
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

TGNR EAST TEXAS II LLC		102211		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON							
AUDREY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 210781		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 2930		PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

WLLDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON				
CHEVRON U. S. A. INC. WERNER-LAGRONE				148113							
		WELL #:		1HS	RRCID -> 254878	COMPL. DATE 09/10/2009	TOTAL DEPTH 11518	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC CRAWFORD GAS UNIT				170038							
		WELL #:		2	RRCID -> 245873	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 10513	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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

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

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

WLLDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
MINOR, A. GAS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 236126	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10514	- 10592			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SWR	10	1540	-0-	1540	1540	1540 2	N	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1540		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1540		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1540		N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
RFE OPERATING, LLC				704776										
S. GARY				WELL #: 2	RRCID -> 245694	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 10690	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

TEAM OPERATING, L.L.C.				840878			CNTY: ANDERSON							
JOHNSON				WELL #: 3	RRCID -> 249389	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 11637	PERF. N/A						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC				850990			CNTY: ANDERSON							
CGU 14				WELL #: 6-C	RRCID -> 148766	COMPL. DATE 07/01/1993	TOTAL DEPTH 9680	PERF. N/A						
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
HARALSON				WELL #:	1	RRCID ->	218494	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	12563	PERF.	11104 - 11124	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175			CNTY: ANDERSON							
PWX GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	295010	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	N/A	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPOINT)				01088 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NACOGDOCHES							
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781										
MAST, A. T.				WELL #:	2	RRCID ->	111312	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	7447 - 7453	
11	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2		N	-0-			120
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			120
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			120
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			120
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			120
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			120

ALLEN TOWN (GLEN ROSE, UPPER)				01727 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANGELINA							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	138698	COMPL. DATE	04/29/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7385 - 7427	
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			30
12	868	N	271	-0-	-597	-0-	145	1	126	2	N	-0-		30
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		30
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	332	1	612	2	N	-0-		30
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	79	1	105	2	N	-0-		30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30

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

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

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

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

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

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

ALTO (PETTIT)				02080 450	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
YORK		WELL #:		1	RRCID ->	268227	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	10496	PERF.	9310 -	10350	
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-				N	1	1 8		76	
12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		N	-0-			76	
01	1488 N	793	-0-	-695	-0-	632	2	161 9	N	146	178 1		44	
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			44	
03	2263 N	1283	-0-	-980	-0-	1283	2		N	-0-			44	
04	780 N	584	-0-	-196	-0-	584	2		N	-0-			44	

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

TOLIVER GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 236757	COMPL. DATE 06/06/2008	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9955	- 10222		
11	110	72	-0-	-38	-0-	72 2		N	-0-		5
12	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		5
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		5
02	58 N	26	-0-	-32	-0-	26 2		N	-0-		5
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		5
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		5

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: CHEROKEE				
SINGLE TARY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 235680	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9593	- 10513		
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-		178
12	930 N	349	-0-	-581	-0-	349 2		N	-0-		178
01	961 N	658	-0-	-303	-0-	658 2		N	-0-		178
02	667 N	453	-0-	-214	-0-	453 2		N	-0-		178
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-		178
04	630 N	428	-0-	-202	-0-	428 2		N	-0-		178

ALTO (TRAVIS PEAK)				02080 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
BICE				WELL #: 1	RRCID -> 274176	COMPL. DATE 09/15/2015	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9782	- 9948		
11	1950 N	1841	-0-	-109	-0-	1817 2	24 9	N	22		183
12	1922 N	1039	-0-	-883	-0-	1020 2	19 9	N	17	2 8	198
01	1922 N	466	-0-	-1456	-0-	466 2		N	-0-		198
02	1769 N	528	-0-	-1241	-0-	519 2	9 9	N	8		206
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	974 2	83 9	N	75	178 1 3 8	100
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1479 2	8 9	N	7		107

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

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

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 02080 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
PERDUE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221841		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF.10256 - 10522					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			88
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			88
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			88
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			88
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			88
04	750 N	443	-0-	-307	-0-	443	2		N	-0-			88

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
YORK		WELL #: 1		RRCID -> 194092		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 10350					
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERDUE, T.A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 245363		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9837 - 10932					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAWARD OPERATING, INC.		326435		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
BOYD, MABLE		WELL #: 1		RRCID -> 111889		COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 10430					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEM ENERGY, INC.		455126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
KEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 072333		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 11520 PERF.10209 - 10286					
11	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	2		N	-0-			3
12	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	2		N	-0-			3
01	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2		N	-0-			3
02	609 N	565	-0-	-44	-0-	565	2		N	-0-			3
03	651 N	611	-0-	-40	-0-	611	2		N	-0-			3
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			3

TOLIVER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075961		COMPL. DATE 11/26/1977		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10151 - 10340					
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
01	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2		N	-0-			-0-
02	551 N	501	-0-	-50	-0-	501	2		N	-0-			-0-
03	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	2		N	-0-			-0-
04	540 N	437	-0-	-103	-0-	437	2		N	-0-			-0-

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
KEM ENERGY, INC.		//CONT.//		455126										
WILLIAMS, ALEC				WELL #:	1	RRCID ->	086846	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10222 - 10378		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		840 N	813	-0-	-27	-0-	813	2		N	-0-			92
12		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			92
01		868 N	738	-0-	-130	-0-	738	2		N	-0-			92
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			92
03		868 N	759	-0-	-109	-0-	759	2		N	-0-			92
04		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			92

XTO ENERGY INC.				945936										
SINGLETERARY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	123453	COMPL. DATE	02/15/1987	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9862 - 10513		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, ANTHONY				WELL #:	1	RRCID ->	216634	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10224 - 10472		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

HICKS				WELL #:	1	RRCID ->	229442	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10142 - 10774		
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	659	2	N	5			237
						6	9							
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	34	1	748	2	N	1			238
						1	9							
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	42	1	912	2	N	-0-			238
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	28	1	600	2	N	1			239
						1	9							
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	35	1	751	2	N	-0-			239
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	34	1	736	2	N	-0-			239

HOLCOMB				WELL #:	1	RRCID ->	232695	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	11415	PERF.10478 - 10874		
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	60	1	1294	2	N	-0-			181
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	57	1	1243	2	N	-0-			181
01	1426 N	1031	-0-	-395	-0-	45	1	986	2	N	-0-			181
02	1305 N	915	-0-	-390	-0-	40	1	875	2	N	-0-			181
03	1302 N	1059	-0-	-243	-0-	47	1	1012	2	N	-0-			181
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	50	1	1083	2	N	-0-			181

ROSE TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	233638	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10607 - 10670		
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-			125
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-			125
01	186 N	76	-0-	-110	-0-	3	1	73	2	N	-0-			125
02	174 N	161	-0-	-13	-0-	7	1	154	2	N	-0-			125
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-			125
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-			125

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SESSIONS	GAS UNIT	WELL #:		1	RRCID ->	253913	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10404 - 11920		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1	1468 2	N	-0-			-0-
12	1581 N	1477	-0-	-104	-0-	-0-	65 1	1412 2	N	-0-			-0-
01	1581 N	1263	-0-	-318	-0-	-0-	56 1	1207 2	N	-0-			-0-
02	1479 N	1172	-0-	-307	-0-	-0-	52 1	1120 2	N	-0-			-0-
03	1488 N	1252	-0-	-236	-0-	-0-	55 1	1197 2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1208	-0-	-22	-0-	-0-	53 1	1155 2	N	-0-			-0-

ANGIE (JAMES LIME)		02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555											
SHERMAN A		WELL #:		1H	RRCID ->	242003	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6935	PERF. 7742 - 11725		
11	540 N	5	-0-	-535	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	658 2	N	-0-			-0-

VON GOETZ, KATHERINE		WELL #:		1H	RRCID ->	242702	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7762	PERF. 8229 - 13396		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33

HILTON B		WELL #:		1H	RRCID ->	242968	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	12472	PERF. 7785 - 12400		
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	2 N	-2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-			-0-

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES		WELL #:		1H	RRCID ->	243341	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 8259 - 12659		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-2			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

OGLESBEE, JOHN		WELL #:		1H	RRCID ->	244716	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7636	PERF. 8080 - 14800		
11	2610 X	495	-0-	-2115	-0-	-0-	495 2		N	-0-			15
12	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	-0-	3123 2		N	-0-			15
01	2697 X	1478	-0-	-1219	-0-	-0-	1478 2		N	-0-			15
02	2523 X	580	-0-	-1943	-0-	-0-	580 2		N	-0-			15
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	-0-			N	-0-			15
04	3030 X	216	-0-	-2814	-0-	-0-	216 2		N	-0-			15

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555								
SINGSON-STEWART		WELL #: 1H		RRCID -> 245570	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 7705	- 11187		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HILTON A		WELL #: 1H		RRCID -> 245578	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH 7029	PERF. 7750	- 11131		
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			102
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					102
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					102
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			102
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	102

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES		WELL #: 2H		RRCID -> 245604	COMPL. DATE 11/24/2008	TOTAL DEPTH 7778	PERF. 8449	- 14166		
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					11
12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			11
01	1364 N	1042	-0-	-322	-0-	1041	2	1	9	12
02	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			12
03	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			12
04	1590 X	7	-0-	-1583	-0-	7	2			12

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

KENNEDY TRUST-HUGHES		WELL #: 1H		RRCID -> 247186	COMPL. DATE 09/23/2008	TOTAL DEPTH 6506	PERF. 7336	- 11685		
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	-0-

VON GOETZ, KATHERINE		WELL #: 2H		RRCID -> 247217	COMPL. DATE 12/04/2008	TOTAL DEPTH 7771	PERF. 8145	- 12199		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					7
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					7
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					7

WHEELER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248337	COMPL. DATE 03/24/2010	TOTAL DEPTH 7288	PERF. 7692	- 12604		
11	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	341	1	4597	2	72
12	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	395	1	4898	2	72
01	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	304	1	6163	2	72
02	3422 X	3232	-0-	-190	-0-	219	1	3013	2	72
03	3658 X	385	-0-	-3273	-0-	17	1	368	2	72
04	3540 X	234	-0-	-3306	-0-	16	1	218	2	72

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555								
DAVIS, JEFF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249062		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7979 - 13757		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	404 1	1634 2	N	-0-	10
12	1209 N	746	-0-	-463	-0-	56 1	690 2	N	-0-	10
01	1860 N	149	-0-	-1711	-0-	9 1	140 2	N	-0-	10
02	1972 N	1623	-0-	-349	-0-	83 1	1540 2	N	-0-	10
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	18 1	388 2	N	-0-	10
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 1	167 2	N	-0-	10

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249185		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8105 - 12367		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15

WYNN, LELIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249839		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727		
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	99 1	401 2	Y	-0-	6
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24 1	291 2	Y	-0-	6
01	1085 N	29	-0-	-1056	-0-	2 1	27 2	Y	-0-	6
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15 1	270 2	Y	-0-	6
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	6
*04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13 1	240 2	Y	-0-	6

WYNN, LELIA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251769		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7902 - 13301		
11	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	478 1	1934 2	Y	-0-	6
12	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	142 1	1753 2	Y	-0-	6
01	2263 X	1808	-0-	-455	-0-	109 1	1699 2	Y	-0-	6
02	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	111 1	2057 2	Y	-0-	6
*03	602 X	602	-0-	-0-	-0-	26 1	576 2	Y	-0-	6
*04	2400 X	201	-0-	-2199	-0-	11 1	190 2	Y	-0-	6

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251973		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8153 - 12961		
11	2850 X	1147	-0-	-1703	-0-	1147 2		Y	-0-	26
12	2945 X	2173	-0-	-772	-0-	2173 2		Y	-0-	26
01	2263 X	1674	-0-	-589	-0-	1674 2		Y	-0-	26
02	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 2		Y	-0-	26
03	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-	26
04	2100 X	598	-0-	-1502	-0-	598 2		Y	-0-	26

WINSTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253447		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8404 - 11839		
11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	463 1	1873 2	N	-0-	30
12	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-	30
01	2294 N	564	-0-	-1730	-0-	34 1	530 2	N	-0-	30
02	2146 N	1204	-0-	-942	-0-	62 1	1142 2	N	-0-	30
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11 1	235 2	N	-0-	30
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 2	N	-0-	30

GREER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256152		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7784 - 11585		
11	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	751 1	3043 2	N	-0-	30
12	2852 X	1458	-0-	-1394	-0-	110 1	1348 2	N	-0-	30
01	3410 X	261	-0-	-3149	-0-	16 1	245 2	N	-0-	30
02	3654 X	1919	-0-	-1735	-0-	98 1	1821 2	N	-0-	30
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			N	-0-	30
04	3780 X	385	-0-	-3395	-0-	20 1	365 2	N	-0-	30

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258160 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8099 - 12364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			32
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-			32
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			32

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2		N	-0-			75
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-			75
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-			75
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			75
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			75

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

11	2130 X	562	-0-	-1568	-0-	111 1	451 2	N	-0-			42
12	2201 X	982	-0-	-1219	-0-	74 1	908 2	N	-0-			42
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	106 1	1659 2	N	-0-			42
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	63 1	1172 2	N	-0-			42
*03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	41 1	895 2	N	-0-			42
*04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	42 1	756 2	N	-0-			42

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
 BLACK STONE SINCLAIR A-399 WELL #: 1H RRCID -> 267376 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9555 - 13686

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

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

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

BLACK STONE MCMAHON B-28 WELL #: 1H RRCID -> 276729 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 9550 - 13435

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			260
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			260
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			260
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			260
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			260
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			260

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309										
BOGGY CREEK 151				WELL #:	1	RRCID ->	189140	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7740 - 12717		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1920 N	996	-0-	-924	-0-		60	1	936	2	N	-0-		128
12	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-		156	1	2434	2	N	-0-		128
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-		57	1	888	2	N	-0-		128
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-		117	1	1815	2	N	-0-		128
03	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-		164	1	2538	2	N	-0-		128
*04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-		135	1	2091	2	N	-0-		128

BOGGY CREEK 1044				WELL #:	1H	RRCID ->	201682	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 8210 - 11141		
11	810 N	642	-0-	-168	-0-		40	1	602	2	N	-0-		123
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		69	1	1041	2	N	-0-		123
01	527 N	239	-0-	-288	-0-		15	1	224	2	N	-0-		123
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		80	1	1194	2	N	116	174 1	65
							128	9						
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		78	1	1162	2	N	-0-		65
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-		109	1	1622	2	N	-0-		65

HIBBARD ENERGY, LP				383757										
BRADSHAW G.U.				WELL #:	1H	RRCID ->	245099	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6942	PERF. 7226 - 11970		
11	1140 N	993	-0-	-147	-0-		993	2			N	-0-		34
12	992 N	564	-0-	-428	-0-		564	2			N	-0-		34
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-		873	2			N	-0-		34
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		1189	2			N	-0-		34
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-		711	2			N	-0-		34
04	840 N	644	-0-	-196	-0-		644	2			N	-0-		34

BORDERS, GENE				WELL #:	1H	RRCID ->	245597	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	7157	PERF. 7350 - 12000		
11	14 N	9	-0-	-5	-0-		9	2			N	-0-		25
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2			N	-0-		25
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	2			N	-0-		25
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-		25
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-		25
*04	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2			N	-0-		25

MCSWAIN, ET AL G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	245970	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	7037	PERF. 7307 - 11040		
11	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-		1293	2			Y	-0-		92
12	1395 X	996	-0-	-399	-0-		996	2			Y	-0-		92
01	1395 X	1308	-0-	-87	-0-		1308	2			Y	-0-		92
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		1370	2			Y	-0-		92
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-		784	2			Y	-0-		92
04	1260 N	769	-0-	-491	-0-		769	2			Y	-0-		92

BRADSHAW G.U.				WELL #:	2H	RRCID ->	246474	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7420 - 10141		
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-		611	2			N	-0-		38
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-		958	2			N	-0-		38
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		1176	2			N	-0-		38
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-		422	2			N	-0-		38
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262	2			N	-0-		38
04	900 N	141	-0-	-759	-0-		141	2			N	-0-		38

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//		383757								
MCSWAIN, ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246728	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	7252 - 11680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1290 X	460	-0-	-830	-0-	460 2		Y	-0-		33
12		1333 X	1091	-0-	-242	-0-	1091 2		Y	-0-		33
01		1333 X	472	-0-	-861	-0-	472 2		Y	-0-		33
02		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		Y	-0-		33
03		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		Y	-0-		33
*04		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		Y	-0-		33

BORDERS, GENE		WELL #:		2H	RRCID ->	250219	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	7202 - 11700
11		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-		12
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		12
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		12
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		12
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		12
*04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		12

KJ ENERGY, LLC		WELL #:		1 C	RRCID ->	229137	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	7090 - 7210
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TIMBERSTAR		WELL #:		2	RRCID ->	231174	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7831 - 11550
11		717 N	717	-0-	-0-	-0-	142 1	575 2	Y	-0-		10
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		10
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		10
02		2900 N	3633	-0-	733	733	867 1	2766 2	Y	-0-		10
03		3100 N	3859	-0-	759	1092 1	1092 1	2767 2	Y	-0-		10
*04		3000 N	2825	-0-	-175	1317	776 1	2049 2	Y	-0-		10

TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #:		1	RRCID ->	232171	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	8100 - 13185
11		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	358 1	1385 2	Y	-0-		10
12		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	331 1	1646 2	Y	-0-		10
01		1922 N	1869	-0-	-53	-0-	430 1	1439 2	Y	-0-		10
02		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	518 1	1297 2	Y	-0-		10
03		1984 N	1799	-0-	-185	-0-	510 1	1289 2	Y	-0-		10
*04		1800 N	1394	-0-	-406	-0-	388 1	1006 2	Y	-0-		10

TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #:		1	RRCID ->	232244	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	8136 - 12428
11		3270 X	2909	-0-	-361	-0-	591 1	2318 2	N	-0-		29
12		3379 X	2737	-0-	-642	-0-	436 1	2301 2	N	-0-		29
01		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	1203 1	2594 2	N	-0-		29
02		3161 X	3061	-0-	-100	-0-	905 1	2156 2	N	-0-		29
03		3007 X	2783	-0-	-224	-0-	786 1	1997 2	N	-0-		29
04		3270 X	2021	-0-	-1249	-0-	491 1	1530 2	N	-0-		29

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901								
TIMBERSTAR-WORSHAM		WELL #: 1		RRCID -> 232268		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7764 - 11781		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3030 X	2091	-0-	-939	-0-	436 1	1655 2	Y	-0-	-0-
12	1860 X	1754	-0-	-106	-0-	297 1	1457 2	Y	-0-	-0-
01	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	370 1	1341 2	Y	-0-	-0-
02	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	475 1	1194 2	Y	-0-	-0-
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	569 1	1440 2	Y	-0-	-0-
*04	3000 N	3457	-0-	457	457	935 1	2522 2	Y	-0-	-0-

TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #: 2		RRCID -> 232423		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7778 - 12561		
11	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	693 1	2759 2	N	-0-	30
12	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	668 1	3463 2	N	-0-	30
01	3007 X	2684	-0-	-323	-0-	518 1	2166 2	N	-0-	30
02	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	1558 1	3239 2	N	-0-	30
03	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	1596 1	4042 2	N	-0-	30
04	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	1305 1	3433 2	N	-0-	30

TIMBERSTAR-WORSHAM		WELL #: 2		RRCID -> 233682		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7893 - 12100		
11	2550 N	2314	-0-	-236	-0-	467 1	1847 2	Y	-0-	28
12	2821 N	2476	-0-	-345	-0-	417 1	2059 2	Y	-0-	28
01	2356 N	2347	-0-	-9	-0-	494 1	1853 2	Y	-0-	28
02	2639 X	2290	-0-	-349	-0-	652 1	1638 2	Y	-0-	28
03	2480 X	2375	-0-	-105	-0-	671 1	1704 2	Y	-0-	28
*04	2400 X	2225	-0-	-175	-0-	606 1	1619 2	Y	-0-	28

TIMBERSTAR-PERRY 932		WELL #: 1		RRCID -> 233765		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000		
11	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	528 1	2079 2	Y	-0-	14
12	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	337 1	1742 2	Y	-0-	14
01	3100 X	2319	-0-	-781	-0-	598 1	1721 2	Y	-0-	14
02	2900 X	1811	-0-	-1089	-0-	518 1	1293 2	Y	-0-	14
03	3100 X	1903	-0-	-1197	-0-	532 1	1371 2	Y	-0-	14
*04	2610 X	1699	-0-	-911	-0-	464 1	1235 2	Y	-0-	14

TIMBERSTAR-PERRY 932		WELL #: 2		RRCID -> 234711		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215		
11	2430 X	2088	-0-	-342	-0-	422 1	1666 2	Y	-0-	12
12	2511 X	1974	-0-	-537	-0-	321 1	1653 2	Y	-0-	12
01	2511 X	1723	-0-	-788	-0-	367 1	1356 2	Y	-0-	12
02	2349 X	1782	-0-	-567	-0-	498 1	1284 2	Y	-0-	12
03	2170 X	1800	-0-	-370	-0-	505 1	1295 2	Y	-0-	12
*04	2100 X	1699	-0-	-401	-0-	474 1	1225 2	Y	-0-	12

SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 3		RRCID -> 234781		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 8300 - 11734		
11	3300 X	2942	-0-	-358	-0-	610 1	2332 2	Y	-0-	14
12	2976 X	2396	-0-	-580	-0-	426 1	1970 2	Y	-0-	14
01	2976 X	1527	-0-	-1449	-0-	340 1	1187 2	Y	-0-	14
02	2842 X	1986	-0-	-856	-0-	567 1	1419 2	Y	-0-	14
03	3038 X	1577	-0-	-1461	-0-	423 1	1154 2	Y	-0-	14
*04	2940 X	2163	-0-	-777	-0-	597 1	1566 2	Y	-0-	14

TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #: 2		RRCID -> 234792		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8102 - 13699		
11	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	473 1	1834 2	Y	-0-	15
12	2511 X	2114	-0-	-397	-0-	347 1	1767 2	Y	-0-	15
01	2511 X	2004	-0-	-507	-0-	443 1	1561 2	Y	-0-	15
02	2349 X	1891	-0-	-458	-0-	534 1	1357 2	Y	-0-	15
03	2387 X	1984	-0-	-403	-0-	561 1	1423 2	Y	-0-	15
*04	2310 X	1650	-0-	-660	-0-	456 1	1194 2	Y	-0-	15

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901												
SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 235965		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 7705 - 11369				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	1253	N	1253	-0-	-0-	251	1	1002	2	Y	-0-			11
12	2054	N	2054	-0-	-0-	346	1	1708	2	Y	-0-			11
01	1178	N	1078	-0-	-100	241	1	837	2	Y	-0-			11
02	1218	N	1075	-0-	-143	307	1	768	2	Y	-0-			11
03	1798	N	971	-0-	-827	265	1	706	2	Y	-0-			11
*04	1050	N	965	-0-	-85	266	1	699	2	Y	-0-			11

SUSTAINABLE FOREST LLC		WELL #: 4		RRCID -> 236181		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 7133		PERF. 7597 - 12501				
11	3060	X	2486	-0-	-574	514	1	1972	2	Y	-0-			24
12	3162	X	1856	-0-	-1306	265	1	1591	2	Y	-0-			24
01	2914	X	1892	-0-	-1022	417	1	1475	2	Y	-0-			24
02	2726	X	2660	-0-	-66	757	1	1903	2	Y	-0-			24
03	4594	X	4594	-0-	-0-	1293	1	3301	2	Y	-0-			24
*04	5938	X	5938	-0-	-0-	1612	1	4326	2	Y	-0-			24

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

TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 237027		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7593 - 11800				
11	1740	N	1236	-0-	-504	254	1	982	2	N	-0-			26
12	1581	N	657	-0-	-924	111	1	546	2	N	-0-			26
01	2112	N	2112	-0-	-0-	461	1	1651	2	N	-0-			26
02	2073	N	2073	-0-	-0-	589	1	1484	2	N	-0-			26
03	1944	N	1944	-0-	-0-	550	1	1394	2	N	-0-			26
04	1890	N	1827	-0-	-63	502	1	1325	2	N	-0-			26

TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 2		RRCID -> 237029		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 7602 - 13016				
11	2790	X	2752	-0-	-38	552	1	2200	2	Y	-0-			41
12	3131	X	2856	-0-	-275	474	1	2382	2	Y	-0-			41
01	3131	X	2596	-0-	-535	599	1	1997	2	Y	-0-			41
02	2929	X	2324	-0-	-605	640	1	1684	2	Y	-0-			41
03	2852	X	2511	-0-	-341	702	1	1809	2	Y	-0-			41
*04	2760	X	2358	-0-	-402	647	1	1711	2	Y	-0-			41

TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 3		RRCID -> 237031		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 7207		PERF. 7819 - 12903				
11	3870	X	3325	-0-	-545	676	1	2649	2	Y	-0-			32
12	3999	X	2756	-0-	-1243	452	1	2304	2	Y	-0-			32
01	3999	X	3602	-0-	-397	735	1	2867	2	Y	-0-			32
02	3335	X	2563	-0-	-772	740	1	1823	2	Y	-0-			32
03	3441	X	3226	-0-	-215	928	1	2298	2	Y	-0-			32
*04	3480	X	3110	-0-	-370	851	1	2259	2	Y	-0-			32

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 2		RRCID -> 237970		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 7801 - 12251				
11	2220	N	1923	-0-	-297	391	1	1532	2	Y	-0-			10
12	2325	N	1829	-0-	-496	293	1	1536	2	Y	-0-			10
01	1798	N	1609	-0-	-189	379	1	1230	2	Y	-0-			10
02	1954	N	1954	-0-	-0-	528	1	1426	2	Y	-0-			10
03	1905	N	1905	-0-	-0-	538	1	1367	2	Y	-0-			10
*04	2043	N	2043	-0-	-0-	565	1	1478	2	Y	-0-			10

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY					
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901											
TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #:		1	RRCID ->	238220	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	7539 - 12050			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #:		2	RRCID ->	238357	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	7681 - 12205
11	1590 X	1371	-0-	-219	-0-	201	1	1170	2	Y	-0-	10
12	1643 X	1099	-0-	-544	-0-	162	1	937	2	Y	-0-	10
01	1643 X	1513	-0-	-130	-0-	103	1	1410	2	Y	-0-	10
02	1334 N	1324	-0-	-10	-0-	85	1	1239	2	Y	-0-	10
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	103	1	1455	2	Y	-0-	10
*04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	161	1	1352	2	Y	-0-	10

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #:		3	RRCID ->	239118	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	7544 - 11901
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	350	1	1372	2	Y	-0-	17
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	264	1	1304	2	Y	-0-	17
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	329	1	1137	2	Y	-0-	17
02	1653 N	1341	-0-	-312	-0-	367	1	974	2	Y	-0-	17
03	1581 N	1364	-0-	-217	-0-	384	1	980	2	Y	-0-	17
*04	1410 N	1376	-0-	-34	-0-	380	1	996	2	Y	-0-	17

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593		WELL #:		2	RRCID ->	239119	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	7234	PERF.	7679 - 13663
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	1			N	-0-	27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

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

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #:		4	RRCID ->	239130	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7571 - 11880
11	1770 X	1612	-0-	-158	-0-	370	1	1242	2	Y	-0-	21
12	1829 X	567	-0-	-1262	-0-	29	1	538	2	Y	-0-	21
01	1829 X	1766	-0-	-63	-0-	158	1	1608	2	Y	-0-	21
02	1566 X	1273	-0-	-293	-0-	128	1	1145	2	Y	-0-	21
03	1674 X	771	-0-	-903	-0-	17	1	754	2	Y	-0-	21
*04	1710 X	857	-0-	-853	-0-	108	1	749	2	Y	-0-	21

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #:		1	RRCID ->	239221	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	7683 - 11700
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	319	1	1253	2	Y	-0-	10
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	258	1	1337	2	Y	-0-	10
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	341	1	1146	2	Y	-0-	10
02	1508 N	1011	-0-	-497	-0-	279	1	732	2	Y	-0-	10
03	1581 N	1006	-0-	-575	-0-	273	1	733	2	Y	-0-	10
*04	1440 N	1161	-0-	-279	-0-	322	1	839	2	Y	-0-	10

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901									
TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 3		RRCID -> 239816		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7650 - 12251			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	690	N	589	-0-	-101	-0-	65 1	524 2	Y	-0-	9
12	496	N	316	-0-	-180	-0-	29 1	287 2	Y	-0-	9
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	28 1	782 2	Y	-0-	9
02	580	N	545	-0-	-35	-0-	27 1	518 2	Y	-0-	9
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	20 1	662 2	Y	-0-	9
*04	780	N	460	-0-	-320	-0-	31 1	429 2	Y	-0-	9

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

FORBUS-MCKINNEY		WELL #: 3		RRCID -> 242405		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7479 - 11750			
11	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	506 1	1962 2	Y	-0-	14
12	2666	X	2590	-0-	-76	-0-	426 1	2164 2	Y	-0-	14
01	2666	X	2555	-0-	-111	-0-	544 1	2011 2	Y	-0-	14
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	729 1	1803 2	Y	-0-	14
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	793 1	1999 2	Y	-0-	14
*04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	698 1	1866 2	Y	-0-	14

FORBUS-MCKINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 242406		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7589 - 12551			
11	1770	X	1467	-0-	-303	-0-	316 1	1151 2	N	-0-	15
12	1829	X	1555	-0-	-274	-0-	257 1	1298 2	N	-0-	15
01	1829	N	1200	-0-	-629	-0-	274 1	926 2	N	-0-	15
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	534 1	1278 2	N	-0-	15
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	713 1	1796 2	N	-0-	15
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	733 1	1939 2	N	-0-	15

TIMBERSTAR		WELL #: 3		RRCID -> 243279		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7633 - 11850			
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	431 1	1693 2	N	-0-	15
12	2201	N	1937	-0-	-264	-0-	335 1	1602 2	N	-0-	15
01	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	385 1	1371 2	N	-0-	15
02	2059	N	1756	-0-	-303	-0-	478 1	1278 2	N	-0-	15
03	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	491 1	1257 2	N	-0-	15
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	476 1	1238 2	N	-0-	15

WEAVER		WELL #: 1		RRCID -> 244126		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7739 - 13150			
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	432 1	1679 2	Y	-0-	9
12	2294	N	1835	-0-	-459	-0-	296 1	1539 2	Y	-0-	9
01	2077	N	1876	-0-	-201	-0-	426 1	1450 2	Y	-0-	9
02	2146	X	1833	-0-	-313	-0-	529 1	1304 2	Y	-0-	9
03	2170	X	1706	-0-	-464	-0-	485 1	1221 2	Y	-0-	9
*04	2100	X	1831	-0-	-269	-0-	505 1	1326 2	Y	-0-	9

TIMBERSTAR-KIMBRO 405		WELL #: 1		RRCID -> 244280		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 11500			
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	418 1	1634 2	N	-0-	27
12	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	344 1	1729 2	N	-0-	27
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	640 1	1711 2	N	-0-	27
02	1972	N	1155	-0-	-817	-0-	330 1	825 2	N	-0-	27
03	2077	N	1103	-0-	-974	-0-	307 1	796 2	N	-0-	27
04	2280	N	1109	-0-	-1171	-0-	303 1	806 2	N	-0-	27

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
HATTON-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 244711 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7627 - 13188												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

11		3960 X	3715	-0-	-245	-0-	753	1	2962	2	Y	4
12		4092 X	3901	-0-	-191	-0-	644	1	3257	2	Y	4
01		4092 X	3908	-0-	-184	-0-	949	1	2959	2	Y	4
02		3828 X	3521	-0-	-307	-0-	1011	1	2510	2	Y	4
03		4092 X	4021	-0-	-71	-0-	1142	1	2879	2	Y	4
*04		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	1144	1	3008	2	Y	4

BORDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244715 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374												
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	90	1	370	2	Y	19
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	42	1	266	2	Y	19
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	47	1	202	2	Y	19
02		445 N	445	-0-	-0-	-0-	128	1	317	2	Y	19
03		976 N	976	-0-	-0-	-0-	282	1	694	2	Y	19
*04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	181	1	499	2	Y	19

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 244728 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 13000												
11		3510 X	3075	-0-	-435	-0-	632	1	2443	2	Y	19
12		3503 X	2956	-0-	-547	-0-	486	1	2470	2	Y	19
01		3348 X	2886	-0-	-462	-0-	626	1	2260	2	Y	19
02		2987 X	2672	-0-	-315	-0-	759	1	1913	2	Y	19
03		3193 X	2889	-0-	-304	-0-	812	1	2077	2	Y	19
*04		3090 X	2740	-0-	-350	-0-	742	1	1998	2	Y	19

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 246043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 11421												
11		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	157	1	2061	2	Y	17
12		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	145	1	1606	2	Y	17
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	46	1	365	2	Y	17
02		T. A.	725	-0-	725	-0-	38	1	687	2	Y	17
03		T. A.	762	-0-	762	-0-	1487	75	687	2	Y	17
*04		T. A.	1046	-0-	1046	-0-	2533	85	961	2	Y	17

DONATILL WELL #: 2 RRCID -> 246057 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976												
11		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	79	1	1132	2	Y	10
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	61	1	580	2	Y	10
01		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	91	1	1147	2	Y	10
02		1160 N	892	-0-	-268	-0-	44	1	848	2	Y	10
03		763 N	763	-0-	-0-	-0-	73	1	690	2	Y	10
*04		1200 N	704	-0-	-496	-0-	55	1	649	2	Y	10

LUCAS, D. WELL #: 1 RRCID -> 246090 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475												
11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	63	1	876	2	Y	11
12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	50	1	551	2	Y	11
01		1767 N	1488	-0-	-279	-0-	71	1	1417	2	Y	11
02		1653 X	841	-0-	-812	-0-	43	1	798	2	Y	11
03		1767 X	795	-0-	-972	-0-	72	1	723	2	Y	11
*04		1440 X	683	-0-	-757	-0-	50	1	633	2	Y	11

DONATILL WELL #: 1 RRCID -> 246209 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 11568												
11		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	233	1	3029	2	Y	18
12		3193 X	2775	-0-	-418	-0-	255	1	2520	2	Y	18
01		4557 X	1607	-0-	-2950	-0-	77	1	1530	2	Y	18
02		3799 X	1416	-0-	-2383	-0-	67	1	1349	2	Y	18
03		4061 X	1137	-0-	-2924	-0-	224	1	913	2	Y	18
*04		3270 X	1634	-0-	-1636	-0-	115	1	1519	2	Y	18

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901												
HATTON-PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 246290		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7251		PERF. 7595 - 13200				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	870 N	794	-0-	-76	-0-	139	1	655	2	Y	-0-			26
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	212	1	1088	2	Y	-0-			26
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	348	1	968	2	Y	-0-			26
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	203	1	576	2	Y	-0-			26
03	1116 N	537	-0-	-579	-0-	151	1	386	2	Y	-0-			26
*04	1080 N	722	-0-	-358	-0-	202	1	520	2	Y	-0-			26

LUCAS, D.		WELL #: 2		RRCID -> 246363		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 7046		PERF. 7497 - 12378				
11	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	190	1	2762	2	Y	-0-			9
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	65	1	650	2	Y	-0-			9
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	82	1	1345	2	Y	-0-			9
02	T. A.	315	-0-	315	315	17	1	298	2	Y	-0-			9
03	T. A.	3449	-0-	3449	3764	677	1	2772	2	Y	-0-			9
*04	T. A.	629	-0-	629	4393	30	1	599	2	Y	-0-			9

TEMPLE-INLAND		WELL #: 2		RRCID -> 246878		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 7378 - 11313				
11	3000 N	3286	-0-	286	286	241	1	3045	2	Y	-0-			17
12	3100 N	2844	-0-	-256	30	237	1	2607	2	Y	-0-			17
01	2499 N	2469	-0-	-30	-0-	104	1	2365	2	Y	-0-			17
02	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	90	1	1703	2	Y	-0-			17
03	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	197	1	2121	2	Y	-0-			17
*04	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	146	1	1791	2	Y	-0-			17

TIMBERSTAR		WELL #: 4		RRCID -> 247135		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7177		PERF. 7628 - 12419				
11	1800 N	1444	-0-	-356	-0-	293	1	1151	2	Y	-0-			15
12	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	289	1	1486	2	Y	-0-			15
01	1829 N	1638	-0-	-191	-0-	369	1	1269	2	Y	-0-			15
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	461	1	1148	2	Y	-0-			15
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	559	1	1415	2	Y	-0-			15
*04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	532	1	1442	2	Y	-0-			15

KEATING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248292		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7767		PERF. 7490 - 11986				
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	120	1	1774	2	N	-0-			34
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	143	1	1447	2	N	-0-			34
01	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	99	1	1250	2	N	-0-			34
02	1798 N	623	-0-	-1175	-0-	29	1	594	2	N	-0-			34
03	1581 N	710	-0-	-871	-0-	77	1	633	2	N	-0-			34
04	1320 N	646	-0-	-674	-0-	52	1	594	2	N	-0-			34

GALLUP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248317		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 7139		PERF. 7681 - 13100				
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	135	1	1799	2	N	-0-			27
12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	153	1	1698	2	N	-0-			27
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	97	1	1720	2	N	-0-			27
02	1856 N	1728	-0-	-128	-0-	83	1	1645	2	N	-0-			27
03	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	176	1	1626	2	N	-0-			27
04	1770 N	1712	-0-	-58	-0-	127	1	1585	2	N	-0-			27

BORDERS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 248354		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 7555 - 11687				
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	242	1	973	2	Y	-0-			6
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	217	1	1091	2	Y	-0-			6
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	332	1	1037	2	Y	-0-			6
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	357	1	905	2	Y	-0-			6
03	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	331	1	837	2	Y	-0-			6
*04	1200 N	854	-0-	-346	-0-	249	1	605	2	Y	-0-			6

 ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 BORDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250019 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	376	1	1440	2	Y	-0-				29
12		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	1383	2	Y	-0-				29
01		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	1178	2	Y	-0-				29
02		1740 N	1716	-0-	-24	-0-	-0-	488	1	1228	2	Y	-0-				29
03		1674 N	1239	-0-	-435	-0-	-0-	351	1	888	2	Y	-0-				29
*04		1500 N	1433	-0-	-67	-0-	-0-	386	1	1047	2	Y	-0-				29

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

11		2370 X	2130	-0-	-240	-0-	-0-	432	1	1698	2	N	-0-				37
12		2542 X	1971	-0-	-571	-0-	-0-	317	1	1654	2	N	-0-				37
01		2542 X	1937	-0-	-605	-0-	-0-	426	1	1511	2	N	-0-				37
02		2378 X	1531	-0-	-847	-0-	-0-	450	1	1081	2	N	-0-				37
03		2201 X	1933	-0-	-268	-0-	-0-	551	1	1382	2	N	-0-				37
04		2130 X	1969	-0-	-161	-0-	-0-	534	1	1435	2	N	-0-				37

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

11		903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	724	2	Y	-0-				1
12		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	1214	2	Y	-0-				1
01		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	988	2	Y	-0-				1
02		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	828	2	Y	-0-				1
03		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	888	2	Y	-0-				1
*04		702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	501	2	Y	-0-				1

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

11		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1011	2	Y	-0-				20
12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	823	2	Y	-0-				20
01		3100 N	3290	-0-	190	-0-	190	185	1	3105	2	Y	-0-				20
02		2900 N	3631	-0-	731	-0-	921	182	1	3449	2	Y	-0-				20
03		3100 N	3406	-0-	306	-0-	1227	278	1	3128	2	Y	-0-				20
*04		5631 X	4404	-0-	-1227	-0-	-0-	341	1	4063	2	Y	-0-				20

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

11		3360 X	3091	-0-	-269	-0-	-0-	621	1	2470	2	Y	-0-				17
12		3317 X	3145	-0-	-172	-0-	-0-	515	1	2630	2	Y	-0-				17
01		3317 X	3096	-0-	-221	-0-	-0-	711	1	2385	2	Y	-0-				17
02		3103 X	2824	-0-	-279	-0-	-0-	808	1	2016	2	Y	-0-				17
03		3224 X	3055	-0-	-169	-0-	-0-	864	1	2191	2	Y	-0-				17
*04		3090 X	2711	-0-	-379	-0-	-0-	735	1	1976	2	Y	-0-				17

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

11		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	1006	2	Y	-0-				10
12		1519 N	1236	-0-	-283	-0-	-0-	211	1	1025	2	Y	-0-				10
01		1178 N	1156	-0-	-22	-0-	-0-	255	1	901	2	Y	-0-				10
02		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	367	1	955	2	Y	-0-				10
03		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	441	1	1113	2	Y	-0-				10
*04		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	915	2	Y	-0-				10

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
TIMBERSTAR-MILLS		WELL #:		1H		RRCID -> 234114		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-		110	1	1260	2	Y	-0-			55
12	1271	N	1227	-0-	-44	-0-		97	1	1130	2	Y	-0-			55
01	1302	N	887	-0-	-415	-0-		73	1	814	2	Y	-0-			55
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-		119	1	1309	2	Y	-0-			55
*03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-		116	1	1268	2	Y	-0-			55
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-		96	1	1003	2	Y	-0-			55

TIMBERSTAR-DAVIS		WELL #:		1H		RRCID -> 235677		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A						
11	3000	N	2600	-0-	-400	5209		208	1	2392	2	Y	-0-			75
12	3100	N	2599	-0-	-501	4708		205	1	2394	2	Y	-0-			75
01	3100	N	2405	-0-	-695	4013		199	1	2206	2	Y	-0-			75
02	2900	N	2239	-0-	-661	3352		186	1	2053	2	Y	-0-			75
*03	3100	N	2429	-0-	-671	2681		203	1	2226	2	Y	-0-			75
04	3000	N	2254	-0-	-746	1935		196	1	2058	2	Y	-0-			75

TIMBERSTAR-HOPKINS		WELL #:		1H		RRCID -> 242045		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7796 - 13263						
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-		224	1	2568	2	N	-0-			35
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-		286	1	3335	2	N	-0-			35
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-		297	1	3295	2	N	-0-			35
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-		236	1	2595	2	N	-0-			35
*03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-		255	1	2796	2	N	-0-			35
04	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-		160	1	1675	2	N	-0-			35

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #:		2H		RRCID -> 242055		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7933 - 13447						
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-		197	1	2256	2	N	-0-			128
12	2573	N	2568	-0-	-5	-0-		203	1	2365	2	N	-0-			128
01	2480	N	2457	-0-	-23	-0-		203	1	2254	2	N	-0-			128
02	2378	N	2281	-0-	-97	-0-		190	1	2091	2	N	-0-			128
*03	2573	N	2427	-0-	-146	-0-		203	1	2224	2	N	-0-			128
04	2370	N	2238	-0-	-132	-0-		195	1	2043	2	N	-0-			128

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #:		1H		RRCID -> 242074		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8361 - 11966						
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-		103	1	1179	2	N	-0-			124
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-		100	1	1165	2	N	-0-			124
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-		103	1	1145	2	N	-0-			124
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-		98	1	1077	2	N	-0-			124
*03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-		112	1	1230	2	N	-0-			124
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-		101	1	1056	2	N	-0-			124

TIMBERSTAR-WATERMAN		WELL #:		1H		RRCID -> 242078		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010						
11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-		447	1	5129	2	N	-0-			127
12	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-		440	1	5131	2	N	-0-			127
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-		447	1	4958	2	N	-0-			127
02	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-		336	1	3697	2	N	-0-			127
*03	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-		491	1	5371	2	N	3			130
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-		448	1	4690	2	N	19			149
								21	9							

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136									
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5H RRCID -> 242390 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 12956									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	3000 N	2522	-0-	-478	9328	202 1	2320 2	Y	142
12	3100 N	2992	-0-	-108	9220	236 1	2756 2	Y	142
01	3100 N	2419	-0-	-681	8539	200 1	2219 2	Y	142
02	2900 N	2993	-0-	93	8632	249 1	2744 2	Y	142
*03	3100 N	2835	-0-	-265	8367	237 1	2598 2	Y	142
04	3000 N	2664	-0-	-336	8031	232 1	2432 2	Y	142
ACHERON WELL #: 1H RRCID -> 244204 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819									
11	3060 X	3043	-0-	-17	-0-	464 1	2579 2	N	95
12	3224 X	2744	-0-	-480	-0-	486 1	2258 2	N	95
01	3224 X	3191	-0-	-33	-0-	399 1	2792 2	N	95
02	3016 X	2737	-0-	-279	-0-	463 1	2274 2	N	95
03	3131 X	2844	-0-	-287	-0-	495 1	2349 2	N	95
04	3090 X	2874	-0-	-216	-0-	475 1	2399 2	N	95
TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 1H RRCID -> 245095 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8009 - 12461									
11	3930 X	3531	-0-	-399	-0-	333 1	3198 2	N	147
12	4185 X	3910	-0-	-275	-0-	386 1	3524 2	N	147
01	4185 X	3761	-0-	-424	-0-	417 1	3344 2	N	147
02	3915 X	3386	-0-	-529	-0-	369 1	3017 2	N	147
03	3906 X	3637	-0-	-269	-0-	379 1	3258 2	N	147
04	3780 X	2683	-0-	-1097	-0-	264 1	2419 2	N	147
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 245529 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. N/A									
11	3000 N	2323	-0-	-677	2989	186 1	2137 2	Y	-0-
12	3100 N	2369	-0-	-731	2258	187 1	2182 2	Y	-0-
01	3100 N	2308	-0-	-792	1466	191 1	2117 2	Y	-0-
02	2900 N	2174	-0-	-726	740	181 1	1993 2	Y	-0-
*03	3100 N	2368	-0-	-732	8	198 1	2170 2	Y	-0-
04	2220 N	2164	-0-	-56	-0-	189 1	1975 2	Y	-0-
TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 2H RRCID -> 246064 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037									
11	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	474 1	4550 2	N	175
						46 9			
12	5332 X	5250	-0-	-82	-0-	518 1	4732 2	N	175
01	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	592 1	4742 2	N	175
02	4988 X	4744	-0-	-244	-0-	517 1	4227 2	N	175
03	5239 X	4877	-0-	-362	-0-	508 1	4369 2	N	175
04	5160 X	4875	-0-	-285	-0-	480 1	4395 2	N	175
MCFADDIN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246463 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 12544									
11	3300 X	3042	-0-	-258	-0-	661 1	2381 2	N	133
12	3410 X	3078	-0-	-332	-0-	676 1	2402 2	N	133
01	3410 X	2567	-0-	-843	-0-	499 1	2048 2	N	151
						20 9			
02	3074 X	2948	-0-	-126	-0-	633 1	2315 2	N	151
03	3255 X	3164	-0-	-91	-0-	713 1	2451 2	N	151
04	3030 X	2945	-0-	-85	-0-	625 1	2320 2	N	151

 ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 6H RRCID -> 246840 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 12618

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3330 X	3114	-0-	-216	-0-	250	1	2864	2	Y	-0-					94
12		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	315	1	3675	2	Y	-0-					94
01		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	278	1	3084	2	Y	-0-					94
02		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	260	1	2861	2	Y	-0-					94
*03		3689 X	2990	-0-	-699	-0-	250	1	2740	2	Y	-0-					94
04		3570 X	3354	-0-	-216	-0-	292	1	3062	2	Y	-0-					94

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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

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

11		3000 N	2423	-0-	-577	2800	194	1	2229	2	Y	-0-					71
12		3100 N	2364	-0-	-736	2064	187	1	2177	2	Y	-0-					71
01		3100 N	1967	-0-	-1133	931	163	1	1804	2	Y	-0-					71
02		2673 N	1742	-0-	-931	-0-	145	1	1597	2	Y	-0-					71
*03		2356 N	2123	-0-	-233	-0-	178	1	1945	2	Y	-0-					71
04		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	203	1	2122	2	Y	-0-					71

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

11		3000 N	2258	-0-	-742	2405	181	1	2077	2	Y	-0-					68
12		3100 N	2283	-0-	-817	1588	180	1	2103	2	Y	-0-					68
01		3100 N	2262	-0-	-838	750	187	1	2075	2	Y	-0-					68
02		2576 N	1826	-0-	-750	-0-	152	1	1671	2	Y	3					71
							3	9									
*03		2201 N	1909	-0-	-292	-0-	160	1	1749	2	Y	-0-					71
04		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	206	1	2160	2	Y	-0-					71

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

11		913 N	913	-0-	-0-	-0-	73	1	840	2	Y	-0-					82
12		868 N	836	-0-	-32	-0-	66	1	770	2	Y	-0-					82
01		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	116	1	1285	2	Y	-0-					82
02		966 N	966	-0-	-0-	-0-	80	1	886	2	Y	-0-					82
*03		837 N	321	-0-	-516	-0-	27	1	294	2	Y	-0-					82
04		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	90	1	946	2	Y	-0-					82

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

11		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	218	1	2497	2	Y	-0-					83
12		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	216	1	2516	2	Y	-0-					83
01		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	242	1	2687	2	Y	-0-					83
02		2639 N	2546	-0-	-93	-0-	212	1	2334	2	Y	-0-					83
*03		2728 N	2615	-0-	-113	-0-	219	1	2396	2	Y	-0-					83
04		2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	249	1	2610	2	Y	-0-					83

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
ADJ MINERALS		WELL #: 1H		RRCID -> 249321		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8890 - 13253				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	176 1	2018 2	Y	-0-			79
12	2232 N	2068	-0-	-164	-0-	163 1	1905 2	Y	-0-			79
01	2325 N	2089	-0-	-236	-0-	173 1	1915 2	Y	1			80
02	2117 N	1728	-0-	-389	-0-	144 1	1584 2	Y	-0-			80
*03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	174 1	1909 2	Y	-0-			80
04	2010 N	1892	-0-	-118	-0-	165 1	1727 2	Y	-0-			80

TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #: 9H		RRCID -> 249632		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7930 - 12801				
11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	162 1	1864 2	Y	-0-			70
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	166 1	1932 2	Y	-0-			70
01	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	166 1	1842 2	Y	-0-			70
02	1972 N	1769	-0-	-203	-0-	147 1	1622 2	Y	-0-			70
*03	2108 N	1949	-0-	-159	-0-	163 1	1786 2	Y	-0-			70
04	1950 N	1753	-0-	-197	-0-	153 1	1600 2	Y	-0-			70

TIMBERSTAR-RAILROAD 153		WELL #: 2H		RRCID -> 251591		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8014 - 13720				
11	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	294 1	3377 2	Y	-0-			20
12	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	299 1	3487 2	Y	-0-			20
01	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	306 1	3392 2	Y	-0-			20
02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	279 1	3067 2	Y	-0-			20
*03	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	295 1	3233 2	Y	-0-			20
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	303 1	3169 2	Y	-0-			20

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #: 2H		RRCID -> 251948		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 13325				
11	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	197 1	2258 2	Y	-0-			55
12	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	199 1	2324 2	Y	-0-			55
01	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	201 1	2230 2	Y	-0-			55
02	2378 N	2197	-0-	-181	-0-	183 1	2014 2	Y	-0-			55
*03	2511 N	2390	-0-	-121	-0-	200 1	2190 2	Y	-0-			55
04	2340 N	2244	-0-	-96	-0-	195 1	2048 2	Y	1			56

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #: 1H		RRCID -> 251953		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7796 - 10825				
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	103 1	1185 2	Y	-0-			54
12	1209 N	997	-0-	-212	-0-	79 1	918 2	Y	-0-			54
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	78 1	865 2	Y	-0-			54
02	1247 N	1067	-0-	-180	-0-	89 1	978 2	Y	-0-			54
*03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	101 1	1109 2	Y	-0-			54
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	80 1	838 2	Y	1			55

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #: 4H		RRCID -> 252038		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574				
11	3000 N	3082	-0-	82	181	247 1	2835 2	Y	-0-			93
12	3489 X	3308	-0-	-181	-0-	261 1	3047 2	Y	-0-			93
01	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	272 1	3018 2	Y	-0-			93
02	2813 X	2810	-0-	-3	-0-	234 1	2575 2	Y	1			94
*03	3007 X	1697	-0-	-1310	-0-	142 1	1555 2	Y	-0-			94
04	2910 X	1422	-0-	-1488	-0-	124 1	1298 2	Y	-0-			94

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
BOLES, CECILIA		WELL #: 1H		RRCID -> 252045		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 13140		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2610 N	2556	-0-	-54	-0-	205 1	2351 2	N	-0-	117
12	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	230 1	2685 2	N	-0-	117
01	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	237 1	2630 2	N	-0-	117
02	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	209 1	2299 2	N	-0-	117
*03	2914 N	2660	-0-	-254	-0-	223 1	2437 2	N	-0-	117
04	2760 N	2669	-0-	-91	-0-	233 1	2436 2	N	-0-	117

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4		WELL #: 1H		RRCID -> 252296		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8036 - 11392		
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	97 1	1113 2	Y	-0-	120
12	3100 N	3715	-0-	615	615	293 1	3420 2	Y	2	122
01	3100 N	3028	-0-	-72	543	250 1	2778 2	Y	-0-	122
02	2742 N	2199	-0-	-543	-0-	183 1	2016 2	Y	-0-	122
*03	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	157 1	1724 2	Y	-0-	122
04	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	185 1	1941 2	Y	-0-	122

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153		WELL #: 1H		RRCID -> 252387		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8044 - 11850		
11	3270 X	3159	-0-	-111	-0-	253 1	2906 2	Y	-0-	89
12	3224 X	2897	-0-	-327	-0-	229 1	2668 2	Y	-0-	89
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	266 1	2951 2	Y	-0-	89
02	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	263 1	2894 2	Y	-0-	89
*03	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	272 1	2980 2	Y	3	92
04	3150 X	2786	-0-	-364	-0-	241 1	2519 2	Y	24	116

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #: 3H		RRCID -> 252594		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8150 - 12828		
11	2820 X	2537	-0-	-283	-0-	203 1	2334 2	Y	-0-	94
12	3007 X	2719	-0-	-288	-0-	215 1	2504 2	Y	-0-	94
01	3007 X	2735	-0-	-272	-0-	226 1	2508 2	Y	1	95
02	2813 X	2382	-0-	-431	-0-	198 1	2184 2	Y	-0-	95
*03	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	242 1	2653 2	Y	-0-	95
04	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	238 1	2495 2	Y	-0-	95

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4		WELL #: 2H		RRCID -> 253480		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8012 - 13310		
11	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	244 1	2803 2	Y	-0-	69
12	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	248 1	2893 2	Y	-0-	69
01	3007 X	2937	-0-	-70	-0-	243 1	2694 2	Y	-0-	69
02	2958 X	2709	-0-	-249	-0-	226 1	2483 2	Y	-0-	69
*03	3162 X	2992	-0-	-170	-0-	250 1	2742 2	Y	-0-	69
04	3060 X	2730	-0-	-330	-0-	238 1	2492 2	Y	-0-	69

ADJ MINERALS GU 2		WELL #: 2H		RRCID -> 253740		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8198 - 12971		
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	158 1	1813 2	Y	-0-	6
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	158 1	1836 2	Y	-0-	6
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	164 1	1814 2	Y	-0-	6
02	1914 N	1802	-0-	-112	-0-	150 1	1652 2	Y	-0-	6
*03	1984 N	1975	-0-	-9	-0-	165 1	1810 2	Y	-0-	6
04	1920 N	1848	-0-	-72	-0-	161 1	1687 2	Y	-0-	6

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3		WELL #: 1H		RRCID ->	254027	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	7458	PERF. 8072 - 12832
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2910 X	2733	-0-	-177	-0-	219 1	2514 2	Y	-0-	-0-
12	2945 X	2941	-0-	-4	-0-	232 1	2709 2	Y	-0-	-0-
01	2945 X	2828	-0-	-117	-0-	234 1	2594 2	Y	-0-	-0-
02	2755 X	2688	-0-	-67	-0-	224 1	2464 2	Y	-0-	-0-
*03	2945 X	2930	-0-	-15	-0-	245 1	2685 2	Y	-0-	-0-
04	2850 X	2610	-0-	-240	-0-	227 1	2383 2	Y	-0-	-0-

ADJ MINERALS GU 2		WELL #: 1H		RRCID ->	254127	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7638	PERF. 8200 - 12785
11	1410 N	1230	-0-	-180	-0-	97 1	1113 2	Y	18	190
12	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	173 1	2022 2	Y	23	178 1 35
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	183 1	2025 2	Y	30	65
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	145 1	1598 2	Y	24	89
*03	2232 N	1948	-0-	-284	-0-	160 1	1757 2	Y	28	117
04	2160 N	1743	-0-	-417	-0-	150 1	1568 2	Y	23	140

ADJ MINERALS		WELL #: 2H		RRCID ->	254397	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	7584	PERF. 7992 - 13523
11	4110 X	2499	-0-	-1611	-0-	200 1	2299 2	Y	-0-	60
12	4247 X	2902	-0-	-1345	-0-	229 1	2673 2	Y	-0-	60
01	3875 X	3184	-0-	-691	-0-	263 1	2921 2	Y	-0-	60
02	3190 X	3156	-0-	-34	-0-	263 1	2891 2	Y	2	62
*03	3379 X	3355	-0-	-24	-0-	281 1	3074 2	Y	-0-	62
04	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	279 1	2925 2	Y	-0-	62

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3		WELL #: 2H		RRCID ->	254403	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	7548	PERF. 7999 - 12767
11	2040 N	1723	-0-	-317	-0-	138 1	1585 2	Y	-0-	-0-
12	1922 N	1833	-0-	-89	-0-	145 1	1688 2	Y	-0-	-0-
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	172 1	1907 2	Y	-0-	-0-
02	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	159 1	1749 2	Y	-0-	-0-
*03	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	168 1	1843 2	Y	-0-	-0-
04	2010 N	1944	-0-	-66	-0-	169 1	1775 2	Y	-0-	-0-

TIMBERSTAR-PLATT GU 1		WELL #: 1H		RRCID ->	255471	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7629 - 13735
11	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	325 1	3725 2	Y	-0-	24
12	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	330 1	3840 2	Y	-0-	24
01	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	398 1	4410 2	Y	-0-	24
02	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	414 1	4558 2	Y	-0-	24
*03	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	314 1	3435 2	Y	-0-	24
04	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	306 1	3209 2	Y	-0-	24

TIMBERSTAR-PLATT GU 1		WELL #: 2H		RRCID ->	255473	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	7268	PERF. 7951 - 13048
11	1920 X	1438	-0-	-482	-0-	115 1	1323 2	Y	-0-	12
12	1922 X	1749	-0-	-173	-0-	138 1	1611 2	Y	-0-	12
01	1798 X	1221	-0-	-577	-0-	101 1	1120 2	Y	-0-	12
02	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	157 1	1733 2	Y	-0-	12
*03	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	153 1	1671 2	Y	-0-	12
04	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	172 1	1799 2	Y	-0-	12

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TIMBERSTAR-BP-WEAVER		WELL #: 1H		RRCID -> 256211		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 12805				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	176 1	2023 2	Y	-0-			81
12	2325 N	2213	-0-	-112	-0-	175 1	2038 2	Y	-0-			81
01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	189 1	2095 2	Y	-0-			81
02	2117 N	2074	-0-	-43	-0-	173 1	1901 2	Y	-0-			81
*03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	185 1	2023 2	Y	-0-			81
04	2220 N	2141	-0-	-79	-0-	187 1	1954 2	Y	-0-			81

TIMBERSTAR-WEAVER		WELL #: 2H		RRCID -> 256213		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974				
11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	136 1	1563 2	Y	-0-			38
12	1860 N	1610	-0-	-250	-0-	127 1	1483 2	Y	-0-			38
01	1674 N	1631	-0-	-43	-0-	135 1	1496 2	Y	-0-			38
02	1653 N	1590	-0-	-63	-0-	132 1	1458 2	Y	-0-			38
*03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	136 1	1490 2	Y	-0-			38
04	1590 N	1560	-0-	-30	-0-	136 1	1424 2	Y	-0-			38

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

TIMBERSTAR-WEAVER		WELL #: 4H		RRCID -> 256215		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7864 - 12920				
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	131 1	1506 2	Y	-0-			38
12	1860 N	1513	-0-	-347	-0-	120 1	1393 2	Y	-0-			38
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	132 1	1468 2	Y	-0-			38
02	1595 N	1465	-0-	-130	-0-	122 1	1343 2	Y	-0-			38
*03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	136 1	1491 2	Y	-0-			38
04	1560 N	1510	-0-	-50	-0-	132 1	1378 2	Y	-0-			38

ADJ MINERALS GU 3		WELL #: 1H		RRCID -> 256216		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7901 - 13156				
11	2910 X	2412	-0-	-498	-0-	193 1	2219 2	Y	-0-			60
12	2573 X	2403	-0-	-170	-0-	190 1	2213 2	Y	-0-			60
01	2573 X	2483	-0-	-90	-0-	205 1	2278 2	Y	-0-			60
02	2407 X	2397	-0-	-10	-0-	199 1	2196 2	Y	2			62
*03	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	221 1	2415 2	Y	-0-			62
04	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	211 1	2213 2	Y	-0-			62

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5		WELL #: 2H		RRCID -> 256266		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374				
11	3000 N	2369	-0-	-631	4143	190 1	2177 2	Y	2			77
12	3100 N	2372	-0-	-728	3415	187 1	2185 2	Y	-0-			77
01	3100 N	2281	-0-	-819	2596	189 1	2092 2	Y	-0-			77
02	2900 N	2089	-0-	-811	1785	174 1	1915 2	Y	-0-			77
*03	3100 N	2289	-0-	-811	974	192 1	2097 2	Y	-0-			77
*04	3000 N	2128	-0-	-872	102	185 1	1943 2	Y	-0-			77

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2		WELL #: 2H		RRCID -> 256333		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7695 - 12609		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3870 X	3542	-0-	-328	-0-	284 1	3258 2	Y	-0-	17
12	3720 X	3624	-0-	-96	-0-	286 1	3338 2	Y	-0-	17
01	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	312 1	3464 2	Y	-0-	17
02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	290 1	3194 2	Y	-0-	17
*03	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	307 1	3359 2	Y	-0-	17
04	3660 X	3420	-0-	-240	-0-	298 1	3122 2	Y	-0-	17

TIMBERSTAR-BP-MILLS		WELL #: 2H		RRCID -> 256362		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7740 - 13671		
11	3930 X	2661	-0-	-1269	-0-	213 1	2448 2	Y	-0-	53
12	4247 X	2760	-0-	-1487	-0-	218 1	2542 2	Y	-0-	53
01	4247 X	2483	-0-	-1764	-0-	205 1	2278 2	Y	-0-	53
02	3973 X	2447	-0-	-1526	-0-	204 1	2243 2	Y	-0-	53
*03	3999 X	2681	-0-	-1318	-0-	224 1	2457 2	Y	-0-	53
04	2670 X	2585	-0-	-85	-0-	225 1	2360 2	Y	-0-	53

TIMBERSTAR-BP-MILLS		WELL #: 1H		RRCID -> 256379		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7754 - 14134		
11	3510 X	3373	-0-	-137	-0-	270 1	3103 2	Y	-0-	52
12	3627 X	3149	-0-	-478	-0-	249 1	2900 2	Y	-0-	52
01	3410 X	3258	-0-	-152	-0-	269 1	2989 2	Y	-0-	52
02	3248 X	2886	-0-	-362	-0-	240 1	2646 2	Y	-0-	52
*03	3472 X	2961	-0-	-511	-0-	248 1	2713 2	Y	-0-	52
04	3360 X	2596	-0-	-764	-0-	226 1	2370 2	Y	-0-	52

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5		WELL #: 1H		RRCID -> 256523		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8015 - 12479		
11	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	188 1	2157 2	Y	2	77
12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	174 1	2033 2	Y	-0-	77
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	189 1	2100 2	Y	-0-	77
02	2059 N	2025	-0-	-34	-0-	169 1	1856 2	Y	-0-	77
*03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	194 1	2119 2	Y	-0-	77
04	2130 N	2098	-0-	-32	-0-	183 1	1915 2	Y	-0-	77

TIMBERSTAR-DAVIS GU 3		WELL #: 1H		RRCID -> 257547		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7635 - 12197		
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	123 1	1413 2	N	-0-	83
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	123 1	1436 2	N	-0-	83
01	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	126 1	1398 2	N	-0-	83
02	1479 N	1281	-0-	-198	-0-	107 1	1174 2	N	-0-	83
*03	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	123 1	1344 2	N	-0-	83
04	1470 N	520	-0-	-950	-0-	45 1	475 2	N	-0-	83

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6		WELL #: 1H		RRCID -> 258777		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7736 - 14080		
11	4110 X	4053	-0-	-57	-0-	325 1	3728 2	Y	-0-	43
12	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	364 1	4245 2	Y	-0-	43
01	4247 X	3443	-0-	-804	-0-	285 1	3158 2	Y	-0-	43
02	3973 X	3266	-0-	-707	-0-	272 1	2994 2	Y	-0-	43
*03	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	449 1	4920 2	Y	-0-	43
04	4110 X	3347	-0-	-763	-0-	292 1	3055 2	Y	-0-	43

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2		WELL #:		1H	RRCID ->	258954	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	7359	PERF.	7780 - 11492
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	110	1	1268	2	Y	-0-	82
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	101	1	1176	2	Y	-0-	82
01	1488 N	1357	-0-	-131	-0-	112	1	1245	2	Y	-0-	82
02	1334 N	1199	-0-	-135	-0-	100	1	1099	2	Y	-0-	82
*03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	114	1	1247	2	Y	-0-	82
04	1320 N	1166	-0-	-154	-0-	102	1	1064	2	Y	-0-	82

TIMBERSTAR-SPRR 2		WELL #:		1H	RRCID ->	259279	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	8232 - 14071
11	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	516	1	5925	2	Y	-0-	32
12	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	525	1	6114	2	Y	-0-	32
01	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	525	1	5820	2	Y	11	43
						12	9					
02	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	492	1	5421	2	Y	3	46
						3	9					
*03	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	544	1	5951	2	Y	-0-	46
04	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	517	1	5416	2	Y	-0-	46

TIMBERSTAR-HOPKINS		WELL #:		2H	RRCID ->	259746	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	8055 - 14417
11	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	350	1	4020	2	Y	-0-	80
12	4867 X	4249	-0-	-618	-0-	336	1	3911	2	Y	2	82
						2	9					
01	4867 X	3277	-0-	-1590	-0-	271	1	3006	2	Y	-0-	82
02	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	384	1	4229	2	Y	-0-	82
*03	4526 X	4179	-0-	-347	-0-	350	1	3829	2	Y	-0-	82
04	4380 X	4175	-0-	-205	-0-	363	1	3804	2	Y	7	89
						8	9					

STEADHAM GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	260834	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8130 - 14230
11	4260 X	3951	-0-	-309	-0-	859	1	3092	2	N	-0-	86
12	4402 X	4246	-0-	-156	-0-	932	1	3312	2	N	2	88
						2	9					
01	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	921	1	3776	2	N	-0-	88
02	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	847	1	3101	2	N	-0-	88
03	4247 X	4067	-0-	-180	-0-	917	1	3150	2	N	-0-	88
04	4530 X	4046	-0-	-484	-0-	859	1	3187	2	N	-0-	88

TIMBERSTAR-PLATT GU 2		WELL #:		1H	RRCID ->	260837	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	7732 - 13912
11	6930 X	6838	-0-	-92	-0-	548	1	6290	2	N	-0-	98
12	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	556	1	6485	2	N	5	103
						6	9					
01	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	575	1	6382	2	N	-0-	103
02	6612 X	6327	-0-	-285	-0-	526	1	5794	2	N	6	109
						7	9					
*03	7068 X	6939	-0-	-129	-0-	581	1	6358	2	N	-0-	109
04	6840 X	6553	-0-	-287	-0-	571	1	5982	2	N	-0-	109

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
TIMBERSTAR-SPRR 1		WELL #: 1H		RRCID -> 261347	COMPL. DATE 08/05/2010	TOTAL DEPTH 7263	PERF. 7786	- 12838		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3581 X	3581	-0-	-0-	287 1	3294 2	Y	-0-		31
12	3028 X	3028	-0-	-0-	239 1	2789 2	Y	-0-		31
01	3364 X	3364	-0-	-0-	277 1	3075 2	Y	11		42
02	3422 X	2372	-0-	-1050	12 9	2172 2	Y	3		45
*03	3658 X	2266	-0-	-1392	3 9	2076 2	Y	-0-		45
04	3540 X	2124	-0-	-1416	190 1	1939 2	Y	-0-		45

OVINTIV USA INC.		628658		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
BOGGY CREEK 98		WELL #: 2		RRCID -> 198125	COMPL. DATE 03/03/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
QUINN UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 246058	COMPL. DATE 02/02/2009	TOTAL DEPTH 6991	PERF. 7640	- 10850		
11	1140 N	947	-0-	-193	65 1	882 2	Y	-0-		-0-
12	1085 N	1066	-0-	-19	74 1	992 2	Y	-0-		-0-
01	1082 N	1082	-0-	-0-	76 1	1006 2	Y	-0-		-0-
02	928 N	928	-0-	-0-	49 1	879 2	Y	-0-		-0-
03	1054 N	718	-0-	-336	41 1	677 2	Y	-0-		-0-
04	1050 N	673	-0-	-377	41 1	632 2	Y	-0-		-0-

SNELL		WELL #: 1H		RRCID -> 256607	COMPL. DATE 04/05/2010	TOTAL DEPTH 6947	PERF. 7617	- 12421		
11	1977 X	1977	-0-	-0-	135 1	1842 2	N	-0-		-0-
12	2399 X	2399	-0-	-0-	166 1	2233 2	N	-0-		-0-
01	2844 X	2844	-0-	-0-	201 1	2643 2	N	-0-		-0-
02	3028 X	3028	-0-	-0-	159 1	2869 2	N	-0-		-0-
03	3528 X	3528	-0-	-0-	199 1	3329 2	N	-0-		-0-
04	3323 X	3323	-0-	-0-	203 1	3120 2	N	-0-		-0-

SKILLERN, K GU		WELL #: 2H		RRCID -> 260836	COMPL. DATE 09/12/2010	TOTAL DEPTH 8018	PERF. 8221	- 13562		
11	1260 N	704	-0-	-556	637 2	67 9	N	61	92 1	20
12	1402 N	1402	-0-	-0-	1302 2	100 9	N	91	60 1	51
01	1364 N	1205	-0-	-159	1095 2	110 9	N	100	120 1	31
02	927 N	927	-0-	-0-	847 2	80 9	N	73	78 1	26
03	1395 N	1084	-0-	-311	976 2	108 9	N	98	94 1	30
04	1170 N	1026	-0-	-144	918 2	108 9	N	98	92 1	36

SUBLETT, J GU		WELL #: 2H		RRCID -> 263833	COMPL. DATE 06/01/2011	TOTAL DEPTH 7918	PERF. 8486	- 12772		
11	2781 X	2781	-0-	-0-	240 1	2431 2	N	100		257
12	2232 X	1733	-0-	-499	110 9	1491 2	N	38	175 1	120
01	3005 X	3005	-0-	-0-	200 1	2686 2	N	22		142
02	2697 X	1261	-0-	-1436	42 9	911 2	N	65		207
03	2883 X	1974	-0-	-909	295 1	1644 2	N	41	168 1	80
04	2910 X	1528	-0-	-1382	24 9	1187 2	N	69		149

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
KARDELL, S GU WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 13126														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	3240 X	3066	-0-	-174	-0-	270	1	2735	2	N	55			226
12	3348 X	3037	-0-	-311	-0-	61	9	305	1	N	32	169	1	89
01	3658 X	2646	-0-	-1012	-0-	35	9	255	1	N	123	170	1	42
02	3422 X	2540	-0-	-882	-0-	135	9	245	1	N	140			182
03	3658 X	2688	-0-	-970	-0-	154	9	265	1	N	34			216
04	3060 X	2153	-0-	-907	-0-	37	9	260	1	N	43	179	1	80
						47	9							

SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 7986														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266783 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8460 - 15152														
11	3090 X	2986	-0-	-104	-0-	2855	2	131	9	N	119	181	1	177
12	3007 X	2972	-0-	-35	-0-	2740	2	232	9	N	211	175	1	213
01	3658 X	3142	-0-	-516	-0-	2956	2	186	9	N	169	173	1	209
02	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3263	2	241	9	N	219	179	1	249
03	3658 X	3611	-0-	-47	-0-	3384	2	227	9	N	206	171	1	284
04	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3497	2	249	9	N	226	348	1	162

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267467 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8284 - 12391														
11	2010 N	271	-0-	-1739	-0-	246	2	25	9	N	23	56	1	17
12	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2399	2	97	9	N	88	56	1	49
01	1984 N	1928	-0-	-56	-0-	1820	2	108	9	N	98	117	1	30
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1469	2	75	9	N	68	73	1	25
03	2387 N	1828	-0-	-559	-0-	1723	2	105	9	N	95	91	1	29
04	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	1669	2	106	9	N	96	90	1	35

SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492														
11	3101 X	2290	-0-	-811	-0-	2258	2	32	9	N	29	54	1	5
12	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3445	2	59	9	N	54	30	1	29
01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2891	2	65	9	N	59	70	1	18
02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2819	2	61	9	N	55	57	1	16
03	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2892	2	62	9	N	56	55	1	17
04	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2619	2	64	9	N	58	54	1	21

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752														
11	3150 X	1626	-0-	-1524	-0-	1525	2	101	9	N	92	136	1	30
12	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3587	2	151	9	N	137	90	1	77
01	3379 X	2421	-0-	-958	-0-	2299	2	122	9	N	111	153	1	35
02	3161 X	2799	-0-	-362	-0-	2670	2	129	9	N	117	122	1	30
03	3751 X	2981	-0-	-770	-0-	2891	2	90	9	N	82	91	1	21
04	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3826	2	112	9	N	102	93	1	30

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
KARDELL, S. GU WELL #: 4H RRCID -> 267801 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 12148													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		1020 N	600	-0-	-420	-0-	592 2	8 9	N	7	11 1		2
12		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1381 2	12 9	N	11	7 1		6
01		1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1154 2	14 9	N	13	15 1		4
02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1043 2	12 9	N	11	12 1		3
03		1395 N	1070	-0-	-325	-0-	1056 2	14 9	N	13	12 1		4
04		1140 N	1087	-0-	-53	-0-	1075 2	12 9	N	11	11 1		4

WILLIAMS-CHUMLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 267808 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8406 - 12961													
11		3000 X	1460	-0-	-1540	-0-	1382 2	78 9	N	71	108 1		23
12		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3016 2	118 9	N	107	70 1		60
01		3007 X	2637	-0-	-370	-0-	2509 2	128 9	N	116	140 1		36
02		2813 X	2444	-0-	-369	-0-	2326 2	118 9	N	107	112 1		31
03		3131 X	2457	-0-	-674	-0-	2343 2	114 9	N	104	102 1		33
04		3030 X	2641	-0-	-389	-0-	2513 2	128 9	N	116	107 1		42

LYONS GU WELL #: 1H RRCID -> 267917 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8252 - 12677													
11		2280 N	1237	-0-	-1043	-0-	1185 2	52 9	N	47	71 1		15
12		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2654 2	77 9	N	70	46 1		39
01		2356 N	2295	-0-	-61	-0-	2209 2	86 9	N	78	93 1		24
02		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2076 2	78 9	N	71	74 1		21
03		2697 N	2295	-0-	-402	-0-	2212 2	83 9	N	75	73 1		23
04		2220 N	2204	-0-	-16	-0-	2120 2	84 9	N	76	71 1		28

ANGIE, (PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555													
BURDETTE OU B WELL #: 1H RRCID -> 293018 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8700 - 13100													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-

BURDETTE A OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293025 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8767 - 13757													
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

KJ ENERGY, LLC 469901													
SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904													
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANGIE, (PETTET)		//CONT.//		02870 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901									
DONATILL OU B		WELL #:		1	RRCID ->	261937	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7468 - 12105	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3000 N	2416	-0-	-584	3625	490 1	1926 2	N	-0-			188
12		5818 X	2193	-0-	-3625	-0-	375 1	1818 2	N	-0-			188
01		3069 X	2195	-0-	-874	-0-	444 1	1751 2	N	-0-			188
02		2871 X	1892	-0-	-979	-0-	590 1	1302 2	N	-0-			188
03		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	909 1	2096 2	N	37	155 1		70
							41 9						
04		2430 X	1998	-0-	-432	-0-	547 1	1418 2	N	30			100
							33 9						

VENORAH (PETTET)		WELL #:		1	RRCID ->	293040	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	8207 - 13211
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	31 1	123 2	N	-0-		-0-
12		124 N	74	-0-	-50	-0-	10 1	64 2	N	-0-		-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	27 1	82 2	N	-0-		-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	34 1	90 2	N	-0-		-0-
03		62 N	43	-0-	-19	-0-	11 1	32 2	N	-0-		-0-
04		120 N	24	-0-	-96	-0-	6 1	18 2	N	-0-		-0-

A. B. HOLT 1092		WELL #:		1	RRCID ->	296264	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	7400 - 12235
12		243 X	243	-0-	-0-	-0-	50 1	193 2	N	-0-		-0-
01		248 X	100	-0-	-148	-0-	22 1	78 2	N	-0-		-0-
02		232 X	81	-0-	-151	-0-	25 1	56 2	N	-0-		-0-
03		248 X	157	-0-	-91	-0-	43 1	114 2	N	-0-		-0-
04		240 N	138	-0-	-102	-0-	40 1	98 2	N	-0-		-0-

ANGIE (PETTET, GAS)		WELL #:		1	RRCID ->	199781	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7695 - 7699
11		9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		N	-0-		192
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		192
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		192
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		192
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		192
*04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		192

KJ ENERGY, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	226086	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	7584 - 11387
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANGIE (RODESSA)		WELL #:		1	RRCID ->	257692	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	6750 - 6900
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANNE (PETTIT)		03203 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE	
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406							
TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 258146		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8950 - 8958	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6720 #	322	-0-	-6398	-0-	316 2	6 9	N	342
12	5642 #	2196	-0-	-3446	-0-	2177 2	19 9	N	358
01	5487 #	4686	-0-	-801	-0-	4613 2	73 9	N	239
02	4048 R	4048	-0-	-0-	-0-	4047 2	1 9	N	209
03	2201 #	2134	-0-	-67	-0-	2134 2		N	209
04	2130 #	493	-0-	-1637	-0-	490 2	3 9	N	212

ANWAC (900 WILCOX)		03203 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON	
TSAR ENERGY, LLC		872178							
MAY		WELL #: 13		RRCID -> 205914		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MAY		WELL #: 11		RRCID -> 282680		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 950 PERF. 947 - 948	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

APPLEBY, N (PETTIT)		03311 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815							
MCFADDIN "B"		WELL #: 2ST		RRCID -> 159389		COMPL. DATE 07/16/1995		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

APPLEBY, N. (RODESSA)		03311 550		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NACOGDOCHES	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815							
CASE, EMMETT		WELL #: 1		RRCID -> 107150		COMPL. DATE 05/28/1983		TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087529 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 8652

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2			Y	-0-			26
12		62 N		-0-	-62	-0-						Y	-0-			26
01		0 N		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			26
02		T. A.		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			26
03		T. A.		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			26
04		T. A.		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			26

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

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

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

11		911 N	911	-0-	-0-	-0-	71	1	689	2	N	137	170	1		79
							151	9								
12		895 N	895	-0-	-0-	-0-	74	1	821	2	N	-0-				79
01		806 N	754	-0-	-52	-0-	70	1	684	2	N	-0-				79
02		754 N	234	-0-	-520	-0-	43	1	191	2	N	-0-				79
03		806 N	342	-0-	-464	-0-	52	1	290	2	N	-0-				79
04		720 N	711	-0-	-9	-0-	71	1	640	2	N	-0-				79

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

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

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

11		SWR 10		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		SWR 10		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		SWR 10		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		SWR 10		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		SWR 10		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		SWR 10		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2024

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2024

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 165256		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7620 - 7974								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCFADDIN, R.B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172028		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7676 - 7725								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189362		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 9114								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HART, MAX W. GU		WELL #: 5		RRCID -> 203175		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 8780								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 203549		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8428								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	41	-0-	41	-0-	161	41	2		N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-					-0-
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 204680		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7767 - 8676								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HART, MAX W. GU		WELL #: 3		RRCID -> 206046		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8198 - 8340								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
HART, MAX JR.		WELL #: 6		RRCID -> 207568		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	810 N	736	-0-	-74	-0-	736 2		N	-0-			42
12	868 N	810	-0-	-58	-0-	810 2		N	-0-			42
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	45 1	893 2	N	-0-			42
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	40 1	759 2	N	-0-			42
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	47 1	815 2	N	-0-			42
*04	900 N	444	-0-	-456	-0-	444 2		N	-0-			42

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209537		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7670 - 8822				
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	71 1	55 2	N	-0-			52
12	775 N	159	-0-	-616	-0-	74 1	85 2	N	-0-			52
01	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 1		N	-0-			52
02	116 N	70	-0-	-46	-0-	35 1	35 2	N	-0-			52
03	155 N	78	-0-	-77	-0-	38 1	40 2	N	-0-			52
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	71 1	184 2	N	-0-			52

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

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

HART, MAX W. GU		WELL #: 9		RRCID -> 213033		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856				
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 2		N	-0-			33
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			33
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11 1	213 2	N	-0-			33
02	174 N	57	-0-	-117	-0-	3 1	54 2	N	-0-			33
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 2	N	-0-			33
04	210 N	66	-0-	-144	-0-	66 2		N	-0-			33

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 5		RRCID -> 214464		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899				
11	210 N	20	-0-	-190	-0-	20 2		N	-0-			93
12	217 N	1	-0-	-216	-0-	1 2		N	-0-			93
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			93
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	118 1	21 2	N	-0-			93
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	126 1	18 2	N	-0-			93
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			93

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214977		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWMAN, D. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215762		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220								
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	71	1	1057	2	N	60					108
12	3100 N	3252	-0-	152	152	74	1	3161	2	N	15					123
01	3100 N	3194	-0-	94	246	188	1	3006	2	N	-0-					123
02	1977 N	1731	-0-	-246	-0-	119	1	1612	2	N	-0-					123
03	2387 X	2285	-0-	-102	-0-	157	1	2128	2	N	-0-					123
04	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	71	1	2343	2	N	82	175	1			30
						90	9									

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 216241		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788								
11	690 N	451	-0-	-239	-0-	71	1	380	2	N	-0-					40
12	744 N	645	-0-	-99	-0-	74	1	571	2	N	-0-					40
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	68	1	652	2	N	-0-					40
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	56	1	440	2	N	-0-					40
03	651 N	420	-0-	-231	-0-	56	1	364	2	N	-0-					40
*04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	71	1	672	2	N	-0-					40

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #: 5		RRCID -> 217198		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7987 - 8508								
11	690 N	434	-0-	-256	-0-	71	1	363	2	N	-0-					43
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	74	1	860	2	N	-0-					43
01	868 N	846	-0-	-22	-0-	74	1	772	2	N	-0-					43
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	54	1	397	2	N	-0-					43
03	868 N	362	-0-	-506	-0-	53	1	309	2	N	-0-					43
04	810 N	260	-0-	-550	-0-	71	1	189	2	N	-0-					43

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 10		RRCID -> 218519		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 8840								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	62	1	1162	2	N	-0-					40
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218642		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 9408								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	219557	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8090 - 8998
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	219588	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8172 - 8903
11	141 X	-0-	-0-	-141	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	220324	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	12060	PERF. 8150 - 8815
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					30
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					30
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					30
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30

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

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

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

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

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 222448		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8030 - 8794								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HART, MAX W. GU		WELL #: 10		RRCID -> 222585		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 8748								
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	71	1	810	2	N	-0-					46
12	868 N	510	-0-	-358	-0-	74	1	436	2	N	-0-					46
01	868 N	394	-0-	-474	-0-	52	1	342	2	N	-0-					46
02	812 N	117	-0-	-695	-0-	37	1	80	2	N	-0-					46
03	496 N	35	-0-	-461	-0-	35	1			N	-0-					46
04	390 N	71	-0-	-319	-0-	71	1			N	-0-					46

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 224506 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11		780 N	625	-0-	-155	-0-	71 1	554 2	N	-0-		42
12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	74 1	954 2	N	-0-		42
01		806 N	372	-0-	-434	-0-	51 1	321 2	N	-0-		42
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	78 1	853 2	N	-0-		42
03		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	107 1	1246 2	N	-0-		42
04		941 N	941	-0-	-0-	-0-	71 1	870 2	N	-0-		42

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

NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225880 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7946 - 8915												
11		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	71 1	1355 2	N	12		100
							13 9					
12		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	74 1	1562 2	N	-0-		100
01		930 N	718	-0-	-212	-0-	67 1	632 2	N	17		117
							19 9					
02		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	95 1	1168 2	N	6		123
							7 9					
03		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	113 1	1359 2	N	9		132
							10 9					
04		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	71 1	1687 2	N	-0-		132

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

HART, MAX JR. WELL #: 13 RRCID -> 227469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 8526												
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	71 1	436 2	N	6		43
							7 9					
12		737 N	737	-0-	-0-	-0-	74 1	630 2	N	30		73
							33 9					
01		917 N	917	-0-	-0-	-0-	78 1	839 2	N	-0-		73
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	65 1	604 2	N	5		78
							6 9					
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	73 1	657 2	N	-0-		78
04		874 N	874	-0-	-0-	-0-	71 1	803 2	N	-0-		78

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	229346	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8206 - 9102		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	37 X	-0-	-0-	-37	-0-					N	-0-	-0-	
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	12 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

HART, MAX JR.		WELL #:		14	RRCID ->	230975	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7936 - 8876	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232691	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 6652 - 8165	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	232720	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 6696 - 8120	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2024												

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		11	RRCID ->	233156	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	8835	PERF. 7990 - 8267	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		12	RRCID ->	233821	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	8828	PERF. 8056 - 8912	
11	600 N	533	-0-	-67	-0-	71	1	462	2	N	-0-	51
12	620 N	167	-0-	-453	-0-	74	1	93	2	N	-0-	51
01	496 N	50	-0-	-446	-0-	36	1	14	2	N	-0-	51
02	522 N	33	-0-	-489	-0-	33	1			N	-0-	51
03	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	1			N	-0-	51
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-	51

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 HART, MAX JR. WELL #: 2 RRCID -> 237789 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			55
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			55
01	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	1		N	-0-			55
02	58 N	33	-0-	-25	-0-	33	1		N	-0-			55
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	1		N	-0-			55
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			55

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498

11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			72
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			72
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			72
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			72
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			72
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			72

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2021

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

KRUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 292426 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7925 - 8483

11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1733	2	3	9	N	3		162
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-		162
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1789	2	6	9	N	5		167
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1631	2	36	9	N	33	160 1	40
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1769	2	44	9	N	40		80
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1689	2	37	9	N	34		114

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SHOCO PRODUCTION LLC				778196								
MCDUFFIE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190988	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7442 - 8465	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1172	2	11	9	N	10	70
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1212	2	26	9	N	24	94
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1096	2	9	9	N	8	102
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1015	2	18	9	N	16	118
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1252	2	13	9	N	12	130
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130

SYDRI OPERATING, LLC				833597								
LEE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	097186	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7695 - 9744	
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	17
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	17
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	17
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	17
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	17
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	17

LEE "F"		WELL #:		1	RRCID ->	138182	COMPL. DATE	10/08/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7362 - 7397	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

DELONEY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161793	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7620 - 9194	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-

DELONEY "B"		WELL #:		3	RRCID ->	177172	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7683 - 8000	
11	360 N	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-	22
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-	22
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	22
02	261 N	247	-0-	-14	-0-	247	2			N	-0-	22
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	22
*04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	22

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179127		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 9854				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			29
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-			29
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-			29
02	T. A.	42	-0-	42	42	42 2		Y	-0-			29
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-			29
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-			29

LEE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 182451		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7712 - 9725				
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-			-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		Y	-0-			-0-
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		Y	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		Y	-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-			-0-
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-

BLOUNT A		WELL #: 3		RRCID -> 182465		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7953 - 8165				
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	5 1	54 2	Y	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7 1	71 2	Y	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183628		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9787				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

BLOUNT A		WELL #: 2		RRCID -> 183898		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 7960 - 9896				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184414		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891				
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 4		RRCID -> 214394		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 8738				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			220
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			220
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			220
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			220
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			220
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			220

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 JACKSON "E-1" GU WELL #: 3 RRCID -> 218692 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7632 - 13955

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	360 N	282	-0-	-78	-0-	216	2	66	9	Y	60					99
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					99
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					99
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	199	2	72	9	Y	65					164
03	155 N	80	-0-	-75	-0-	65	2	15	9	Y	14	161	1			17
*04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					17

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

11	960 N	737	-0-	-223	-0-	737	2			N	-0-					87
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					87
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					87
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	644	2	101	9	N	92	169	1			10
03	899 N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					10
*04	810 N	797	-0-	-13	-0-	797	2			N	-0-					10

APPLEBY S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 220241 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4110 - 4170

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	Y	1					9
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1					10
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1	9	1			2
02	319 N	291	-0-	-28	-0-	284	2	7	9	Y	6					8
03	341 N	61	-0-	-280	-0-	60	2	1	9	Y	1	8	1			1
*04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226300		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 9952		PERF. 7869 - 9598		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	480 N	177	-0-	-303	-0-	177 2		Y	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		Y	-0-			-0-
02	174 N	83	-0-	-91	-0-	83 2		Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
*04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-

DELONEY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 227561		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 7626 - 10012		
11	3000 N	2315	-0-	-685	-0-	523 2315 2		Y	-0-			-0-
12	2770 N	2247	-0-	-523	-0-	2247 2		Y	-0-			-0-
01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2		Y	-0-			-0-
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2		Y	-0-			-0-
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		Y	-0-			-0-
*04	1740 N	1220	-0-	-520	-0-	1220 2		Y	-0-			-0-

LEE "F"		WELL #: 3		RRCID -> 230947		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 7816 - 9694		
11	1980 N	1946	-0-	-34	-0-	1946 2		N	-0-			80
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2		N	-0-			80
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-			80
02	1885 N	1669	-0-	-216	-0-	1647 2	22 9	N	20			100
03	1767 N	1734	-0-	-33	-0-	1708 2	26 9	N	24	117 1		7
*04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		N	-0-			7

LEE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 230952		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 7674 - 9768		
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		Y	-0-			-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		Y	-0-			-0-
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		Y	-0-			-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		Y	-0-			-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		Y	-0-			-0-
*04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		Y	-0-			-0-

DELONEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231350		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 7972 - 9784		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232774		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 7744 - 9700		
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-			-0-
02	174 N	36	-0-	-138	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232907		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 9888		PERF. 9567 - 9800		
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-			9
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-			9
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		Y	-0-			9
02	145 N	45	-0-	-100	-0-	45 2		Y	-0-			9
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			9
*04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			9

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) SYDRI OPERATING, LLC DELONEY "A"		//CONT.// 03311 580 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
		WELL #: 5		RRCID -> 233253		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 7426 - 9794					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	510 N	486	-0-	-24	-0-	425	2	61	9	Y	55			85	
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	360	2	20	9	Y	18			103	
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	Y	2	104	1	1	
02	464 N	291	-0-	-173	-0-	226	2	65	9	Y	59			60	
03	372 N	31	-0-	-341	-0-	29	2	2	9	Y	2	38	1	24	
*04	330 N	36	-0-	-294	-0-	36	2			Y	-0-			24	

JONES "A-1" GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 234084		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10001		PERF. 7568 - 9880			
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-			-0-	
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-			-0-	
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			-0-	
02	290 N	217	-0-	-73	-0-	217	2			Y	-0-			-0-	
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			-0-	
*04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-			-0-	

DELONEY "B"				WELL #: 8		RRCID -> 234552		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 7674 - 9960			
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	276	2	18	9	Y	16			98	
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	295	2	21	9	Y	19			117	
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	304	2	17	9	Y	15	107	1	25	
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	228	2	75	9	Y	68			93	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	85	1	8	
*04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8	

DELONEY "B"				WELL #: 7		RRCID -> 234680		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 7594 - 9970			
11	1080 N	760	-0-	-320	-0-	754	2	6	9	Y	5			33	
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	738	2	7	9	Y	6			39	
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	738	2	7	9	Y	6	36	1	9	
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	832	2	32	9	Y	29			38	
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	842	2	11	9	Y	10	44	1	4	
*04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-			4	

LEE "E-1" GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 235254		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7489 - 9940			
11	2160 N	1424	-0-	-736	-0-	1417	2	7	9	Y	6	97	1	5	
12	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2071	2	52	9	Y	47			52	
01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-			52	
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2005	2	51	9	Y	46			98	
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2114	2	11	9	Y	10	89	1	19	
*04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2119	2	37	9	Y	34			53	

JONES "A-1" GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 235266		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 7584 - 9704			
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			70	
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	18	2	39	9	Y	35	92	1	13	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			13	
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			13	
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-			13	
*04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			13	

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
REEVES-HIBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 235709		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	360 N	91	-0-	-269	-0-	91	2	N	-0-			52
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			52
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			52
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			52
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			52
*04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			52

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 6		RRCID -> 236223		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 9940				
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	Y	-0-			-0-
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	Y	-0-			-0-
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2	Y	-0-			-0-
02	1566 N	1286	-0-	-280	-0-	1286	2	Y	-0-			-0-
03	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	1451	2	Y	-0-			-0-
*04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	Y	-0-			-0-

REEVES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236412		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 9670				
11	570 N	250	-0-	-320	-0-	250	2	Y	-0-			-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	Y	-0-			-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	Y	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	74	-0-	-453	-0-	74	2	Y	-0-			-0-
*04	390 N	127	-0-	-263	-0-	127	2	Y	-0-			-0-

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236415		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836				
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	2	2 9	Y	2	45 1	2
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1164	2	24 9	Y	22		24
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		Y	-0-		24
02	1131 N	1017	-0-	-114	-0-	993	2	24 9	Y	22		46
03	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1080	2	4 9	Y	4	41 1	9
*04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1021	2	18 9	Y	16		25

BLOUNT A		WELL #: 11		RRCID -> 236703		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801				
11	930 N	917	-0-	-13	-0-	75	1	806 2	Y	33		87
						36	9					
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	85	1	895 2	Y	28	88 1	27
						31	9					
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	39	1	329 2	Y	-0-		27
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	108	1	1033 2	Y	84		111
						92	9					
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	142	1	1080 2	Y	-0-		111
*04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	107	1	897 2	Y	246	229 1	128
						271	9					

REEVES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 236735		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7436 - 9482				
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2		Y	-0-		28
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-		28
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-		28
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	26	2	46 9	Y	42		70
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-		70
*04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-		70

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 237293		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-		-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-		-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-		-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-

BLOUNT A		WELL #: 8		RRCID -> 237295		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 9900				
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	108	1	1171	2	Y	24	64
						26	9					
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	103	1	1082	2	Y	21	20
						23	9				65	1
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	145	1	1227	2	Y	-0-	20
02	667 N	378	-0-	-289	-0-	33	1	313	2	Y	29	49
						32	9					
03	713 N	323	-0-	-390	-0-	38	1	285	2	Y	-0-	49
*04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	108	1	907	2	Y	20	25
						22	9				44	1

DELONEY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 237305		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7603 - 9948				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 240976		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 9737				
11	870 N	531	-0-	-339	-0-	531	2			Y	-0-	85
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	212	2	56	9	Y	51	43
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	Y	2	45
02	522 N	327	-0-	-195	-0-	327	2			Y	-0-	45
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-	45
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-	45

DELONEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 244243		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 9805				
11	3120 X	3056	-0-	-64	-0-	3027	2	29	9	Y	26	40
12	3224 X	2972	-0-	-252	-0-	2962	2	10	9	Y	9	49
01	3162 X	2879	-0-	-283	-0-	2877	2	2	9	Y	2	1
02	2958 X	2371	-0-	-587	-0-	2331	2	40	9	Y	36	37
03	3162 X	2290	-0-	-872	-0-	2275	2	15	9	Y	14	20
*04	3060 X	1742	-0-	-1318	-0-	1742	2			Y	-0-	20

BLOUNT A		WELL #: 7		RRCID -> 244245		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946				
11	450 N	405	-0-	-45	-0-	34	1	371	2	Y	-0-	-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	403	2	Y	-0-	-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	51	1	427	2	Y	-0-	-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	61	1	587	2	Y	-0-	-0-
03	434 N	379	-0-	-55	-0-	44	1	335	2	Y	-0-	-0-
*04	450 N	224	-0-	-226	-0-	24	1	200	2	Y	-0-	-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244485 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	N	2	45	1			2
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	660	2	24	9	N	22					24
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					24
02	754 N	676	-0-	-78	-0-	653	2	23	9	N	21					45
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	N	5	41	1			9
*04	540 N	381	-0-	-159	-0-	367	2	14	9	N	13					22

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

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

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

11	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					18
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					18
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					18
02	174 N	99	-0-	-75	-0-	99	2			N	-0-					18
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
*04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					18

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

11	1590 N	1551	-0-	-39	-0-	1551	2			Y	-0-					87
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					87
01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					87
02	1508 N	1330	-0-	-178	-0-	1316	2	14	9	Y	13					100
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1493	2	101	9	Y	92	177	1			15
*04	1500 N	1215	-0-	-285	-0-	1215	2			Y	-0-					15

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

11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

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

11	660 N	216	-0-	-444	-0-	18	1	189	2	Y	8					29
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	Y	9	29	1			9
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					9
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	222	2	Y	12					21
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	13	9									21
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	24	1	183	2	Y	-0-	13	1			8

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 DELONEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 247050 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 9902

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	450 N	322	-0-	-128	-0-	316	2	6	9	Y	5				28
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	390	2	6	9	Y	5				33
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6	9	Y	5	31	1		7
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	302	2	22	9	Y	20				27
03	403 N	44	-0-	-359	-0-	43	2	1	9	Y	1	26	1		2
*04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				2

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	Y	2	8	1		8
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1207	2	3	9	Y	3				11
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1240	2	6	9	Y	5	1	8		15
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1177	2	3	9	Y	3	10	1		8
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1257	2	10	9	Y	9	9	1		8
04	1200 N	781	-0-	-419	-0-	779	2	2	9	Y	2				10

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	10290 X	9532	-0-	-758	-0-	9489	2	43	9	Y	39	158	1	8	149
12	10633 X	9852	-0-	-781	-0-	9805	2	47	9	Y	43				192
01	10447 X	9613	-0-	-834	-0-	9554	2	59	9	Y	54	1	8		245
02	9454 X	8969	-0-	-485	-0-	8918	2	51	9	Y	46	159	1		132
03	9951 X	9359	-0-	-592	-0-	9228	2	131	9	Y	119	145	1	3	103
04	9540 X	5944	-0-	-3596	-0-	5914	2	30	9	Y	27				130

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
 BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 173359 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815									
WITHERSPOON, STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	229253	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	7969 - 8812	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY)				06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	226577	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	10469	PERF.	9170 - 10418		
11	1230 N	1206	-0-	-24	-0-	1188	3	18	9	N	16	1	8	63
12	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1196	3	23	9	N	21			84
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1293	3	28	9	N	25			109
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1178	3	17	9	N	15			124
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1232	3	31	9	N	28			152
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			152

CUNNINGHAM				WELL #:	5	RRCID ->	237284	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9238 - 10250	
11	990 N	901	-0-	-89	-0-	900	3	1	9	Y	1	1	8	7
12	961 N	885	-0-	-76	-0-	883	3	2	9	Y	2	1	8	8
01	961 N	825	-0-	-136	-0-	824	3	1	9	Y	1			9
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	905	3	11	9	Y	10			19
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1300	3	7	9	Y	6			25
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			25

CUNNINGHAM				WELL #:	4	RRCID ->	246142	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	9158 - 11435	
11	1860 N	942	-0-	-918	-0-	941	3	1	9	Y	1	1	8	66
12	1891 N	1177	-0-	-714	-0-	1171	3	6	9	Y	5	1	8	70
01	1395 N	836	-0-	-559	-0-	835	3	1	9	Y	1			71
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	864	3	35	9	Y	32			103
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1368	3	19	9	Y	17			120
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			120

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10577 - 12188																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		2730 N	2651	-0-	-79	-0-	2620	3	31	9	N	28		1	8		99
12		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2686	3	51	9	N	46					145
01		2635 N	2519	-0-	-116	-0-	2497	3	22	9	N	20					165
02		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2568	3	63	9	N	57					222
03		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2742	3	103	9	N	94		179	1		137
04		2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					137

CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187																	
11		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2891	3	1	9	Y	1		1	8		11
12		3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	3002	3	2	9	Y	2		1	8		12
01		3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	3022	3	1	9	Y	1					13
02		2784 X	2755	-0-	-29	-0-	2740	3	15	9	Y	14					27
03		3007 X	2892	-0-	-115	-0-	2884	3	8	9	Y	7					34
04		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					34

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415																	
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008																	
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					191
12		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					191
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					191
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					191
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166																	
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					231
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					231
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					231
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					231
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211																	
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294																	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	810 N	613	-0-	-197	-0-	613	2			N	-0-			28
12	651 N	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-			28
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	897	2	15	9	N	14			42
02	580 N	451	-0-	-129	-0-	451	2			N	-0-			42
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			42
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			42

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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

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

11	1200 N	1145	-0-	-55	-0-	64	1	1081	2	N	-0-			80
12	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	67	1	1146	2	N	-0-			80
01	1302 N	1038	-0-	-264	-0-	58	1	980	2	N	-0-			80
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	59	1	1379	2	N	62	131	1	11
						68	9							
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	52	1	1477	2	N	-0-			11
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			11

 MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

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

 JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

11	1650 N	1474	-0-	-176	-0-	83	1	1391	2	Y	-0-			28
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	94	1	1610	2	Y	-0-			28
01	1705 N	1348	-0-	-357	-0-	76	1	1272	2	Y	-0-			28
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	58	1	1273	2	Y	-0-	28	1	-0-
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	52	1	1453	2	Y	-0-			-0-
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT			-0-

 JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.//	102211									
JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #:	A 3	RRCID ->	210023	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	10252	PERF.	9330 - 10546	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

PRICER, J. GU			WELL #:	1	RRCID ->	211402	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9196 - 10277	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #:	B 1	RRCID ->	211495	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9042 - 10210	
11	3000	N	2586	-0-	-414	6403	144	1	2442	2	Y	-0-	2
12	3100	N	2673	-0-	-427	5976	147	1	2526	2	Y	-0-	2
01	3100	N	2528	-0-	-572	5404	143	1	2385	2	Y	-0-	2
02	2900	N	2433	-0-	-467	4937	101	1	2331	2	Y	1	-0-
							1	9				2	1
							1	8				1	8
03	3100	N	2551	-0-	-549	4388	87	1	2462	2	Y	2	-0-
							2	9				2	8
04	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	1928					Y	NO RPT	-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #:	C 1	RRCID ->	211742	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9502 - 10582	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #:	C 2	RRCID ->	211873	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9291 - 10316	
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	18	1	310	2	Y	-0-	-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	-0-	-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	19	1	310	2	Y	-0-	-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	Y	-0-	-0-
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	10	1	286	2	Y	-0-	-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT	-0-

ANDREW GU			WELL #:	1	RRCID ->	212496	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	9089 - 10481	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

11		90 X	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					72
12		93 X	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					72
01		93 X	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					72
02		58 N	11	-0-	-47	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					72
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					72
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					72

 JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

11		746 N	746	-0-	-0-	-0-	42	1	704	2	Y	-0-					-0-
12		775 N	763	-0-	-12	-0-	42	1	721	2	Y	-0-					-0-
01		775 N	714	-0-	-61	-0-	41	1	673	2	Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	789	-0-	789	789	33	1	756	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	680	-0-	680	1469	23	1	657	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1469					Y	NO RPT					-0-

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

11		360 X	116	-0-	-244	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					1
12		594 X	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2	Y	-0-					1
01		341 X	219	-0-	-122	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					1
02		DLQ G-10	185	-0-	185	185	6	1	179	2	Y	-0-	1	1			-0-
03		DLQ G-10	263	-0-	263	448	8	1	253	2	Y	2					2
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	448	2	9			Y	NO RPT					2

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

11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
01		248 N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	Y	-0-					-0-
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211									
GOODRICH CARTER			WELL #: A 1		RRCID -> 216223			COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	61 1	1046 2	Y	2		4
12		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	2 9					4
01		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	62 1	1070 2	Y	-0-		4
02		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	60 1	1015 2	Y	-0-		4
03		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	46 1	1031 2	Y	-0-	4 1	-0-
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	39 1	1087 2	Y	-0-		-0-
									Y	NO RPT		-0-

BEARD, PO GU			WELL #: 2 D		RRCID -> 217739			COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTER, KF WH "A2" GU			WELL #: B 1		RRCID -> 218110			COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688		
11		2190 X	1757	-0-	-433	-0-	85 1	1672 2	Y	-0-		3
12		2263 X	2023	-0-	-240	-0-	101 1	1903 2	Y	17		20
01		2263 X	1615	-0-	-648	-0-	19 9					
02		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	88 1	1527 2	Y	-0-		20
							69 1	1638 2	Y	9	21 1	8
03		2015 N	1500	-0-	-515	-0-	10 9					
							48 1	1437 2	Y	14	10 1	12
04		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-	15 9					12
									Y	NO RPT		

CARTER, KF WH "A2" GU			WELL #: A 1 D		RRCID -> 218490			COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482		
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-
02		29 N	14	-0-	-15	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-
03		13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
04		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			Y	NO RPT		-0-

BEARD, PO GU			WELL #: 3 L		RRCID -> 218492			COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145		
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	29 1	204 2	Y	-0-		-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	5 1	54 2	Y	-0-		-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	12 1	98 2	Y	-0-		-0-
02		232 X	65	-0-	-167	-0-	4 1	61 2	Y	-0-		-0-
03		248 X	85	-0-	-163	-0-	6 1	79 2	Y	-0-		-0-
04		240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-

BEARD, PO GU			WELL #: 4 T		RRCID -> 218495			COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766		
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
12		186 N	102	-0-	-84	-0-	8 1	94 2	Y	-0-		-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	16 1	146 2	Y	-0-		-0-
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	36 1	382 2	Y	-0-		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
BROOKS, JOHN GU		WELL #: 2		RRCID -> 218636		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, HOUSTON		WELL #: 1		RRCID -> 219057		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALDROP, G.T. GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 219077		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, JOHN GU		WELL #: 3 T		RRCID -> 219080		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALDROP, G.T. GU		WELL #: 2		RRCID -> 219251		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, BEN		WELL #: 1 D		RRCID -> 219254		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167								
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211								
BROOKS, JOHN GU		WELL #: 1 D		RRCID -> 219902		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2910 X	2875	-0-	-35	-0-	160 1	2708 2	Y	6	21
12	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	178 1	3068 2	Y	7	28
01	3007 X	2787	-0-	-220	-0-	156 1	2630 2	Y	1	29
02	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	134 1	3004 2	Y	12 23 1	18
03	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	116 1	3265 2	Y	23 11 1 6 8	24
04	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	25 9		Y	NO RPT	24

BROOKS, R.C. GU		WELL #: 1		RRCID -> 219927		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TAYLOR, A.B.		WELL #: 1		RRCID -> 220499		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186		
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	38 1	515 2	Y	-0-	2
12	372 N	260	-0-	-112	-0-	24 1	236 2	Y	-0-	2
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	53 1	484 2	Y	-0-	2
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	51 1	558 2	Y	-0- 2 1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTER, KF WH GU		WELL #: C 2		RRCID -> 221460		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760		
11	1440 N	1353	-0-	-87	-0-	76 1	1277 2	Y	-0-	126
12	1550 N	1184	-0-	-366	-0-	65 1	1119 2	Y	-0-	126
01	1395 N	1088	-0-	-307	-0-	61 1	1027 2	Y	-0-	126
02	1305 N	1014	-0-	-291	-0-	43 1	971 2	Y	-0- 1 1	125
03	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	35 1	995 2	Y	44 156 1	13
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	48 9		Y	NO RPT	13

CROSS, L.D.		WELL #: 1 L		RRCID -> 221464		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.//		102211										
MCRAE GAS UNIT			WELL #:		2 L	RRCID ->	221565	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 9080 - 10197			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	356	1	1616	2	N	-0-			5
12		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	365	1	1528	2	N	-0-			5
01		1891 N	1615	-0-	-276	-0-	299	1	1316	2	N	-0-			5
02		1914 N	1810	-0-	-104	-0-	293	1	1517	2	N	-0-			5
03		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	362	1	1472	2	N	81	6	8	80
							89	9							
04		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			80

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

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

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

11		630 X	473	-0-	-157	-0-	473	2			Y	-0-			5
12		713 X	189	-0-	-524	-0-	189	2			Y	-0-			5
01		908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-			5
02		667 X	440	-0-	-227	-0-	440	2			Y	-0-			5
03		558 X	475	-0-	-83	-0-	475	2			Y	-0-			5
04		870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			5

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

11		1200 N	853	-0-	-347	-0-	47	1	800	2	Y	5			9
							6	9							
12		1147 N	690	-0-	-457	-0-	37	1	650	2	Y	3			12
							3	9							
01		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	58	1	970	2	Y	1			13
							1	9							
02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	47	1	1051	2	Y	9	15	1	7
							10	9							
03		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	36	1	1021	2	Y	13	9	1	11
							14	9							
04		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			11

WILLIAMSON, M.M. GU			WELL #:		1	RRCID ->	221648	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	10370	PERF. 9045 - 10316			

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

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 N	323	-0-	-97	-0-	44	1	279	2	Y	-0-			1
12	434 N	348	-0-	-86	-0-	49	1	299	2	Y	-0-			1
01	372 N	318	-0-	-54	-0-	48	1	270	2	Y	-0-			1
02	319 N	289	-0-	-30	-0-	39	1	249	2	Y	1			2
						1	9							
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	47	1	294	2	Y	-0-			2
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			2

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

11	150 N	109	-0-	-41	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	2	Y	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

 BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

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

 TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

11	780 N	721	-0-	-59	-0-	64	1	657	2	Y	-0-			-0-
12	775 N	629	-0-	-146	-0-	61	1	568	2	Y	-0-			-0-
01	775 N	452	-0-	-323	-0-	45	1	407	2	Y	-0-			-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	38	1	420	2	Y	-0-			-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-			8
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-			8
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-			8
02	203 N	178	-0-	-25	-0-	8	1	170	2	Y	-0-			8
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	Y	-0-			8
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			8

 JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

11	11584 X	1684	-0-	-9900	-0-	1587	2	97	9	Y	88	106	1	7
12	5363 X	1193	-0-	-4170	-0-	1193	2			Y	-0-			7
01	5363 X	1541	-0-	-3822	-0-	1541	2			Y	-0-			7
02	2059 X	1007	-0-	-1052	-0-	1007	2			Y	-0-			7
03	2201 X	644	-0-	-1557	-0-	580	2	64	9	Y	58			65
04	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			65

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211								
DURAN, C.		WELL #:		1	RRCID ->	222535	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	10514	PERF. 9020 - 10291	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	124	1	788	2	Y	1	2
12	837 N	484	-0-	-353	-0-	64	1	420	2	Y	-0-	2
01	992 N	335	-0-	-657	-0-	47	1	288	2	Y	-0-	2
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	112	1	771	2	Y	4	6
03	496 N	364	-0-	-132	-0-	50	1	314	2	Y	-0-	6
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT	6

CARTER, KF WH GU		WELL #:		C 3	RRCID ->	222727	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	10480	PERF. 9431 - 10752	
11	1560 X	298	-0-	-1262	-0-	14	1	284	2	Y	-0-	-0-
12	1116 X	341	-0-	-775	-0-	18	1	323	2	Y	-0-	-0-
01	372 X	201	-0-	-171	-0-	10	1	191	2	Y	-0-	-0-
02	290 N	206	-0-	-84	-0-	8	1	198	2	Y	-0-	-0-
03	341 N	185	-0-	-156	-0-	6	1	179	2	Y	-0-	-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT	-0-

SEALEY, BILLY GU		WELL #:		1	RRCID ->	222752	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	10424	PERF. 9000 - 10090	
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	108	1	1084	2	Y	-0-	-0-
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	98	1	1193	2	Y	-0-	-0-
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	80	1	1054	2	Y	-0-	-0-
02	1160 X	989	-0-	-171	-0-	65	1	924	2	Y	-0-	-0-
03	1302 X	1049	-0-	-253	-0-	71	1	978	2	Y	-0-	-0-
04	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT	-0-

WILLIAMSON, M.M. GU		WELL #:		2	RRCID ->	223742	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9356 - 10332	
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	-0-	-0-
12	465 N	349	-0-	-116	-0-	19	1	330	2	Y	-0-	-0-
01	403 N	319	-0-	-84	-0-	18	1	301	2	Y	-0-	-0-
02	406 N	313	-0-	-93	-0-	13	1	300	2	Y	-0-	-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	12	1	324	2	Y	-0-	-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	-0-

CURRY, S. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224238	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10605	PERF. 9086 - 10208	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SEALEY G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	224239	COMPL. DATE	11/24/2006	TOTAL DEPTH	10505	PERF. 8960 - 10115	
11	3180 X	3089	-0-	-91	-0-	411	1	2674	2	Y	4	8
12	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	486	1	2999	2	Y	-0-	8
01	3100 X	2961	-0-	-139	-0-	441	1	2520	2	Y	-0-	8
02	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	385	1	2536	2	Y	12	20
03	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	13	9	2941	2	Y	-0-	20
04	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	468	1			Y	NO RPT	20

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211		WELL #: 1		RRCID -> 225098		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8924 - 10181			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROSS, TUCKER GU		WELL #: 3 T		RRCID -> 225260		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 10437		PERF. 9182 - 10454					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SEALEY, BILLY GU		WELL #: 2		RRCID -> 226769		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 10413		PERF. 8932 - 10086					
11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	184	1	1804	2	Y	-0-				5
12	1767 N	1494	-0-	-273	-0-	123	1	1325	2	Y	42				47
						46	9								
01	1705 N	873	-0-	-832	-0-	66	1	807	2	Y	-0-				47
02	1653 N	1581	-0-	-72	-0-	117	1	1400	2	Y	58				105
						64	9								
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	129	1	1670	2	Y	119	97	1		127
						131	9								
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT				127

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D		WELL #: 1		RRCID -> 227278		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 10469		PERF. 7080 - 10334					
11	3480 X	2016	-0-	-1464	-0-	116	1	1900	2	Y	-0-				15
12	3596 X	2427	-0-	-1169	-0-	142	1	2285	2	Y	-0-				15
01	3596 X	2877	-0-	-719	-0-	168	1	2709	2	Y	-0-				15
02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	127	1	2791	2	Y	-0-	2	1		13
03	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	94	1	2410	2	Y	-0-				13
04	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT				13

WILLIAMS, J.K.		WELL #: 1H		RRCID -> 227282		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 12787		PERF. 10346 - 12596					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BROOKS, JOHN GU		WELL #: 5		RRCID -> 227299		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8910 - 10152					
11	1710 N	1535	-0-	-175	-0-	85	1	1450	2	Y	-0-				16
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	98	1	1681	2	Y	4				20
						4	9								
01	1736 N	1434	-0-	-302	-0-	79	1	1354	2	Y	1				21
						1	9								
02	1479 N	967	-0-	-512	-0-	41	1	923	2	Y	3	10	1		14
						3	9								
03	1736 N	1228	-0-	-508	-0-	42	1	1175	2	Y	10	4	1		20
						11	9								
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT				20

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211												
WILLIAMS, J.K.			WELL #: 2		RRCID -> 227700			COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	58	1	985	2	Y	-0-			9
12		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	65	1	1109	2	Y	-0-			9
01		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	63	1	1059	2	Y	-0-			9
02		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	47	1	1070	2	Y	-0-	1	1	8
03		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	43	1	1209	2	Y	-0-			8
04		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			8

WILLIAMSON, M.M. GU			WELL #: 3		RRCID -> 227748			COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178				
11		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	94	1	1613	2	Y	-0-			1
12		1829 N	1786	-0-	-43	-0-	98	1	1686	2	Y	2			3
01		1736 N	1516	-0-	-220	-0-	85	1	1431	2	Y	-0-			3
02		1653 N	1357	-0-	-296	-0-	58	1	1295	2	Y	4	4	1	1 8
03		1798 N	1409	-0-	-389	-0-	48	1	1353	2	Y	7	3	1	2 8
04		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	8	9			Y	NO RPT			4

BEARD, PO GU			WELL #: 9		RRCID -> 229079			COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTER, KF WH "A2" GU			WELL #: A 2		RRCID -> 230210			COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213				
11		2970 X	2441	-0-	-529	-0-	138	1	2303	2	Y	-0-			5
12		2821 X	2817	-0-	-4	-0-	153	1	2663	2	Y	1			6
01		2697 X	2481	-0-	-216	-0-	138	1	2342	2	Y	1			7
02		2494 X	2342	-0-	-152	-0-	98	1	2243	2	Y	1	7	1	1
03		2821 X	2460	-0-	-361	-0-	83	1	2377	2	Y	-0-	1	1	-0-
04		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEARD, PO GU			WELL #: 6		RRCID -> 230256			COMPL. DATE 12/02/2008			TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES, A. GU			WELL #: 1H		RRCID -> 230940			COMPL. DATE 04/14/2007			TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211									
SEALEY, BILLY GU			WELL #: 4		RRCID -> 231620			COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	252 1	2464 2	Y	44	42 1		7
						48 9						
12	2728 N	2661	-0-	-67	-0-	213 1	2448 2	Y	-0-			7
01	2635 N	2535	-0-	-100	-0-	194 1	2341 2	Y	-0-			7
02	2668 N	2316	-0-	-352	-0-	166 1	2150 2	Y	-0-			7
03	2666 N	2662	-0-	-4	-0-	187 1	2475 2	Y	-0-			7
04	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-			Y	NO RPT			7

BEARD, PO GU			WELL #: 8		RRCID -> 232553			COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D			WELL #: 2		RRCID -> 232924			COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342	
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	83 1	1375 2	Y	-0-			11
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	78 1	1256 2	Y	-0-			11
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	70 1	1117 2	Y	-0-			11
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	62 1	1291 2	Y	50	1 1		60
						55 9						
03	1302 N	939	-0-	-363	-0-	35 1	902 2	Y	2	2 8		60
						2 9						
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT			60

BROOKS, R.C. GU			WELL #: 3		RRCID -> 232929			COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEALEY, BILLY GU			WELL #: 3		RRCID -> 233087			COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164	
11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	735 1	3659 2	Y	93	100 1		10
						102 9						
12	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	757 1	3627 2	Y	-0-			10
01	3906 X	3801	-0-	-105	-0-	643 1	3158 2	Y	-0-			10
02	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	689 1	3395 2	Y	-0-			10
03	4309 X	3429	-0-	-880	-0-	602 1	2731 2	Y	87	87 1		10
						96 9						
04	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			Y	NO RPT			10

PRICER, J. GU			WELL #: 2		RRCID -> 233560			COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
KYLE		WELL #: 1		RRCID -> 233725		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J.K.		WELL #: 3		RRCID -> 233727		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CURRY, S. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233758		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160								
11	2760 X	2712	-0-	-48	-0-	152	1	2556	2	Y	4					8
						4	9									
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	161	1	2769	2	Y	3					11
						3	9									
01	2852 X	2230	-0-	-622	-0-	126	1	2103	2	Y	1					12
						1	9									
02	2610 X	1194	-0-	-1416	-0-	53	1	1138	2	Y	3	11	1			4
						3	9									
03	2945 X	1491	-0-	-1454	-0-	50	1	1437	2	Y	4	3	1			5
						4	9									
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					5

TAYLOR BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 234259		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016								
11	1710 X	1651	-0-	-59	-0-	1651	2			Y	-0-					15
12	1767 X	1588	-0-	-179	-0-	1588	2			Y	-0-					15
01	1767 X	1682	-0-	-85	-0-	1682	2			Y	-0-					15
02	1653 X	1471	-0-	-182	-0-	1471	2			Y	-0-					15
03	1767 X	1703	-0-	-64	-0-	1613	2	90	9	Y	82					97
04	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					97

SEALEY, G.T.		WELL #: 1		RRCID -> 234266		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115								
11	3000 N	2357	-0-	-643	-0-	4261	396	1	1961	2	Y	-0-				2
12	3100 N	2483	-0-	-617	-0-	3644	430	1	2053	2	Y	-0-				2
01	3100 N	2695	-0-	-405	-0-	3239	445	1	2250	2	Y	-0-				2
02	2900 N	2325	-0-	-575	-0-	2664	396	1	1929	2	Y	-0-				2
03	3100 N	2759	-0-	-341	-0-	2323	536	1	2223	2	Y	-0-				2
04	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211								
CURRY, S. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234339		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	102 1	3	1737 2	Y	5
12	1798 N	1628	-0-	-170	-0-	87 1	9	1541 2	Y	5
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	115 1		1962 2	Y	5
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	71 1		1726 2	Y	-0-
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	60 1		1735 2	Y	-0-
04	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-				Y	-0-
								NO RPT		

WILLIAMS, J.K.		WELL #: 4		RRCID -> 234375		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163		
11	845 X	845	-0-	-0-	-0-	42 1		803 2	Y	-0-
12	271 X	271	-0-	-0-	-0-	14 1		257 2	Y	-0-
01	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	66 1		1173 2	Y	-0-
02	812 N	774	-0-	-38	-0-	33 1		741 2	Y	-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	19 1		555 2	Y	-0-
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				Y	-0-
								NO RPT		

WILLIAMS, J.K.		WELL #: 5		RRCID -> 234780		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216		
11	1020 X	431	-0-	-589	-0-	20 1		411 2	Y	-0-
12	1054 X	841	-0-	-213	-0-	41 1		785 2	Y	14
01	1054 X	800	-0-	-254	-0-	15 9		759 2	Y	14
02	812 X	503	-0-	-309	-0-	41 1		480 2	Y	-0-
03	868 X	540	-0-	-328	-0-	23 1		522 2	Y	-0-
04	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-	18 1			Y	-0-
								NO RPT		

BEARD, PO GU		WELL #: 5		RRCID -> 234944		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
								NO RPT		

KYLE		WELL #: 2		RRCID -> 235125		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090		
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	255 1		1679 2	Y	6
12	2077 N	1804	-0-	-273	-0-	2 9		1561 2	Y	6
01	1984 N	1701	-0-	-283	-0-	243 1		1442 2	Y	6
02	1943 X	1523	-0-	-420	-0-	259 1		1313 2	Y	14
03	2015 X	1834	-0-	-181	-0-	201 1		1590 2	Y	14
04	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-	9 9			Y	14
						244 1			Y	
								NO RPT		

CARTER, KF WH "A2" GU		WELL #: A 3		RRCID -> 235126		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202		
11	2906 N	2104	-0-	-802	-0-	117 1		1983 2	Y	7
12	2170 N	2114	-0-	-56	-0-	4 9		1998 2	Y	7
01	2139 N	1993	-0-	-146	-0-	116 1		1881 2	Y	7
02	2030 N	1961	-0-	-69	-0-	112 1		1880 2	Y	-0-
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	81 1		2073 2	Y	-0-
04	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-	74 1			Y	-0-
								NO RPT		

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
SHAW, R.M. GU		WELL #: 2		RRCID -> 235481		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICER, J. GU		WELL #: 3		RRCID -> 235482		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PRICER, J. GU		WELL #: 4		RRCID -> 235483		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314								
11	1530 N	1261	-0-	-269	-0-	1261	2			Y	-0-					3
12	1736 N	1544	-0-	-192	-0-	1544	2			Y	-0-					3
01	1705 N	1668	-0-	-37	-0-	1668	2			Y	-0-					3
02	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					3
03	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					3
04	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					3

TAYLOR BROS.		WELL #: 2		RRCID -> 235484		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY JACK		WELL #: 1		RRCID -> 235853		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079								
11	3870 X	3468	-0-	-402	-0-	464	1	2998	2	Y	5					12
						6	9									
12	3906 X	3626	-0-	-280	-0-	506	1	3120	2	Y	-0-					12
01	3844 X	3036	-0-	-808	-0-	460	1	2576	2	Y	-0-					12
02	3364 X	3343	-0-	-21	-0-	463	1	2863	2	Y	15					27
						17	9									
03	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	514	1	3219	2	Y	-0-					27
04	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					27

PRICER, J. GU		WELL #: 5		RRCID -> 236607		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287								
11	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			Y	-0-					40
12	5239 X	4771	-0-	-468	-0-	4771	2			Y	-0-					40
01	5239 X	4729	-0-	-510	-0-	4729	2			Y	-0-					40
02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3893	2	2	9	Y	2	2	8			40
03	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4583	2	2	9	Y	2	2	8			40
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					40

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.//		102211									
SEALEY, BILLY GU			WELL #:		5	RRCID -> 236745			COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	143	1	1415	2	Y	-0-			-0-
12	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	160	1	2018	2	Y	-0-			-0-
01	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	121	1	1809	2	Y	-0-			-0-
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	90	1	1362	2	Y	-0-			-0-
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	101	1	1526	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHAW, R.M. GU			WELL #:		3	RRCID -> 237089			COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062			
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	111	1	1080	2	Y	28	24	1	5
						31	9							
12	1147 N	1075	-0-	-72	-0-	87	1	988	2	Y	-0-			5
01	1209 N	921	-0-	-288	-0-	73	1	848	2	Y	-0-			5
02	1189 N	883	-0-	-306	-0-	62	1	821	2	Y	-0-			5
03	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	72	1	945	2	Y	-0-			5
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			5

JONES, A. GU			WELL #:		4	RRCID -> 237620			COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KYLE			WELL #:		3	RRCID -> 237972			COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, J.K.			WELL #:		6	RRCID -> 238528			COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165			
11	3180 X	2479	-0-	-701	-0-	532	1	1947	2	Y	-0-			100
12	3007 X	2613	-0-	-394	-0-	698	1	1915	2	Y	-0-			100
01	3007 X	2442	-0-	-565	-0-	686	1	1734	2	Y	20			120
						22	9							
02	2813 X	2580	-0-	-233	-0-	640	1	1904	2	Y	33	130	1	23
						36	9							
03	2945 X	2776	-0-	-169	-0-	744	1	2028	2	Y	4			27
						4	9							
04	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT			27

MCKAY GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 238570			COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174			
11	1260 N	877	-0-	-383	-0-	49	1	826	2	Y	2			6
						2	9							
12	1302 N	899	-0-	-403	-0-	49	1	847	2	Y	3			9
						3	9							
01	1085 N	584	-0-	-501	-0-	33	1	551	2	Y	-0-			9
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	32	1	887	2	Y	-0-	8	1	1
03	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	70	1	2045	2	Y	48	5	1	44
						53	9							
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			44

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	515	1	2553	2	Y	-0-			2
12	3100 X	2859	-0-	-241	-0-	488	1	2371	2	Y	-0-			2
01	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	524	1	2676	2	Y	-0-			2
02	2958 X	2639	-0-	-319	-0-	449	1	2190	2	Y	-0-			2
03	3162 X	2889	-0-	-273	-0-	520	1	2369	2	Y	-0-			2
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT			2

 SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

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

 SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

11	1890 X	1693	-0-	-197	-0-	278	1	1415	2	Y	-0-			1
12	1922 X	1595	-0-	-327	-0-	269	1	1326	2	Y	-0-			1
01	1860 X	1714	-0-	-146	-0-	286	1	1428	2	Y	-0-			1
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	292	1	1393	2	Y	-0-			1
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	333	1	1435	2	Y	-0-			1
04	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT			1

 SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

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

 SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	296	1	1452	2	Y	-0-			1
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	340	1	1614	2	Y	-0-			1
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	315	1	1656	2	Y	-0-			1
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	246	1	1265	2	Y	-0-			1
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	303	1	1284	2	Y	-0-			1
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			1

 BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			40
12	868 N	696	-0-	-172	-0-	696	2			N	-0-			40
01	806 N	604	-0-	-202	-0-	604	2			N	-0-			40
02	783 N	576	-0-	-207	-0-	576	2			N	-0-			40
03	682 N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-			40
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			40

 SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

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

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211								
ANDERSON, L. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	245041	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9230 - 10214
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		150 N	74	-0-	-76	-0-	74 2		Y	-0-		-0-
12		186 N	68	-0-	-118	-0-	68 2		Y	-0-		-0-
01		186 N	83	-0-	-103	-0-	83 2		Y	-0-		-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTER, KF WH GU		WELL #:		C 4	RRCID ->	246599	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	9642 - 10751
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCRAE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	246983	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	9134 - 10239
11		390 X	229	-0-	-161	-0-	31 1	198 2	Y	-0-		11
12		341 X	185	-0-	-156	-0-	28 1	157 2	Y	-0-		11
01		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	76 1	829 2	Y	90		101
							99 9					
02		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	186 1	2426 2	Y	16	71 1	46
							18 9					
03		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	131 1	1765 2	Y	-0-		46
04		960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT		46

CARTER, KF WH "A2" GU		WELL #:		A 4	RRCID ->	248236	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9174 - 10462
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES, A. GU		WELL #:		5	RRCID ->	248351	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	7134 - 10336
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	69 1	219 2	Y	-0-		-0-
12		217 N	176	-0-	-41	-0-	46 1	130 2	Y	-0-		-0-
01		279 N	195	-0-	-84	-0-	58 1	137 2	Y	-0-		-0-
02		290 N	65	-0-	-225	-0-	21 1	44 2	Y	-0-		-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEALEY, TAYLOR GU		WELL #:		2	RRCID ->	248622	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9114 - 10080
11		1860 X	1666	-0-	-194	-0-	218 1	1446 2	Y	2		6
							2 9					
12		1705 X	1427	-0-	-278	-0-	190 1	1237 2	Y	-0-		6
01		1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	243 1	1357 2	Y	-0-		6
02		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	223 1	1472 2	Y	6		12
							7 9					
03		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	255 1	1631 2	Y	-0-		12
04		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		12

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211								
SEALEY, TAYLOR GU		WELL #: 1		RRCID -> 248623		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SEALEY, BILLY GU		WELL #: 7		RRCID -> 248849		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JONES, A. GU		WELL #: 6		RRCID -> 249092		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CARTER, KF WH "A2" GU		WELL #: B 2H		RRCID -> 249114		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624		
11	17190 X	15222	-0-	-1968	-0-	850 1	14365 2	Y	6	16
12	17360 X	15771	-0-	-1589	-0-	866 1	14898 2	Y	6	22
01	16802 X	14647	-0-	-2155	-0-	826 1	13820 2	Y	1	23
02	15428 X	13757	-0-	-1671	-0-	590 1	13156 2	Y	10 25 1	8
03	16492 X	14379	-0-	-2113	-0-	493 1	13872 2	Y	13 9 1	12
04	15270 X	NO RPT	-0-	-15270	-0-	14 9		Y	NO RPT	12
WALDROP, G.T. GU		WELL #: 3		RRCID -> 249189		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680		
11	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	383 1	3609 2	Y	4	18
12	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	354 1	3398 2	Y	2	20
01	3720 X	3309	-0-	-411	-0-	315 1	2994 2	Y	-0-	20
02	3857 X	3311	-0-	-546	-0-	274 1	3030 2	Y	6 14 1	12
03	4123 X	3833	-0-	-290	-0-	290 1	3534 2	Y	8 13 1	7
04	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-	9 9		Y	NO RPT	7
HILLIN, JOE BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 250145		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211									
WALDROP, G.T. GU		WELL #: 5H		RRCID -> 252592		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	251 1	4431 2	Y	14		18
12	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	15 9	4521 2	Y	33		51
01	4588 X	4496	-0-	-92	-0-	260 1	4246 2	Y	7		58
02	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	36 9	4085 2	Y	71	69 1	60
03	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	242 1	4025 2	Y	63	66 1	57
04	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-	8 9		Y	NO RPT		57

TAYLOR, A.B.		WELL #: 3		RRCID -> 258413		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784			
11	9120 X	8621	-0-	-499	-0-	185 1	7789 2	N	15		54
12	9424 X	9287	-0-	-137	-0-	17 9	8384 2	N	5		59
01	9331 X	8666	-0-	-665	-0-	897 1	7783 2	N	2		61
02	8729 X	8413	-0-	-316	-0-	6 9	7677 2	N	10	38 1	33
03	9300 X	8944	-0-	-356	-0-	881 1	8211 2	N	14	33 1	14
04	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-	2 9		N	NO RPT		14

JOHN BROOKS GU		WELL #: 6H		RRCID -> 259845		COMPL. DATE 01/08/2011		TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753			
11	6150 X	3838	-0-	-2312	-0-	725 1	3624 2	Y	15		28
12	6355 X	3978	-0-	-2377	-0-	17 9	3759 2	Y	3		31
01	6076 X	5312	-0-	-764	-0-	216 1	5041 2	Y	4		35
02	5365 X	5214	-0-	-151	-0-	3 9	4974 2	Y	16	41 1	10
03	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	267 1	5731 2	Y	39	14 1	35
04	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-	4 9		Y	NO RPT		35

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID -> 058819		COMPL. DATE 05/21/1974		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 9270			
CUNNINGHAM, W. A.		WELL #: 1									
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	197 1		N	-0-		82
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	17 9		N	-0-		82
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	216 1		N	-0-		82
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	3 9		N	-0-		82
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	267 1		N	-0-		82
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	4 9		N	-0-		82

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 203785		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 10468 PERF.10132 - 10321			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 WEAVER WELL #: RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8959 - 9038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

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

11	2130 X	1367	-0-	-763	-0-	1349	3	18	9	Y	16	2	8			80
12	2201 X	673	-0-	-1528	-0-	661	3	12	9	Y	11	4	8			87
01	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1539	3	3	9	Y	3	2	8			88
02	1334 X	412	-0-	-922	-0-	339	3	73	9	Y	66	3	8			151
03	1426 X	1261	-0-	-165	-0-	1257	3	4	9	Y	4	4	8			151
04	1500 X	961	-0-	-539	-0-	958	3	3	9	Y	3	1	8			153

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

11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	197	3	18	9	Y	16					83
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	645	3	12	9	Y	11					94
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					95
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1691	3	69	9	Y	63					158
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					158
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	922	3	2	9	Y	2					160

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 247526 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8984 - 9052

11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					73
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					73
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					2
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	374	2	20	9	Y	18	2	1	1	8	17
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	333	2	3	9	Y	3					20
02	DLQ G-10	220	-0-	220	220	220	2			Y	-0-					20
03	DLQ G-10	176	-0-	176	396	175	2	1	9	Y	1					21
*04	422 N	26	-0-	-396	-0-	26	2			Y	-0-					21

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 217567		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 219734		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 221039		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090		
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2	Y	-0-		-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	186	-0-	186	186	186 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	186		Y	-0-		-0-
04	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		-0-
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 222699		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9034 - 10104		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 228364		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940		
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	Y	-0-		4
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	798 2	Y	25	3 1	24
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	606 2	Y	2	1 8	25
02	DLQ G-10	930	-0-	930	930	926 2	Y	4	2 8	27
03	DLQ G-10	180	-0-	180	1110	179 2	Y	1		28
*04	DLQ G-10	235	-0-	235	1345	235 2	Y	-0-		28
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 229167		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 231559		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970		
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	Y	-0-		-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	Y	-0-		-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	336	-0-	336	336	336 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	5	-0-	5	341	5 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	30	-0-	30	371	30 2	Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
WOODS, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 233801		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CHEVRON U. S. A. INC.		148113															
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 10H		RRCID -> 265845		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275									
11	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-	
12	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-	
01	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-	
02	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-	
03	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-	
04	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-					-0-	
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 266832		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9796 - 12618									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
HARRELL, JEANETTE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 267836		COMPL. DATE 06/24/2012		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9868 - 12025									
11	5490 X	4890	-0-	-600	-0-	4890	3			N	-0-					-0-	
12	5673 X	5223	-0-	-450	-0-	5223	3			N	-0-					-0-	
01	5580 X	5335	-0-	-245	-0-	5335	3			N	-0-					-0-	
02	4872 X	4505	-0-	-367	-0-	4505	3			N	-0-					-0-	
03	5208 X	5182	-0-	-26	-0-	5182	3			N	-0-					-0-	
04	5160 X	4906	-0-	-254	-0-	4906	3			N	-0-					-0-	
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 268296		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9268 - 11600									
11	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-	
12	4557 X	4530	-0-	-27	-0-	4530	3			N	-0-					-0-	
01	4557 X	4337	-0-	-220	-0-	4337	3			N	-0-					-0-	
02	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-	
03	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			N	-0-					-0-	
04	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-	
JEANETTE HARRELL UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 273075		COMPL. DATE 01/02/2014		TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9832 - 12119									
11	5910 X	5634	-0-	-276	-0-	5634	3			N	-0-					-0-	
12	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3			N	-0-					-0-	
01	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-					-0-	
02	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	3			N	-0-					-0-	
03	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	3			N	-0-					-0-	
04	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	3			N	-0-					-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SE MATTHEWS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 273088 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 9127 - 13840

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

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

11	570 N	501	-0-	-69	-0-	499	3	2	9	N	2	109	1	18
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	672	3	2	9	N	2			20
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			20
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			20
03	651 N	483	-0-	-168	-0-	483	3			N	-0-			20
04	600 N	518	-0-	-82	-0-	496	3	22	9	N	20			40

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

11	3000 N	5413	-0-	2413	2413	5413	3			Y	-0-			-0-
12	3100 N	3715	-0-	615	3028	3715	3			Y	-0-			-0-
01	3100 N	1922	-0-	-1178	1850	1922	3			Y	-0-			-0-
02	3350 X	1500	-0-	-1850	-0-	1500	3			Y	-0-			-0-
03	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			Y	-0-			-0-
04	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			Y	-0-			-0-

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

11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-			-0-

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

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

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

11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-			-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-			-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-			-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-			-0-
03	713 N	512	-0-	-201	-0-	512	3			Y	-0-			-0-
04	480 N	260	-0-	-220	-0-	260	3			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
DAVIS UNIT		WELL #: 5X		RRCID -> 179212		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	715 3	7 9	Y		6			20
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	965 3	15 9	Y		14			34
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1643 3	15 9	Y		14			48
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1003 3	9 9	Y		8	19 1		37
03	961 N	700	-0-	-261	-0-	694 3	6 9	Y		5			42
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1374 3	8 9	Y		7	39 1		10

DAVIS UNIT		WELL #: 6X		RRCID -> 179631		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435				
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1567 3	14 9	Y		13			42
12	1271 N	791	-0-	-480	-0-	758 3	33 9	Y		30			72
01	1116 N	931	-0-	-185	-0-	898 3	33 9	Y		30			102
02	1537 N	1346	-0-	-191	-0-	1325 3	21 9	Y		19	41 1		80
03	806 N	748	-0-	-58	-0-	736 3	12 9	Y		11			91
04	900 N	566	-0-	-334	-0-	551 3	15 9	Y		14	84 1		21

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

DAVIS UNIT		WELL #: 7X		RRCID -> 205176		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980				
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	340 3	21 9	Y		19			107
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	503 3	11 9	Y		10			117
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y		-0-			117
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	440 3	4 9	Y		4	107 1		14
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	544 3	43 9	Y		39			53
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	423 3	2 9	Y		2			55

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

DAVIS UNIT		WELL #: 10X		RRCID -> 216282		COMPL. DATE 09/17/2005			TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058				
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y		-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y		-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y		-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y		-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y		-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y		-0-			-0-

HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 219494		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10126				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			15

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038												
HARRISON, B. S.		WELL #:		5	RRCID ->	219566	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	9877 - 10110				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

HARRISON, B. S.		WELL #:		3	RRCID ->	220489	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	10321	PERF.	9846 - 10096				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HARRISON, B. S.		WELL #:		4	RRCID ->	222009	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	10317	PERF.	9926 - 10123				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32

HARRISON, B. S.		WELL #:		6	RRCID ->	222282	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	10302	PERF.	9871 - 10122				
11	480 N	33	-0-	-447	-0-	33	3			N	-0-					98
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					98
01	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					98
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					98

HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #:		5	RRCID ->	222414	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	10342	PERF.	9992 - 10205				
11	510 N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					20
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					20
01	837 N	338	-0-	-499	-0-	338	3			N	-0-					20
02	464 N	363	-0-	-101	-0-	363	3			N	-0-					20
03	496 N	349	-0-	-147	-0-	349	3			N	-0-					20
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					20

DAVIS UNIT		WELL #:		13X	RRCID ->	222555	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	10366	PERF.	10070 - 10242				
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1127	3	4	9	N	4					92
12	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	1013	3	1	9	N	1					93
01	1054 N	788	-0-	-266	-0-	777	3	11	9	N	10					103
02	986 N	549	-0-	-437	-0-	543	3	6	9	N	5	88	1			20
03	1023 N	837	-0-	-186	-0-	837	3			N	-0-					20
04	750 N	648	-0-	-102	-0-	648	3			N	-0-					20

LAYTON		WELL #:		2	RRCID ->	222558	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	10327	PERF.	9932 - 10110				
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					40
12	310 N	189	-0-	-121	-0-	189	3			N	-0-					40
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					40
02	319 N	226	-0-	-93	-0-	226	3			N	-0-					40
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					40
04	720 N	169	-0-	-551	-0-	169	3			N	-0-					40

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 222761		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	360 N	243	-0-	-117	-0-	243	3	N	-0-		67
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		67
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		67
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		67
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		67
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3	N	-0-		67

HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 225317		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310			
11	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	3	N	-0-		60
12	155 N	38	-0-	-117	-0-	38	3	N	-0-		60
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		60
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		60
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		60
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-		60

LAYTON		WELL #: 4		RRCID -> 225716		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101			
11	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	3	N	-0-		38
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		38
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	N	1		39
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		39
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		39
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	3	N	-0-		39

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

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

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

DAVIS UNIT		WELL #: 12X		RRCID -> 227087		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183			
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-		70
12	1209 N	1048	-0-	-161	-0-	1042	3	N	5		75
01	899 N	664	-0-	-235	-0-	664	3	N	-0-		75
02	812 N	772	-0-	-40	-0-	744	3	N	25		100
03	1054 N	764	-0-	-290	-0-	758	3	N	5		105
04	630 N	412	-0-	-218	-0-	403	3	N	8		113

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
DAVIS UNIT		WELL #: 11X		RRCID -> 227225		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1639	3	17	9	N	15		93
12	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-		93
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1844	3	11	9	N	10		103
02	1450 N	415	-0-	-1035	-0-	414	3	1	9	N	1	66 1	38
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-		38
04	1500 N	736	-0-	-764	-0-	736	3			N	-0-		38

DAVIS UNIT		WELL #: 9X		RRCID -> 227589		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194					
11	1170 N	227	-0-	-943	-0-	223	3	4	9	N	4		147
12	1240 N	1099	-0-	-141	-0-	1099	3			N	-0-		147
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-		147
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-		147
03	1085 N	766	-0-	-319	-0-	752	3	14	9	N	13		160
04	870 N	776	-0-	-94	-0-	776	3			N	-0-		160

DAVIS UNIT		WELL #: 14X		RRCID -> 227679		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257					
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-		102
12	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	3			N	-0-		102
01	403 N	159	-0-	-244	-0-	159	3			N	-0-		102
02	290 N	265	-0-	-25	-0-	262	3	3	9	N	3		105
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	221	3	2	9	N	2	79 1	28
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-		28

HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 228292		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10026 - 10132					
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-		95
12	1829 N	1539	-0-	-290	-0-	1539	3			N	-0-		95
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-		95
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-		95
03	1550 N	1386	-0-	-164	-0-	1385	3	1	9	N	1		96
04	1230 N	851	-0-	-379	-0-	851	3			N	-0-		96

HARRISON, B. S.		WELL #: 9		RRCID -> 228399		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 10106					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69

LAYTON		WELL #: 7		RRCID -> 228574		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 10136					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 8X		RRCID -> 229025		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100					
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1701	3	11	9	Y	10		32
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1557	3	24	9	Y	22		54
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1179	3	25	9	Y	23		77
02	1595 N	1224	-0-	-371	-0-	1207	3	17	9	Y	15	31 1	61
03	1581 N	1171	-0-	-410	-0-	1162	3	9	9	Y	8		69
04	1170 N	1152	-0-	-18	-0-	1141	3	11	9	Y	10	63 1	16

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038															
HARRISON, B. S.		WELL #: 7		RRCID -> 229117		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 10080									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	

PELHAM				WELL #: 2		RRCID -> 231035		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292							
11	690 N	637	-0-	-53	-0-	637	3			Y	-0-					-0-	
12	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	3			Y	-0-					-0-	
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-	
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-	
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-	
04	690 N	638	-0-	-52	-0-	638	3			Y	-0-					-0-	

SLONE				WELL #: 1		RRCID -> 234380		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	

SLONE "A"				WELL #: 2		RRCID -> 234551		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63	
12	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					63	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63	
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					63	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63	

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2				WELL #: 8		RRCID -> 234555		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	

HARRISON, B. S.				WELL #: 10		RRCID -> 235707		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102							
11	930 N	528	-0-	-402	-0-	528	3			N	-0-					94	
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					94	
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					94	
02	522 N	165	-0-	-357	-0-	165	3			N	-0-					94	
03	868 N	114	-0-	-754	-0-	114	3			N	-0-					94	
04	420 N	53	-0-	-367	-0-	53	3			N	-0-					94	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CRATON OPERATING LLC				186717								
BERGIN, L.L.				WELL #:	1	RRCID ->	079929	COMPL. DATE	12/21/1978	TOTAL DEPTH	10175	PERF. 9872 - 10046
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	1646	-0-	1646	4226	1646	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1542	-0-	1542	5768	1518	2	Y	22			22
01	8035 X	2267	-0-	-5768	-0-	2267	2	Y	-0-			22
02	1595 N	1318	-0-	-277	-0-	1318	2	Y	-0-			22
03	1550 N	1253	-0-	-297	-0-	1253	2	Y	-0-			22
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

BRIGGS, H. W. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	090569	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9538 - 10059
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			129
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
02	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			129
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129

COLEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	092523	COMPL. DATE	02/22/1981	TOTAL DEPTH	10184	PERF. 9450 - 10020
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	Y	-0-			-0-
12	866 X	866	-0-	-0-	-0-	865	2	Y	1			1
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			1
02	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2	Y	-0-			1
03	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2	Y	-0-			1
04	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			1

WOOLWORTH -B-				WELL #:	2	RRCID ->	093134	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	10112	PERF. 9775 - 9962
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERGIN, L.L.				WELL #:	3	RRCID ->	143143	COMPL. DATE	10/24/1992	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8968 - 10070
11	14B2 EXT	6659	-0-	6659	18814	6659	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	4721	-0-	4721	23535	4713	2	Y	7			7
01	27601 X	4066	-0-	-23535	-0-	4066	2	Y	-0-			7
02	6612 X	3169	-0-	-3443	-0-	3169	2	Y	-0-			7
03	7068 X	2902	-0-	-4166	-0-	2902	2	Y	-0-			7
04	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-			Y	NO RPT			7

WILLIAMS GU				WELL #:	1	RRCID ->	227839	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	10475	PERF. 8978 - 10378
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS GU				WELL #:	2	RRCID ->	230203	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9090 - 10480
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717										
WILLIAMS GU		WELL #:		3	RRCID ->	243298	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9220 - 10339		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-		30	2	10	9	9	185 1	36
12		217 N	33	-0-	-184	-0-		33	2					36
01		93 N	17	-0-	-76	-0-		14	2	3	9	3		39
02		DLQ G-10	23	-0-	23	23		23	2					39
03		DLQ G-10	16	-0-	16	39		16	2					39
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39						NO RPT		39

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
JENKINS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	093284	COMPL. DATE	11/27/1994	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6616 - 6626		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	143	131 1		52

MEEK-HAYNES				WELL #:	1	RRCID ->	203784	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	9898 - 10154	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

JENKINS -A-				WELL #:	4	RRCID ->	213398	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9865 - 10130	
11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		1001	2					83
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-		758	2					83
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-								83
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-		307	2					83
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-								83
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								83

BYRNE, HAZEL R.		GAS UNIT NO. 2		WELL #:	2	RRCID ->	222765	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9882 - 10134	
11		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		1216	2					47
12		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		1092	2					47
01		1085 N	989	-0-	-96	-0-		989	2					47
02		1015 N	1008	-0-	-7	-0-		1008	2					47
03		1085 N	1038	-0-	-47	-0-		1038	2					47
04		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		1032	2					47

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//	220903													
HARRIS, DOYLE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	224168	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9912 - 10169					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

JENKINS "A"			WELL #:	7	RRCID ->	224451	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9874 - 10081					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

HARRIS, DOYLE GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	224642	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9863 - 10118					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	224923	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8798 - 10132					
11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					33
12		682 N	297	-0-	-385	-0-	297	2			N	-0-	26	1			7
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					7
02		754 N	628	-0-	-126	-0-	628	2			N	-0-					7
03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					7
04		780 N	717	-0-	-63	-0-	716	2	1	9	N	1					8

MEEK-HAYNES			WELL #:	4	RRCID ->	226101	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9886 - 10144					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903												
JENKINS "A"			WELL #:		8	RRCID -> 227698		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9862 - 10114					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					132
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

MEEK-HAYNES			WELL #:		5	RRCID -> 231465		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9878 - 10134					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2			WELL #:		5	RRCID -> 233843		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9884 - 10140					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	152					N	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	152					N	-0-					28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	152					N	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	152					N	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	152					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	152					N	-0-					28

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2			WELL #:		4	RRCID -> 234133		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9871 - 10130					
11		720 N	539	-0-	-181	-0-	539	2			N	-0-					125
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02		522 N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					125
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

JENKINS "A"			WELL #:		9	RRCID -> 234135		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9871 - 10136					
11		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					13
12		1612 N	1528	-0-	-84	-0-	1528	2			N	-0-					13
01		1550 N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					13
02		1566 N	1538	-0-	-28	-0-	1538	2			N	-0-					13
03		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					13
04		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					13

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

MEEK-HAYNES			WELL #:		7	RRCID -> 234139		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9892 - 10156					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2			N	-0-		67
12		1643 N	1521	-0-	-122	-0-	1521 2			N	-0-	36 1	31
01		3100 N	4260	-0-	1160	1160	4260 2			N	-0-		31
02		2486 N	1326	-0-	-1160	-0-	1324 2		2 9	N	2		33
03		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2			N	-0-		33
04		1860 X	1395	-0-	-465	-0-	1395 2			N	-0-		33

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138													
11		1380 N	1274	-0-	-106	-0-	1274 2			N	-0-		159
12		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2127 2		19 9	N	17	143 1	33
01		2294 N	1459	-0-	-835	-0-	1451 2		8 9	N	7		40
02		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2			N	-0-		40
03		2139 N	1415	-0-	-724	-0-	1415 2			N	-0-		40
04		3000 N	3456	-0-	456	456	3373 2		83 9	N	75		115

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386													
11		2370 X	2195	-0-	-175	-0-	2195 2			N	-0-		-0-
12		2356 X	2026	-0-	-330	-0-	2026 2			N	-0-		-0-
01		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2			N	-0-		-0-
02		2117 X	1698	-0-	-419	-0-	1698 2			N	-0-		-0-
03		2263 X	1706	-0-	-557	-0-	1706 2			N	-0-		-0-
04		2310 X	1889	-0-	-421	-0-	1889 2			N	-0-		-0-

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122													
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-		50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-		50
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-	-0-			N	-0-		50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104													
11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2			N	-0-		92
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	649 2		2 9	N	2		94
01		651 N	586	-0-	-65	-0-	586 2			N	-0-		94
02		609 N	582	-0-	-27	-0-	582 2			N	-0-		94
03		651 N	601	-0-	-50	-0-	601 2			N	-0-		94
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2			N	-0-		94

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446													
11		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-	-0-			N	-0-		3
12		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-			N	2		5
01		651 N	492	-0-	-159	-0-	492 2			N	-0-		5
02		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2			N	-0-		5
03		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2			N	-0-		5
04		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2			N	-0-		5

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	953	2	1	9	N	1			108
12	806 N	491	-0-	-315	-0-	491	2			N	-0-			108
01	806 N	715	-0-	-91	-0-	715	2			N	-0-			108
02	754 N	692	-0-	-62	-0-	692	2			N	-0-			108
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			108
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			108

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112														
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			98
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			98
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			98
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	-0-				N	-0-			98
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			98
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	309	2	10	9	N	9			107

JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140														
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			142
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	936	2	3	9	N	3	84	1	61
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	N	2			63
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			63
03	930 N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-			63
04	900 N	668	-0-	-232	-0-	668	2			N	-0-			63

MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172														
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			53
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			53
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			53
02	812 N	659	-0-	-153	-0-	653	2	6	9	N	5			58
03	868 N	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-			58
04	840 N	666	-0-	-174	-0-	666	2			N	-0-			58

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	19950 X	18330	-0-	-1620	-0-	4458	1	13769	3	N	94		149
						103	9						
12	20398 X	18430	-0-	-1968	-0-	4274	1	14026	3	N	118	182 1	85
						130	9						
01	20119 X	18175	-0-	-1944	-0-	4230	1	13917	3	N	25		110
						28	9						
02	18328 X	16932	-0-	-1396	-0-	3882	1	12938	3	N	102		212
						112	9						
03	19313 X	17817	-0-	-1496	-0-	4290	1	13374	3	N	139	169 1	182
						153	9						
04	18330 X	16980	-0-	-1350	-0-	3754	1	13151	3	N	68	180 1	70
						75	9						

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649													
11	4410 X	4307	-0-	-103	-0-	694	1	3613	3	N	-0-	3 1	-0-
12	4557 X	4390	-0-	-167	-0-	769	1	3621	3	N	-0-		-0-
01	4557 X	4068	-0-	-489	-0-	755	1	3313	3	N	-0-		-0-
02	4263 X	4084	-0-	-179	-0-	793	1	3272	3	N	17		17
						19	9						
03	4526 X	4155	-0-	-371	-0-	922	1	3233	3	N	-0-		17
04	4320 X	4141	-0-	-179	-0-	856	1	3285	3	N	-0-		17

HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284665 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10645 - 16470													
11	18750 X	17313	-0-	-1437	-0-	4203	1	13110	3	N	-0-		18
12	19065 X	17179	-0-	-1886	-0-	3985	1	13163	3	N	28		46
						31	9						
01	18724 X	16466	-0-	-2258	-0-	3784	1	12673	3	N	8		54
						9	9						
02	17023 X	15217	-0-	-1806	-0-	3407	1	11806	3	N	4		58
						4	9						
03	17887 X	15974	-0-	-1913	-0-	3767	1	12185	3	N	20		78
						22	9						
*04	17310 X	15197	-0-	-2113	-0-	3328	1	11869	3	N	-0-	2 7	76

HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939													
11	24660 X	22928	-0-	-1732	-0-	5566	1	17358	3	N	4		154
						4	9						
12	25234 X	23582	-0-	-1652	-0-	5465	1	18051	3	N	60		214
						66	9						
01	24893 X	23242	-0-	-1651	-0-	5315	1	17805	3	N	111	191 1	134
						122	9						
02	22649 X	20995	-0-	-1654	-0-	4697	1	16275	3	N	21		155
						23	9						
03	23870 X	22402	-0-	-1468	-0-	5267	1	17036	3	N	90		245
						99	9						
04	22920 X	21342	-0-	-1578	-0-	4664	1	16632	3	N	42	178 1	109
						46	9						

HARLETON OIL & GAS INC. 357165 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 197998 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9904 - 10100													
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-		-0-
12	1798 N	1366	-0-	-432	-0-	1366	3			N	-0-		-0-
01	1705 N	950	-0-	-755	-0-	950	3			N	-0-		-0-
02	1653 N	1503	-0-	-150	-0-	1503	3			N	-0-		-0-
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-		-0-
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 TAYLOR WELL #: RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2023 - WELL PLUGGED 07/25/23

LONG TRUSTS, THE 507585
 CRAWFORD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982

11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					21
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					21
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					21
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	2					23
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	3					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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

11	1950	X	1800	-0-	-150	-0-	1800	2			Y	-0-					31
12	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					31
01	1860	X	1781	-0-	-79	-0-	1781	2			Y	-0-					31
02	1798	X	1724	-0-	-74	-0-	1722	2			Y	2					33
03	1922	X	1826	-0-	-96	-0-	1820	2			Y	5					38
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					38

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

11	3210	X	2400	-0-	-810	-0-	2400	2			Y	-0-					62
12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					62
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					62
02	2407	X	2212	-0-	-195	-0-	2211	2			Y	1					63
03	2511	X	1774	-0-	-737	-0-	1759	2			Y	14					77
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					77

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
LONG TRUSTS, THE		//CONT.//		507585								
LUTHERAN CHURCH GU		WELL #:		3	RRCID ->	238355	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	9112 - 10192
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		1890 X	1775	-0-	-115	-0-	1775 2			Y	-0-	21
12		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2			Y	-0-	21
01		1705 X	1536	-0-	-169	-0-	1536 2			Y	-0-	21
02		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1615 2	2 9		Y	2	23
03		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1836 2	3 9		Y	3	26
04		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-				Y	NO RPT	26

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

NEW HORIZON RESOURCES LLC		WELL #:		1	RRCID ->	170098	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8758 - 10000
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHIVERS		WELL #:		2	RRCID ->	174271	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8766 - 9985
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SHIVERS		WELL #:		3	RRCID ->	239896	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	8617 - 9876
11		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	3 1	1840 2		N	-0-	15
12		1922 N	1889	-0-	-33	-0-	26 1	1863 2		N	-0-	15
01		1891 N	1646	-0-	-245	-0-	28 1	1618 2		N	-0-	15
02		1769 N	1565	-0-	-204	-0-	1565 2			N	-0-	15
03		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1 1	1700 2		N	-0-	15
04		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	4 1	1713 2		N	-0-	15

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	203546	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	10239	PERF.	8964 - 10101
11		720 N	223	-0-	-497	-0-	83 1	140 3		N	-0-	406
12		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-	406
01		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-	406
02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	414 1	1376 3		N	-0-	406
03		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	358 1	1029 3		N	-0-	406
04		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	552 1	1409 3		N	-0-	406

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201															
GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		480 N	340	-0-	-140	-0-	96	1	244	3	Y	-0-			74
12		434 N	338	-0-	-96	-0-	92	1	246	3	Y	-0-			74
01		403 N	312	-0-	-91	-0-	86	1	226	3	Y	-0-			74
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	62	1	164	3	Y	-0-			74
03		341 N	223	-0-	-118	-0-	62	1	161	3	Y	-0-			74
*04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	98	1	257	3	Y	-0-			74

GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167															
11		60 N	36	-0-	-24	-0-	10	1	26	3	Y	-0-			3
12		62 N	34	-0-	-28	-0-	9	1	25	3	Y	-0-			3
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326															
11		210 N	173	-0-	-37	-0-	65	1	108	3	N	-0-			31
12		217 N	137	-0-	-80	-0-	35	1	102	3	N	-0-			31
01		186 N	51	-0-	-135	-0-	13	1	38	3	N	-0-			31
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			31
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			31
*04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			31

GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195															
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	29	1	75	3	Y	-0-			19
12		124 N	98	-0-	-26	-0-	27	1	71	3	Y	-0-			19
01		124 N	96	-0-	-28	-0-	26	1	70	3	Y	-0-			19
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	13	1	36	3	Y	-0-			19
03		93 N	52	-0-	-41	-0-	14	1	38	3	Y	-0-			19
*04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	29	1	75	3	Y	-0-			19

JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090															
11		450 N	358	-0-	-92	-0-	134	1	224	3	N	-0-			49
12		434 N	284	-0-	-150	-0-	72	1	212	3	N	-0-			49
01		372 N	176	-0-	-196	-0-	45	1	131	3	N	-0-			49
02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	95	1	315	3	N	-0-			49
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	137	1	389	3	N	-0-			49
*04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	160	1	372	3	N	-0-			49

JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124															
11		750 N	567	-0-	-183	-0-	213	1	354	3	N	-0-			52
12		682 N	450	-0-	-232	-0-	115	1	335	3	N	-0-			52
01		558 N	211	-0-	-347	-0-	54	1	157	3	N	-0-			52
02		551 N	83	-0-	-468	-0-	19	1	64	3	N	-0-			52
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			52
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			52

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

11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	75 1	93 3	N	-0-	97	
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	52 1	119 3	N	-0-	97	
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	51 1	117 3	N	-0-	97	
02		174 N	146	-0-	-28	-0-	41 1	105 3	N	-0-	97	
03		186 N	154	-0-	-32	-0-	49 1	105 3	N	-0-	97	
04		150 N	147	-0-	-3	-0-	47 1	100 3	N	-0-	97	

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

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

BECKVILLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225402	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10337	PERF. 8888 - 10153	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	180	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90	270	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	270	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	270	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	270	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	270	

JENKINS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	226095	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	10281	PERF. 8878 - 10094	
11	960 N	719	-0-	-241	-0-	270 1	449 3	N	-0-	-0-	92	
12	868 N	571	-0-	-297	-0-	146 1	425 3	N	-0-	-0-	92	
01	713 N	290	-0-	-423	-0-	74 1	216 3	N	-0-	-0-	92	
02	696 N	180	-0-	-516	-0-	42 1	138 3	N	-0-	-0-	92	
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	92	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	92	

GENECOV		WELL #:		8	RRCID ->	229291	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF. 9186 - 10114	
11	1350 N	712	-0-	-638	-0-	199 1	513 3	Y	-0-	-0-	113	
12	1209 N	752	-0-	-457	-0-	205 1	547 3	Y	-0-	-0-	113	
01	1178 N	393	-0-	-785	-0-	108 1	285 3	Y	-0-	-0-	113	
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	42 1	112 3	Y	-0-	-0-	113	
03	744 N	119	-0-	-625	-0-	32 1	87 3	Y	-0-	-0-	113	
*04	390 N	153	-0-	-237	-0-	42 1	111 3	Y	-0-	-0-	113	

GENECOV		WELL #:		15	RRCID ->	229613	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10357	PERF. 9937 - 10169	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201															
GENECOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 10138															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		180 N	92	-0-	-88	-0-	26	1	66	3	Y	-0-			35
12		155 N	95	-0-	-60	-0-	26	1	69	3	Y	-0-			35
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	27	1	74	3	Y	-0-			35
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37	3	Y	-0-			35
03		93 N	57	-0-	-36	-0-	16	1	41	3	Y	-0-			35
*04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	30	1	78	3	Y	-0-			35

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818															
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162															
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			118
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			118
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			118
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			118
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			118
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118

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

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720															
11		150 N	26	-0-	-124	-0-	26	2			Y	-0-			82
12		155 N	26	-0-	-129	-0-	26	2			Y	-0-			82
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			82
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			82
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			82
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			82

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462															
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			7
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			7
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			7
02		261 N	11	-0-	-250	-0-	11	2			N	-0-			7
03		279 N	12	-0-	-267	-0-	12	2			N	-0-			7
04		270 N	11	-0-	-259	-0-	11	2			N	-0-			7

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634															
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
STRONG, C.W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211409	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	10760	PERF. 9395 - 10606
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-		25
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-		25
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-		25
02	377 N	376	-0-	-1	-0-	376 2		Y	-0-		25
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-		25
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	171 2		Y	-0-		25

PRIOR, FRANK GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	211871	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9351 - 10566
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2		Y	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-		-0-
02	58 N	28	-0-	-30	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		-0-

STRONG, B.E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212245	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	10645	PERF. 9209 - 10502
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2		N	-0-		280
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-		280
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		280
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	54 2		N	-0-		280
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		280
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2		N	-0-		280

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

ROSS, LUTHER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213846	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	10585	PERF. 9130 - 10407
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25

THOMAS GU		WELL #:		1	RRCID ->	214484	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	10720	PERF. 9500 - 10594
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		8
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		8
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 2		N	-0-		8
02	290 N	289	-0-	-1	-0-	289 2		N	-0-		8
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		8
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		8

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
MENEFFEE, THEO.		WELL #:		1	RRCID ->	214491	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9154 - 10296
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		180 N	113	-0-	-67	-0-	113 2		N	-0-		33
12		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-		33
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		33
02		116 N	99	-0-	-17	-0-	99 2		N	-0-		33
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		33
04		180 N	121	-0-	-59	-0-	121 2		N	-0-		33

SNELGROVE. R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214493	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9360 - 10341
11		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2		Y	-0-		-0-
12		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		Y	-0-		-0-
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-		-0-
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-		-0-
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-		-0-
04		240 N	100	-0-	-140	-0-	100 2		Y	-0-		-0-

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

ROSS, LUTHER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	215267	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9193 - 10310
11		540 X	432	-0-	-108	-0-	432 2		Y	-0-		1
12		620 X	499	-0-	-121	-0-	499 2		Y	-0-		1
01		620 X	419	-0-	-201	-0-	419 2		Y	-0-		1
02		580 X	441	-0-	-139	-0-	441 2		Y	-0-		1
03		649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 2		Y	-0-		1
04		480 X	459	-0-	-21	-0-	459 2		Y	-0-		1

ROSS, LUTHER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215528	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9169 - 10477
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

ROSS, LUTHER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215593	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	9526 - 10443
11		180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2		Y	-0-		75
12		248 N	194	-0-	-54	-0-	194 2		Y	-0-		75
01		186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2		Y	-0-		75
02		174 N	171	-0-	-3	-0-	171 2		Y	-0-		75
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		Y	-0-		75
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y	-0-		75

STRONG, T. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	216495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9236 - 10472
11		390 X	105	-0-	-285	-0-	105 2		Y	-0-		3
12		329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2		Y	-0-		3
01		230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-		3
02		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		Y	-0-		3
03		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		Y	-0-		3
04		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		Y	-0-		3

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		681327										
WYLIE, A.			WELL #:		1 F	RRCID ->	219058	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9220 - 10399			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14 N	10	-0-	-4	-0-		10	2			N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	2			N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2			N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2			N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-		14	2			N	-0-			-0-

SWILEY, T. GAS UNIT			WELL #:		3 L	RRCID ->	219257	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9207 - 10479			
11	14 N	3	-0-	-11	-0-		3	2			Y	-0-			-0-
12	14 N	3	-0-	-11	-0-		3	2			Y	-0-			-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-		3	2			Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-			-0-

ROSS, TUCKER GU			WELL #:		2 T	RRCID ->	219262	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	10404	PERF. 8990 - 10348			
11	60 N	46	-0-	-14	-0-		46	2			Y	-0-			5
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			Y	-0-			5
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	2			Y	-0-			5
02	58 N	40	-0-	-18	-0-		40	2			Y	-0-			5
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2			Y	-0-			5
04	90 N	49	-0-	-41	-0-		49	2			Y	-0-			5

ROSS, TUCKER GU			WELL #:		1 L	RRCID ->	220143	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 8989 - 10234			
11	90 N	62	-0-	-28	-0-		62	2			Y	-0-			39
12	62 N	49	-0-	-13	-0-		49	2			Y	-0-			39
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	2			Y	-0-			39
02	58 N	54	-0-	-4	-0-		54	2			Y	-0-			39
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2			Y	-0-			39
04	120 N	66	-0-	-54	-0-		66	2			Y	-0-			39

SWILEY, T. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	220519	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9170 - 10450			
11	824 X	824	-0-	-0-	-0-		824	2			Y	-0-			19
12	805 X	805	-0-	-0-	-0-		805	2			Y	-0-			19
01	899 X	828	-0-	-71	-0-		828	2			Y	-0-			19
02	841 X	803	-0-	-38	-0-		803	2			Y	-0-			19
03	911 X	911	-0-	-0-	-0-		911	2			Y	-0-			19
04	848 X	848	-0-	-0-	-0-		848	2			Y	-0-			19

BROOKS, A. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	220520	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	10423	PERF. 9002 - 10268			
11	810 X	629	-0-	-181	-0-		629	2			Y	-0-			10
12	930 X	726	-0-	-204	-0-		726	2			Y	-0-			10
01	930 X	611	-0-	-319	-0-		611	2			Y	-0-			10
02	870 X	641	-0-	-229	-0-		641	2			Y	-0-			10
03	944 X	944	-0-	-0-	-0-		944	2			Y	-0-			10
04	690 X	668	-0-	-22	-0-		668	2			Y	-0-			10

SHAW, ESTELLE			WELL #:		1	RRCID ->	221663	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF. 9569 - 10744			
11	60 N	34	-0-	-26	-0-		34	2			N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	2			N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-		26	2			N	-0-			-0-
02	29 N	2	-0-	-27	-0-		2	2			N	-0-			-0-
03	155 N	2	-0-	-153	-0-		2	2			N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-		1	2			N	-0-			-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					5
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					5
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					5
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					5
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					5
04		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					5

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2020

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

11		330 X	86	-0-	-244	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12		271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
01		189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03		279 N	122	-0-	-157	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04		180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

 MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF. 10363 - 11992

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01		14B2 EXT	233	-0-	233	-0-	233	2			N	-0-					12
02		14B2 EXT	112	-0-	112	-0-	345	112	2		N	-0-					12
03		14B2 EXT	137	-0-	137	-0-	482	137	2		N	-0-					12
04		559 X	77	-0-	-482	-0-	77	2			N	-0-					12

 ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

11		510 X	141	-0-	-369	-0-	141	2			Y	-0-					28
12		445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					28
01		311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					28
02		145 X	90	-0-	-55	-0-	90	2			Y	-0-					28
03		434 X	119	-0-	-315	-0-	119	2			Y	-0-					28
04		420 X	111	-0-	-309	-0-	111	2			Y	-0-					28

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

11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					77
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					77

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	75	-0-	-75	-0-	75 2		Y	-0-			354
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-			354
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-			354
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-			354
03	248 N	121	-0-	-127	-0-	121 2		Y	-0-			354
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	114 2		Y	-0-			354

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-			401
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			401
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			401
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			401
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			401
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			401

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			134
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	96 2		N	-0-			134
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			134
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			134
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			134
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			134

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-			-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 2		Y	-0-			-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-			1
12	155 N	70	-0-	-85	-0-	70 2		Y	-0-			1
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			1
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-			1
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-			1
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		Y	-0-			1

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

11		60 N	52	-0-	-8	-0-		52	2		Y	139
12		62 N	25	-0-	-37	-0-		25	2		Y	139
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2		Y	139
02		58 N	29	-0-	-29	-0-		29	2		Y	139
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	2		Y	139
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		Y	139

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840												
11		30 N	28	-0-	-2	-0-		28	2		N	-0-
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	2		N	-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	2		N	-0-
02		29 N	20	-0-	-9	-0-		20	2		N	-0-
03		124 N	24	-0-	-100	-0-		24	2		N	-0-
04		120 N	14	-0-	-106	-0-		14	2		N	-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350												
11		90 N	85	-0-	-5	-0-		85	2		Y	5
12		124 N	98	-0-	-26	-0-		98	2		Y	5
01		93 N	82	-0-	-11	-0-		82	2		Y	5
02		87 N	86	-0-	-1	-0-		86	2		Y	5
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	2		Y	5
04		90 N	89	-0-	-1	-0-		89	2		Y	5

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231												
11		90 N	64	-0-	-26	-0-		64	2		N	20
12		62 N	51	-0-	-11	-0-		51	2		N	20
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2		N	20
02		58 N	56	-0-	-2	-0-		56	2		N	20
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		N	20
04		90 N	69	-0-	-21	-0-		69	2		N	20

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248												
11		660 X	505	-0-	-155	-0-		505	2		Y	3
12		744 X	582	-0-	-162	-0-		582	2		Y	3
01		744 X	489	-0-	-255	-0-		489	2		Y	3
02		696 X	514	-0-	-182	-0-		514	2		Y	3
03		757 X	757	-0-	-0-	-0-		757	2		Y	3
04		570 X	535	-0-	-35	-0-		535	2		Y	3

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552												
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	2		N	-0-
12		248 N	166	-0-	-82	-0-		166	2		N	-0-
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	2		N	-0-
02		232 N	208	-0-	-24	-0-		208	2		N	-0-
03		155 N	136	-0-	-19	-0-		136	2		N	-0-
04		240 N	129	-0-	-111	-0-		129	2		N	-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271												
11		630 X	481	-0-	-149	-0-		481	2		Y	5
12		713 X	555	-0-	-158	-0-		555	2		Y	5
01		682 X	466	-0-	-216	-0-		466	2		Y	5
02		638 X	490	-0-	-148	-0-		490	2		Y	5
03		721 X	721	-0-	-0-	-0-		721	2		Y	5
04		540 X	510	-0-	-30	-0-		510	2		Y	5

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	244508	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	11570 PERF. 9320 - 10513	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		791 X	791	-0-	-0-	-0-	791 2		Y	-0-	9
12		773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 2		Y	-0-	9
01		868 X	795	-0-	-73	-0-	795 2		Y	-0-	9
02		812 X	804	-0-	-8	-0-	804 2		Y	-0-	9
03		912 X	912	-0-	-0-	-0-	912 2		Y	-0-	9
04		849 X	849	-0-	-0-	-0-	849 2		Y	-0-	9

ROSS, D. GU		WELL #:		3H	RRCID ->	258975	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	10489 PERF.10761 - 15027	
11		630 X	167	-0-	-463	-0-	167 2		Y	-0-	-0-
12		526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 2		Y	-0-	-0-
01		368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-	-0-
02		174 X	10	-0-	-164	-0-	10 2		Y	-0-	-0-
03		527 X	13	-0-	-514	-0-	13 2		Y	-0-	-0-
04		510 X	12	-0-	-498	-0-	12 2		Y	-0-	-0-

RFE OPERATING, LLC		WELL #:		704776	RRCID ->	223740	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	10270 PERF. 8804 - 10126	
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	223740	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	10270 PERF. 8804 - 10126	
11		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1870 2	2 9	Y	2	9
12		1953 N	1726	-0-	-227	-0-	1667 2	59 9	Y	54	63
01		1922 N	1489	-0-	-433	-0-	1489 2		Y	-0-	63
02	DLQ	G-10	1595	-0-	1595	1595	1564 2	31 9	Y	28	91
03	DLQ	G-10	1685	-0-	1685	3280	1679 2	6 9	Y	5	89
04	DLQ	G-10	1642	-0-	1642	4922	1612 2	30 9	Y	27	61

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	225277	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	10295 PERF. 8754 - 10097	
11		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1417 2	35 9	Y	32	121
12		1426 N	1281	-0-	-145	-0-	1247 2	34 9	Y	31	152
01		1426 N	1195	-0-	-231	-0-	1195 2		Y	-0-	152
02	DLQ	G-10	1300	-0-	1300	1300	1287 2	13 9	Y	12	164
03	DLQ	G-10	1426	-0-	1426	2726	1422 2	4 9	Y	4	80
04	DLQ	G-10	1345	-0-	1345	4071	1325 2	20 9	Y	18	35

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	225279	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	10290 PERF. 8809 - 10172	
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-	101
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-	101
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-	101
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	101
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	27
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	226420	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	10400 PERF. 9734 - 10023	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	14 2	2 9	Y	2	2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
RFE OPERATING, LLC		//CONT.//		704776									
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	226456	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9488 - 10002	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			14
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	209	2	30 9	Y	27			41
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			41
02	DLQ G-10	126	-0-	126	126	126	2		Y	-0-			41
03	DLQ G-10	210	-0-	210	336	210	2		Y	-0-	10 1		31
04	DLQ G-10	233	-0-	233	569	233	2		Y	-0-	27 1		4

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	234269	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	9433 - 9996	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17	2		Y	-0-			-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	235945	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	10190 - 10432	
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	131	-0-	131	131	130	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	DLQ G-10	104	-0-	104	235	103	2	1 9	Y	1			1
04	DLQ G-10	127	-0-	127	362	126	2	1 9	Y	1			2

BECKVILLE		WELL #:		2	RRCID ->	238292	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10272 - 10515	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YOUNG, MINNIE BELL		WELL #:		2	RRCID ->	242859	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	10416 - 10192	
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			87
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			87
01	899 N	522	-0-	-377	-0-	522	2		N	-0-			87
02	870 N	843	-0-	-27	-0-	843	2		N	-0-			87
03	992 N	648	-0-	-344	-0-	648	2		N	-0-			87
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			87

ORANGE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243158	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10403 - 10174	
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-			90
12	744 N	598	-0-	-146	-0-	592	2	6 9	N	5			95
01	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			95
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1631	2	13 9	N	12			107
03	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	3087	2	2 9	N	2	2 8		107
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2119	2	1 9	N	1	1 8		107

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	243292	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11086	PERF.	10313 - 10548	
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		Y	-0-			-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2 9	Y	2	1 1		1
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		Y	-0-			1
02	DLQ G-10	404	-0-	404	404	402	2	2 9	Y	2	2 1		1
03	DLQ G-10	357	-0-	357	761	355	2	2 9	Y	2			3
04	DLQ G-10	408	-0-	408	1169	406	2	2 9	Y	2			5

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
RFE OPERATING, LLC		//CONT.//		704776									
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	243342	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10258 - 10502		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-		-0-
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-		-0-
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	272	-0-	272	272	271	2	1	9	Y	1	1
03	DLQ	G-10	58	-0-	58	330	56	2	2	9	Y	2	2
04	DLQ	G-10	142	-0-	142	472	141	2	1	9	Y	1	3

SOUTH BLUE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244565	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10548	PERF.10112 - 10311		
11		3300 X	2491	-0-	-809	-0-	2491	2		Y	-0-		-0-
12		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3934	2	22	9	Y	20	12
01		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2		Y	-0-		8
02	DLQ	G-10	3817	-0-	3817	3817	3797	2	20	9	Y	18	21
03	DLQ	G-10	2842	-0-	2842	6659	2805	2	37	9	Y	34	39
04	DLQ	G-10	4762	-0-	4762	11421	4729	2	33	9	Y	30	69

NORTH BLUE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245577	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10652 - 10418		
11		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		Y	-0-		-0-
12		682 N	533	-0-	-149	-0-	531	2	2	9	Y	2	1
01		651 N	601	-0-	-50	-0-	601	2		Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	497	-0-	497	497	494	2	3	9	Y	3	3
03	DLQ	G-10	393	-0-	393	890	391	2	2	9	Y	2	3
04	DLQ	G-10	701	-0-	701	1591	697	2	4	9	Y	4	7

HEMBY, T.G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	245818	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10338 - 10106		
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		67
12		155 N	22	-0-	-133	-0-	22	2		N	-0-		67
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		67
02		29 N	27	-0-	-2	-0-	27	2		N	-0-		67
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		67
04		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-		67

BRIGGS, H. W. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	268383	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	11510	PERF. 8794 - 10120		
11		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3067	2	9	9	N	8	133
12		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3060	2	30	9	N	27	160
01		3255 X	2926	-0-	-329	-0-	2920	2	6	9	N	5	165
02		3045 X	2549	-0-	-496	-0-	2532	2	17	9	N	15	180
03		3255 X	2702	-0-	-553	-0-	2679	2	23	9	N	21	91
04		3090 X	2004	-0-	-1086	-0-	1991	2	13	9	N	12	2

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	279337	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10468	PERF.10750 - 15912		
11		15443 X	15443	-0-	-0-	-0-	15443	2		Y	-0-		20
12		12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	12543	2	219	9	Y	199	90
01		9393 X	8013	-0-	-1380	-0-	8013	2		Y	-0-		129
02	DLQ	G-10	10145	-0-	10145	10145	10105	2	40	9	Y	36	75
03	DLQ	G-10	4861	-0-	4861	15006	4855	2	6	9	Y	5	95
04	DLQ	G-10	10438	-0-	10438	25444	10337	2	101	9	Y	92	187

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5H	RRCID ->	279338	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	10254	PERF.10998 - 16550		
11		13230 X	12253	-0-	-977	-0-	12253	2		Y	-0-		45
12		14787 X	12845	-0-	-1942	-0-	12725	2	120	9	Y	109	83
01		14787 X	10681	-0-	-4106	-0-	10681	2		Y	-0-		71
02	DLQ	G-10	5855	-0-	5855	5855	5804	2	51	9	Y	46	58
03	DLQ	G-10	2737	-0-	2737	8592	2731	2	6	9	Y	5	59
04	DLQ	G-10	7277	-0-	7277	15869	7224	2	53	9	Y	48	64

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
 BECKVILLE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295884 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10782 - 16383

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		258060 X	159365	-0-	-98695	-0-	157626	2	1739	9	N	1581	1654	1		137
12		266662 X	135649	-0-	-131013	-0-	133696	2	1953	9	N	1775	1393	1		519
01		234205 X	117400	-0-	-116805	-0-	115970	2	1430	9	N	1300	1552	1		267
02		219095 X	105335	-0-	-113760	-0-	104231	2	1104	9	N	1004	905	1		366
03		234205 X	93622	-0-	-140583	-0-	92487	2	1135	9	N	1032	1182	1		216
04		159360 X	77405	-0-	-81955	-0-	76330	2	1075	9	N	977	555	1		638

BECKVILLE-TXU TATUM GU1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295909 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10877 - 16933

11		189870 X	133842	-0-	-56028	-0-	131814	2	2028	9	N	1844	1961	1		168
12		196199 X	115982	-0-	-80217	-0-	114463	2	1519	9	N	1381	1259	1		290
01		172732 X	93543	-0-	-79189	-0-	92450	2	1093	9	N	994	1100	1		184
02		161588 X	74736	-0-	-86852	-0-	73942	2	794	9	N	722	617	1		289
03		172732 X	71324	-0-	-101408	-0-	70409	2	915	9	N	832	888	1		233
04		133830 X	58340	-0-	-75490	-0-	57511	2	829	9	N	754	499	1		488

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

11		11640 X	10973	-0-	-667	-0-	1097	1	9834	2	N	38				95
							42	9								
12		11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	1237	1	10642	2	N	34				129
							37	9								
01		11873 X	11559	-0-	-314	-0-	1235	1	10323	2	N	1				130
							1	9								
02		10991 X	10586	-0-	-405	-0-	1121	1	9465	2	N	-0-				130
03		11904 X	11518	-0-	-386	-0-	1204	1	10157	2	N	143	183	1		90
							157	9								
04		11520 X	10909	-0-	-611	-0-	1192	1	9676	2	N	37				127
							41	9								

SLANT OPERATING, LLC 786697
 BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 228115 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9726 - 9881

*05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2019

SPONTE OPERATING, INC. 810277
 SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-				-0-
12		124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-				-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-				-0-
03		DLQ G-10	15	-0-	15	174	6	2	9	9	Y	8	8	1		-0-
04		DLQ G-10	3	-0-	3	177	3	2			Y	-0-				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) SPONTE OPERATING, INC. SHARP, BELLE		//CONT.// //CONT.//	06648 500 810277	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHARP, BELLE		WELL #:		3	RRCID ->	228050	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	10411	PERF.	9022	- 10230			
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	21	-0-	21	21	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	4	-0-	4	25	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	5	-0-	5	30	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE		WELL #:		7	RRCID ->	230301	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	10433	PERF.	8916	- 10257			
11	1050	N	861	-0-	-189	-0-	861	2		Y	-0-					-0-
12	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	2		Y	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		Y	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		Y	-0-					-0-
03	465	N	46	-0-	-419	-0-	25	2	21	9	Y	19	1			-0-
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE		WELL #:		12	RRCID ->	230413	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9126	- 10290			
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		Y	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		Y	-0-					-0-
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1214	-0-	1214	1214	1214	2		Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1247	-0-	1247	2461	1232	2	15	9	Y	14	1			-0-
04	DLQ	G-10	762	-0-	762	3223	762	2		Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE		WELL #:		9	RRCID ->	230706	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	8912	- 10239			
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		Y	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		Y	-0-					-0-
01	1705	N	1400	-0-	-305	-0-	1380	2	20	9	Y	18	1			-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		Y	-0-					-0-
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1610	2	19	9	Y	17	1			-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE		WELL #:		15	RRCID ->	232176	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	11401	PERF.	8991	- 10206			
11	1530	N	895	-0-	-635	-0-	895	2		Y	-0-					-0-
12	1178	N	933	-0-	-245	-0-	933	2		Y	-0-					-0-
01	1085	N	933	-0-	-152	-0-	933	2		Y	-0-					-0-
02	870	N	784	-0-	-86	-0-	784	2		Y	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1295	2	9	9	Y	8	1			-0-
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2		Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE		WELL #:		19	RRCID ->	232998	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	8916	- 10260			
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2		N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-					-0-
02	203	N	171	-0-	-32	-0-	171	2		N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	155	2	102	9	N	93	1			-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2		N	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	236026	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9012	- 10500			
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		Y	-0-					-0-
12	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2		Y	-0-					-0-
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2		Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	547	2	32	9	Y	29	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.// 810277									
LAGRONE		WELL #: 1		RRCID -> 238534		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	120 X	88	-0-	-32	-0-	88 2		Y	-0-		-0-
12	93 X	72	-0-	-21	-0-	72 2		Y	-0-		-0-
01	124 X	72	-0-	-52	-0-	72 2		Y	-0-		-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239817		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2024											

WILLIAMS, TOMMY GENE		WELL #: 1		RRCID -> 243445		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271			
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		-0-
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-
01	1085 N	895	-0-	-190	-0-	895 2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	181	1	-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247333		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291			
11	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		Y	-0-		-0-
12	2046 N	1665	-0-	-381	-0-	1665 2		Y	-0-		-0-
01	1922 N	1665	-0-	-257	-0-	1665 2		Y	-0-		-0-
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		Y	-0-		-0-
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2378 2	51 9	Y	46	46 1	-0-
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2188 2	87 9	Y	79	79 1	-0-

HAMILTON, GLOVIER		WELL #: 13		RRCID -> 255811		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302			
11	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 2		Y	-0-		-0-
12	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2		Y	-0-		-0-
01	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2		Y	-0-		-0-
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 2		Y	-0-		-0-
03	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3587 2	145 9	Y	132	132 1	-0-
04	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3760 2	79 9	Y	72	72 1	-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 255844		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226			
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 255847		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.//		810277										
HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	256406	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9099 - 10445		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-		-0-	
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-		-0-	
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-		-0-	
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-		-0-	
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-		-0-	
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-		-0-	

WAGSTAFF		WELL #:		1	RRCID ->	256680	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	11808	PERF.	10268 - 10500		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2024														

SYDRI OPERATING, LLC		WELL #:		7	RRCID ->	160823	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8775 - 10039		
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		95	
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	137	1	666	3	N	-0-		95	
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	16	1	474	3	N	2		97	
						2	9							
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	361	3	N	-0-		97	
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		97	
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		97	

EDENS		WELL #:		5	RRCID ->	161368	COMPL. DATE	12/14/1996	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8768 - 10011		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33	

EDENS		WELL #:		8	RRCID ->	162501	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8778 - 10050		
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	322	1	1997	3	Y	-0-	2 5	77	
12	3100 N	3190	-0-	90	90	392	1	2798	3	Y	-0-	5 5	72	
01	2706 N	2616	-0-	-90	-0-	346	1	2255	3	Y	14		86	
						15	9							
02	2900 X	1916	-0-	-984	-0-	292	1	1623	3	Y	1	59 1	28	
						1	9							
03	3193 X	2055	-0-	-1138	-0-	324	1	1713	3	Y	16		44	
						18	9							
04	3090 X	1519	-0-	-1571	-0-	301	1	1218	3	Y	-0-		44	

BARNETT		WELL #:		1	RRCID ->	165827	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8912 - 9764		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79	

BECKVILLE (COTTON VALLEY) SYDRI OPERATING, LLC METCALF "C"		//CONT.// //CONT.//	06648 500 833597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

		WELL #: 4		RRCID -> 170034	COMPL. DATE 07/24/1998	TOTAL DEPTH 10145		PERF. 8745 - 9938						
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	65	1	1030	3	N	34	34	1	-0-
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	37	9	1168	3	N	-0-			-0-
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	58	1	1180	3	N	39	39	1	-0-
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	43	9	1420	3	N	-0-			-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	73	1	846	3	N	48	48	1	-0-
04	870 N	753	-0-	-117	-0-	43	1	720	3	N	-0-			-0-
						53	9							
						33	1							

EDENS		WELL #: 9		RRCID -> 170046	COMPL. DATE 06/05/1998	TOTAL DEPTH 10125		PERF. 8790 - 10045						
11	1560 N	1434	-0-	-126	-0-	199	1	1235	3	Y	-0-			74
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	166	1	1185	3	Y	-0-			74
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	192	1	1248	3	Y	16			90
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	18	9	1230	3	Y	16	45	1	61
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	221	1	1294	3	Y	12			73
04	1350 N	1246	-0-	-104	-0-	18	9	999	3	Y	-0-			73
						245	1							
						13	9							
						247	1							

EDENS		WELL #: 13		RRCID -> 181934	COMPL. DATE 02/03/2001	TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8780 - 10006						
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	203	1	1260	3	N	4			124
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	4	9	1230	3	N	8	100	1	32
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	173	1	932	3	N	3			35
02	1421 N	1228	-0-	-193	-0-	143	1	1036	3	N	5			40
03	1426 N	1283	-0-	-143	-0-	186	1	1071	3	N	8			48
04	1050 N	921	-0-	-129	-0-	6	9	722	3	N	19			67
						178	1							
						21	9							

EDENS		WELL #: 12		RRCID -> 183179	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8782 - 10005						
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	190	1	1178	3	N	4			94
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	4	9	1258	3	N	6			100
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	177	1	1213	3	N	15			115
02	1189 N	779	-0-	-410	-0-	186	1	655	3	N	5	88	1	32
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	118	1			N	83			115
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-	6	9			N	-0-			115

EDENS		WELL #: 11		RRCID -> 185096	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 10375		PERF. 8828 - 10094						
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	176	3	N	-0-			50
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	N	-0-			50
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	N	-0-			50
02	203 N	130	-0-	-73	-0-	20	1	110	3	N	-0-			50
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			50
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			50

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597											
MOON		WELL #:		1	RRCID ->	261991	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	10342	PERF.	9882 - 10120			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

TGNR EAST TEXAS LLC				850990											
SEARCY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	136227	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9260 - 9880			
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	400	3	3	9	Y	3	3	1	1
12	620	N	392	-0-	-228	-0-	390	3	2	9	Y	2	2	1	1
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	3	3	9	Y	3	3	1	1
02	377	N	363	-0-	-14	-0-	360	3	3	9	Y	3	3	1	1
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	354	3	3	9	Y	3	3	1	1
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	392	3	4	9	Y	4	4	1	1

SEARCY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	142709	COMPL. DATE	09/15/1992	TOTAL DEPTH	10057	PERF.	9390 - 9900			
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	69	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	120	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

SEARCY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	142862	COMPL. DATE	09/28/1992	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9350 - 9820			
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	Y	2	2	1	1
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	284	3	2	9	Y	2	2	1	1
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	276	3	2	9	Y	2	2	1	1
02	290	N	270	-0-	-20	-0-	268	3	2	9	Y	2	2	1	1
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-	1	1	-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	283	3	4	9	Y	4	3	1	1

SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		1-T	RRCID ->	144905	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	9626 - 9956			
11	1560	N	1408	-0-	-152	-0-	1393	3	15	9	Y	14	13	1	5
12	1612	N	1192	-0-	-420	-0-	1186	3	6	9	Y	5	7	1	3
01	1612	N	1157	-0-	-455	-0-	1146	3	11	9	Y	10	10	1	3
02	1363	N	934	-0-	-429	-0-	925	3	9	9	Y	8	9	1	2
03	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1142	3	12	9	Y	11	9	1	4
04	1110	N	922	-0-	-188	-0-	912	3	10	9	Y	9	11	1	2

SEARCY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	147043	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	9425 - 9815			
11	1740	N	1596	-0-	-144	-0-	1579	3	17	9	Y	15	14	1	5
12	1767	N	1557	-0-	-210	-0-	1548	3	9	9	Y	8	9	1	4
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1843	3	17	9	Y	15	15	1	4
02	1537	N	1485	-0-	-52	-0-	1470	3	15	9	Y	14	14	1	4
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1780	3	19	9	Y	17	14	1	7
04	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	1688	3	18	9	Y	16	19	1	4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-T RRCID -> 149090 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 10010															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

11		1380 N	779	-0-	-601	-0-	770	3	9	9	Y	8	9	1	3
12		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1428	3	8	9	Y	7	6	1	4
01		1426 N	706	-0-	-720	-0-	699	3	7	9	Y	6	8	1	2
02		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1677	3	15	9	Y	14	12	1	4
03		3100 N	4152	-0-	1052	1052	4108	3	44	9	Y	40	28	1	16
04		3000 N	4295	-0-	1295	2347	4249	3	46	9	Y	42	47	1	11

SEARCY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152235 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 9902															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156280 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 10084															
11		1215 X	380	-0-	-835	-0-	376	3	4	9	Y	4	4	1	1
12		302 X	302	-0-	-0-	-0-	300	3	2	9	Y	2	2	1	1
01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	924	3	8	9	Y	7	6	1	2
02		T. A.	945	-0-	945	945	936	3	9	9	Y	8	8	1	2
03		T. A.	1122	-0-	1122	2067	1110	3	12	9	Y	11	9	1	4
04		T. A.	1086	-0-	1086	3153	1074	3	12	9	Y	11	12	1	3

SEARCY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168448 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930															
11		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2684	3	29	9	Y	26	23	1	9
12		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2623	3	14	9	Y	13	15	1	7
01		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1825	3	17	9	Y	15	18	1	4
02		2610 N	2529	-0-	-81	-0-	2505	3	24	9	Y	22	20	1	6
03		2635 N	2584	-0-	-51	-0-	2584	3			Y	-0-	6	1	-0-
04		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2424	3	26	9	Y	24	18	1	6

SEARCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176230 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938															
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		155 N	131	-0-	-24	-0-	130	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186578 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 195261 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092															
11		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2883	3	32	9	Y	29	25	1	10
12		2945 X	2680	-0-	-265	-0-	2666	3	14	9	Y	13	16	1	7
01		3069 X	2354	-0-	-715	-0-	2332	3	22	9	Y	20	21	1	6
02		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3649	3	35	9	Y	32	29	1	9
03		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3584	3	39	9	Y	35	30	1	14
04		2910 X	2216	-0-	-694	-0-	2192	3	24	9	Y	22	30	1	6

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990									
SEARCY GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 232588			COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3873 3	42 9	Y	38	32 1	13
12		3875 X	2153	-0-	-1722	-0-	2141 3	12 9	Y	11	18 1	6
01		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4235 3	40 9	Y	36	32 1	10
02		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4074 3	40 9	Y	36	36 1	10
03		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4371 3	47 9	Y	43	36 1	17
04		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4149 3	45 9	Y	41	47 1	11

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 233694			COMPL. DATE 09/24/2007			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849	
11		3000 N	2066	-0-	-934	1708	2044 3	22 9	Y	20	18 1	7
12		3100 N	2098	-0-	-1002	706	2086 3	12 9	Y	11	12 1	6
01		2388 N	1682	-0-	-706	-0-	1667 3	15 9	Y	14	16 1	4
02		2001 N	1863	-0-	-138	-0-	1844 3	19 9	Y	17	16 1	5
03		2108 N	1950	-0-	-158	-0-	1930 3	20 9	Y	18	16 1	7
04		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1965 3	22 9	Y	20	22 1	5

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 238219			COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932	
11		1800 N	1056	-0-	-744	-0-	1044 3	12 9	Y	11	10 1	4
12		1860 N	1562	-0-	-298	-0-	1554 3	8 9	Y	7	7 1	4
01		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1531 3	14 9	Y	13	13 1	4
02		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1467 3	14 9	Y	13	13 1	4
03		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1603 3	17 9	Y	15	13 1	6
04		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1549 3	17 9	Y	15	17 1	4

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 243218			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897	
11		1920 N	1883	-0-	-37	-0-	1862 3	21 9	Y	19	16 1	6
12		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1803 3	11 9	Y	10	11 1	5
01		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1740 3	17 9	Y	15	16 1	4
02		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1849 3	19 9	Y	17	16 1	5
03		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2005 3	21 9	Y	19	16 1	8
04		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1906 3	21 9	Y	19	22 1	5

SHIVERS GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 245673			COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048	
11		1170 N	1076	-0-	-94	-0-	1063 3	13 9	Y	12	9 1	4
12		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1512 3	10 9	Y	9	8 1	5
01		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1353 3	11 9	Y	10	12 1	3
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1194 3	12 9	Y	11	11 1	3
03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1511 3	17 9	Y	15	12 1	6
04		1320 N	1168	-0-	-152	-0-	1156 3	12 9	Y	11	14 1	3

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 251167			COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938	
11		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1062 3	12 9	Y	11	10 1	4
12		899 N	684	-0-	-215	-0-	681 3	3 9	Y	3	5 1	2
01		1333 N	642	-0-	-691	-0-	635 3	7 9	Y	6	6 1	2
02		1044 N	924	-0-	-120	-0-	916 3	8 9	Y	7	7 1	2
03		846 N	846	-0-	-0-	-0-	837 3	9 9	Y	8	7 1	3
04		992 N	992	-0-	-0-	-0-	981 3	11 9	Y	10	10 1	3

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 251562			COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938	
11		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3136 3	34 9	Y	31	27 1	11
12		3255 X	3097	-0-	-158	-0-	3080 3	17 9	Y	15	18 1	8
01		3255 X	3007	-0-	-248	-0-	2979 3	28 9	Y	25	26 1	7
02		3074 X	2630	-0-	-444	-0-	2605 3	25 9	Y	23	24 1	6
03		3286 X	2692	-0-	-594	-0-	2663 3	29 9	Y	26	22 1	10
04		3180 X	2589	-0-	-591	-0-	2560 3	29 9	Y	26	29 1	7

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990										
SEARCY GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 251738			COMPL. DATE 05/22/2009			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3311 3	36 9	Y	33	28 1		11
12		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4320 3	24 9	Y	22	21 1		12
01		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3990 3	37 9	Y	34	36 1		10
02		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3188 3	31 9	Y	28	30 1		8
03		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3438 3	36 9	Y	33	28 1		13
04		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3073 3	34 9	Y	31	36 1		8

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 256919			COMPL. DATE 06/05/2010			TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 9838		
11		2940 X	2801	-0-	-139	-0-	2771 3	30 9	Y	27	24 1		9
12		3038 X	2820	-0-	-218	-0-	2805 3	15 9	Y	14	16 1		7
01		3038 X	2755	-0-	-283	-0-	2729 3	26 9	Y	24	24 1		7
02		2726 X	2675	-0-	-51	-0-	2650 3	25 9	Y	23	23 1		7
03		2883 X	2814	-0-	-69	-0-	2784 3	30 9	Y	27	23 1		11
04		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2757 3	30 9	Y	27	31 1		7

VALENCE OPERATING COMPANY			881167										
DANIELS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 143834			COMPL. DATE 12/25/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892		
11		3000 N	3007	-0-	7	1568	103 1	2849 2	Y	50	57 1		48
12		4084 X	2516	-0-	-1568	-0-	86 1	2405 2	Y	23			71
01		2759 X	1784	-0-	-975	-0-	55 9						
02		2581 X	1531	-0-	-1050	-0-	25 9	1729 2	Y	-0-			71
							47 1	1477 2	Y	6			77
03		2759 X	1481	-0-	-1278	-0-	7 9						
							49 1	1428 2	Y	4			81
04		2670 X	748	-0-	-1922	-0-	4 9						
							11 1	737 2	Y	-0-	67 1		14

DANIELS GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 143945			COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854		
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	23 1	651 2	Y	11	6 1		10
12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	12 9						
							23 1	635 2	Y	6			16
01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	7 9						
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	18 1	575 2	Y	-0-			16
							15 1	476 2	Y	2			18
							2 9						
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	15 1	432 2	Y	2			20
							2 9						
04		420 N	236	-0-	-184	-0-	4 1	232 2	Y	-0-	17 1		3

WALLACE			WELL #: 1		RRCID -> 185828			COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ADAMS, W.T.			WELL #: 1		RRCID -> 212247			COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	214329	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9420 - 10130	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PUGH		WELL #:		1	RRCID ->	231384	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	8816 - 11800	
11	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	67	1	4814	2	N	10	3 8	64
						11	9						
12	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	20	1	1844	2	N	1		65
						1	9						
01	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	21	1	1695	2	N	-0-		65
02	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	16	1	1223	2	N	5		70
						6	9						
03	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	22	1	2181	2	N	13	1 8	82
						14	9						
04	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	13	1	1933	2	N	25	77 1	5 8
						28	9						25

REESE		WELL #:		1	RRCID ->	240554	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	11977	PERF.	8818 - 11772	
11	1860 X	1584	-0-	-276	-0-	21	1	1544	2	N	17		89
						19	9						
12	1922 X	1202	-0-	-720	-0-	13	1	1186	2	N	3		92
						3	9						
01	1736 X	1593	-0-	-143	-0-	20	1	1564	2	N	8		100
						9	9						
02	1624 X	1415	-0-	-209	-0-	18	1	1384	2	N	12		112
						13	9						
03	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	16	1	1655	2	N	23		135
						25	9						
04	1590 X	1063	-0-	-527	-0-	7	1	1025	2	N	28	108 1	55
						31	9						

WALLACE		WELL #:		3	RRCID ->	254420	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9128 - 10400
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257121	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	9109 - 10390
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
BATH UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	262195	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	12230	PERF. 9152 - 10516		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BAILEY			WELL #:		2	RRCID ->	263463	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	11915	PERF. 8748 - 11740		

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

JORDAN			WELL #:		3	RRCID ->	265362	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11935	PERF. 8768 - 11744		

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

ROBERTSON, GEORGE			WELL #:		3	RRCID ->	265408	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	11948	PERF. 8816 - 11816		

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

BROWN, ANNIE			WELL #:		2H	RRCID ->	270496	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL DEPTH	10407	PERF.10711 - 14880		

11	14370 X	11283	-0-	-3087	-0-	194	1	11019	2	N	64	174	1	43
						70	9							
12	14508 X	11498	-0-	-3010	-0-	196	1	11233	2	N	63			106
						69	9							
01	13454 X	12562	-0-	-892	-0-	211	1	12281	2	N	64			170
						70	9							
02	13357 X	13357	-0-	-0-	-0-	226	1	13053	2	N	71	168	1	73
						78	9							
03	14497 X	14497	-0-	-0-	-0-	252	1	14165	2	N	73			146
						80	9							
04	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	238	1	13501	2	N	65	163	1	48
						72	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA	
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
ADAMS, W.T.			WELL #:		2H	RRCID ->	277597	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10662	- 16346	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		20970 X	17441	-0-	-3529	-0-	300	1	17028	2	Y	103	127	1 8 27
							113	9						
12		20801 X	17333	-0-	-3468	-0-	296	1	16982	2	Y	50	57	1 20
							55	9						
01		20677 X	19014	-0-	-1663	-0-	321	1	18649	2	Y	40	43	1 17
							44	9						
02		19425 X	19425	-0-	-0-	-0-	328	1	18967	2	Y	118	114	1 21
							130	9						
03		20650 X	20650	-0-	-0-	-0-	360	1	20223	2	Y	61	67	1 15
							67	9						
04		19212 X	19212	-0-	-0-	-0-	332	1	18829	2	Y	46	41	1 2 8 18
							51	9						

JORDAN			WELL #:		4H	RRCID ->	279911	COMPL. DATE	05/16/2020	TOTAL DEPTH	10067	PERF.10334	- 15955	
11		15900 X	14078	-0-	-1822	-0-	259	1	13697	2	Y	111	116	1 72
							122	9						
12		16430 X	13701	-0-	-2729	-0-	252	1	13337	2	Y	102	114	1 60
							112	9						
01		15469 X	13726	-0-	-1743	-0-	246	1	13348	2	Y	120	118	1 62
							132	9						
02		13862 X	10963	-0-	-2899	-0-	210	1	10655	2	Y	89	108	1 43
							98	9						
03		14818 X	-0-	-0-	-14818	-0-					Y	-0-		43
04		14070 X	-0-	-0-	-14070	-0-					Y	-0-	43	1 -0-

JORDAN			WELL #:		5H	RRCID ->	279912	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	10072	PERF.10464	- 15677	
11		12960 X	12661	-0-	-299	-0-	234	1	12349	2	Y	71	74	1 47
							78	9						
12		13392 X	12837	-0-	-555	-0-	237	1	12526	2	Y	67	74	1 40
							74	9						
01		13392 X	12721	-0-	-671	-0-	228	1	12407	2	Y	78	78	1 40
							86	9						
02		12528 X	11988	-0-	-540	-0-	230	1	11682	2	Y	69	75	1 34
							76	9						
03		13392 X	11192	-0-	-2200	-0-	221	1	10916	2	Y	50		84
							55	9						
04		12660 X	7372	-0-	-5288	-0-	101	1	7220	2	Y	46	95	1 35
							51	9						

ROBERTSON, GEORGE			WELL #:		4H	RRCID ->	282410	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	1006	PERF.10374	- 16937	
11		25092 X	25092	-0-	-0-	-0-	24836	2	256	9	Y	233	234	1 89
12		26133 X	26086	-0-	-47	-0-	25807	2	279	9	Y	254	136	1 207
01		26257 X	23855	-0-	-2402	-0-	23562	2	293	9	Y	266	400	1 73
02		24563 X	22942	-0-	-1621	-0-	22661	2	281	9	Y	255	254	1 74
03		26257 X	22120	-0-	-4137	-0-	21876	2	244	9	Y	222	249	1 47
04		25230 X	14630	-0-	-10600	-0-	14487	2	143	9	Y	130	157	1 20

SENEASAC-BATH			WELL #:		1H	RRCID ->	293267	COMPL. DATE	12/13/2022	TOTAL DEPTH	10498	PERF.10675	- 17745	
11		67440 X	56229	-0-	-11211	-0-	55703	2	526	9	Y	478	580	1 127
12		67270 X	55935	-0-	-11335	-0-	55335	2	600	9	Y	545	458	1 214
01		65131 X	53408	-0-	-11723	-0-	52895	2	513	9	Y	466	475	1 205
02		55390 X	48700	-0-	-6690	-0-	47993	2	707	9	Y	643	732	1 116
03		59210 X	50561	-0-	-8649	-0-	49851	2	710	9	Y	645	599	1 162
04		56220 X	43755	-0-	-12465	-0-	43260	2	495	9	Y	450	430	1 182

BECKVILLE (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. CRAWFORD, BELLE ET AL		//CONT.//	06648 500 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CRAWFORD, BELLE ET AL																	
CRAWFORD, BELLE ET AL																	
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	7	21	1			36
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	8	9									
01		403 N	383	-0-	-20	-0-	18	1	398	2	Y	-0-					36
							16	1	347	2	Y	18					54
							20	9									
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	Y	13	21	1			46
							14	9									
03		403 N	361	-0-	-42	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					46
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	Y	-0-					46
CRAWFORD, BELLE ET AL																	
CRAWFORD, BELLE ET AL																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOMPKINS, ELVE UNIT																	
TOMPKINS, ELVE UNIT																	
11		925 N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	884	2	Y	-0-					-0-
12		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	46	1	995	2	Y	-0-					-0-
01		1023 N	988	-0-	-35	-0-	43	1	945	2	Y	-0-					-0-
02		899 N	790	-0-	-109	-0-	35	1	755	2	Y	-0-					-0-
03		1054 N	745	-0-	-309	-0-	33	1	712	2	Y	-0-					-0-
04		960 N	436	-0-	-524	-0-	19	1	417	2	Y	-0-					-0-
TOMPKINS, ELVE UNIT																	
TOMPKINS, ELVE UNIT																	
11		6600 X	5997	-0-	-603	-0-	264	1	5730	2	Y	3	8	1			14
							3	9									
12		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	324	1	7044	2	Y	-0-					14
01		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	270	1	5875	2	Y	6					20
							7	9									
02		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	267	1	5802	2	Y	5	8	1			17
							6	9									
03		6820 X	4561	-0-	-2259	-0-	201	1	4360	2	Y	-0-					17
04		6600 X	2879	-0-	-3721	-0-	127	1	2752	2	Y	-0-					17
CRAWFORD, BELLE ET AL																	
CRAWFORD, BELLE ET AL																	
11		930 N	799	-0-	-131	-0-	35	1	760	2	Y	4	27	1			45
							4	9									
12		930 N	888	-0-	-42	-0-	39	1	849	2	Y	-0-					45
01		961 N	874	-0-	-87	-0-	37	1	811	2	Y	24					69
							26	9									
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	785	2	Y	18	28	1			59
							20	9									
03		899 N	592	-0-	-307	-0-	26	1	566	2	Y	-0-					59
04		840 N	519	-0-	-321	-0-	23	1	496	2	Y	-0-					59

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 148124			COMPL. DATE 01/08/1994		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8977 - 9980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		972 N	972	-0-	-0-	-0-	74 1	875 2	Y	21	34 1		11
							23 9						
12		961 N	944	-0-	-17	-0-	87 1	836 2	Y	19			30
							21 9						
01		1116 N	898	-0-	-218	-0-	87 1	787 2	Y	22	34 1		18
							24 9						
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	87 1	832 2	Y	21			39
							23 9						
03		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	95 1	931 2	Y	17	35 1		21
							19 9						
04		970 N	970	-0-	-0-	-0-	79 1	867 2	Y	22	33 1		10
							24 9						

TOMPkins, ELVE		WELL #:		4	RRCID -> 151056			COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 9942		PERF. 8856 - 9892	
11		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	44 1	962 2	Y	-0-	1 1		2
							45 1	978 2	Y	-0-			2
01		930 N	865	-0-	-65	-0-	38 1	826 2	Y	1			3
							1 9						
02		899 N	560	-0-	-339	-0-	25 1	535 2	Y	-0-	1 1		2
							52 1	1130 2	Y	-0-			2
03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	52 1	1130 2	Y	-0-			2
							27 1	577 2	Y	-0-			2
04		840 N	604	-0-	-236	-0-	27 1	577 2	Y	-0-			2

WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 172876			COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8892 - 9956	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 173375			COMPL. DATE 05/24/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8890 - 10028	
11		2790 X	2707	-0-	-83	-0-	209 1	2465 2	Y	30	50 1		16
							33 9						
12		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	270 1	2609 2	Y	32			48
							35 9						
01		2635 X	2605	-0-	-30	-0-	256 1	2313 2	Y	33	53 1		28
							36 9						
02		2610 X	2319	-0-	-291	-0-	217 1	2069 2	Y	30			58
							33 9						
03		2883 X	2210	-0-	-673	-0-	202 1	1979 2	Y	26	52 1		32
							29 9						
04		2520 N	2148	-0-	-372	-0-	177 1	1932 2	Y	35	51 1		16
							39 9						

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 173876			COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8800 - 9935	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 174264		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
CRAWFORD, BELLE ET AL										WELL #: 7		RRCID -> 174359		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916	
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	55	1	1195	2	Y	4	11	1			18	
						4	9										
12	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	52	1	1139	2	Y	-0-					18	
01	1240 N	1003	-0-	-237	-0-	44	1	949	2	Y	9					27	
						10	9										
02	1160 N	653	-0-	-507	-0-	28	1	617	2	Y	7	11	1			23	
						8	9										
03	1178 N	538	-0-	-640	-0-	24	1	514	2	Y	-0-					23	
04	960 N	679	-0-	-281	-0-	30	1	649	2	Y	-0-					23	
WILLIAMS, MAYO HEIRS										WELL #: 4		RRCID -> 175665		COMPL. DATE 11/27/1999		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
CRAWFORD, BELLE ET AL										WELL #: 8		RRCID -> 177013		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
CRAWFORD, BELLE ET AL										WELL #: 9		RRCID -> 177076		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786	
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	7	21	1			36	
						8	9										
12	248 N	153	-0-	-95	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					36	
01	279 N	203	-0-	-76	-0-	8	1	178	2	Y	15					51	
						17	9										
02	232 N	187	-0-	-45	-0-	8	1	166	2	Y	12	20	1			43	
						13	9										
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					43	
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					43	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #: 5		RRCID -> 181014			COMPL. DATE 12/29/2000			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1920 N	1670	-0-	-250	-0-	128 1	1512 2		Y	27	44 1		14
							30 9							
12		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	189 1	1829 2		Y	28			42
							31 9							
01		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	193 1	1745 2		Y	28	46 1		24
							31 9							
02		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	187 1	1780 2		Y	26			50
							29 9							
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	199 1	1950 2		Y	22	45 1		27
							24 9							
04		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	166 1	1817 2		Y	31	44 1		14
							34 9							

GENECOV			WELL #: 1		RRCID -> 182982			COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225			
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			Y	-0-			-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			Y	-0-			-0-
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			Y	-0-			-0-
04		90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2			Y	-0-			-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #: 10		RRCID -> 184363			COMPL. DATE 01/26/2001			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898			
11		930 N	814	-0-	-116	-0-	35 1	766 2		Y	12	35 1		59
							13 9							
12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	60 1	1296 2		Y	-0-			59
01		975 N	975	-0-	-0-	-0-	42 1	904 2		Y	26			85
							29 9							
02		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	49 1	1075 2		Y	22	34 1		73
							24 9							
03		1364 N	1085	-0-	-279	-0-	48 1	1037 2		Y	-0-			73
04		930 N	783	-0-	-147	-0-	34 1	749 2		Y	-0-			73

GENECOV			WELL #: 2		RRCID -> 185566			COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208			
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2			Y	-0-			-0-
12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2			Y	-0-			-0-
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			Y	-0-			-0-
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2			Y	-0-			-0-
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			Y	-0-			-0-
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2			Y	-0-			-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #: 11		RRCID -> 188140			COMPL. DATE 12/17/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912			
11		1200 N	1124	-0-	-76	-0-	49 1	1066 2		Y	8	24 1		41
							9 9							
12		1209 N	1102	-0-	-107	-0-	48 1	1054 2		Y	-0-			41
01		1209 N	1055	-0-	-154	-0-	45 1	989 2		Y	19			60
							21 9							
02		1073 N	1030	-0-	-43	-0-	45 1	968 2		Y	15	24 1		51
							17 9							
03		1116 N	1020	-0-	-96	-0-	45 1	975 2		Y	-0-			51
04		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	48 1	1035 2		Y	-0-			51

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TOMPKINS, ELVE		WELL #: 5		RRCID -> 188322		COMPL. DATE 10/24/2001			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	45 1	2	988 2	Y	2	7 1	12
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	2 9						
01	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	47 1	1013 2	Y	-0-			12
						48 1	1048 2	Y	6			18
						7 9						
02	1015 N	889	-0-	-126	-0-	39 1	846 2	Y	4	7 1		15
						4 9						
03	1054 N	715	-0-	-339	-0-	31 1	684 2	Y	-0-			15
04	1080 N	756	-0-	-324	-0-	33 1	723 2	Y	-0-			15

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 1		RRCID -> 188752		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174			
11	780 N	754	-0-	-26	-0-	754 2		Y	-0-			-0-
12	806 N	788	-0-	-18	-0-	788 2		Y	-0-			-0-
01	806 N	794	-0-	-12	-0-	794 2		Y	-0-			-0-
02	725 N	625	-0-	-100	-0-	625 2		Y	-0-			-0-
03	775 N	670	-0-	-105	-0-	670 2		Y	-0-			-0-
04	780 N	641	-0-	-139	-0-	641 2		Y	-0-			-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 2		RRCID -> 189181		COMPL. DATE 05/21/2002			TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168			
11	630 N	561	-0-	-69	-0-	561 2		Y	-0-			40
12	682 N	583	-0-	-99	-0-	583 2		Y	-0-			40
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		Y	-0-			40
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		Y	-0-			40
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		Y	-0-			40
04	720 N	696	-0-	-24	-0-	696 2		Y	-0-			40

TOMPKINS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 189191		COMPL. DATE 05/17/2002			TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882			
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	214 2	31 9	Y	28			111
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	186 2	56 9	Y	51			162
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	260 2	234 9	Y	213	183 1		192
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	247 2	39 9	Y	35	187 1		40
03	248 N	167	-0-	-81	-0-	167 2		Y	-0-			40
04	270 N	129	-0-	-141	-0-	129 2		Y	-0-			40

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 3		RRCID -> 190634		COMPL. DATE 08/20/2002			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198			
11	1200 N	1126	-0-	-74	-0-	1067 2	59 9	Y	54			193
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1027 2	72 9	Y	65	188 1		70
01	1178 N	1006	-0-	-172	-0-	1006 2		Y	-0-			70
02	1102 N	705	-0-	-397	-0-	644 2	61 9	Y	55			125
03	1085 N	644	-0-	-441	-0-	638 2	6 9	Y	5			130
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1080 2	1 9	Y	1	1 8		130

TOMPKINS, ELVE		WELL #: 7		RRCID -> 190984		COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 191185		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14 1	296 2	Y	8	24 1		41
12	372 N	320	-0-	-52	-0-	9 9						41
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	14 1	306 2	Y	-0-			60
02	319 N	257	-0-	-62	-0-	13 1	286 2	Y	19			51
03	310 N	173	-0-	-137	-0-	21 9						51
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	11 1	229 2	Y	15	24 1		51
						17 9						
						8 1	165 2	Y	-0-			
						18 1	392 2	Y	-0-			
GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 4		RRCID -> 191304		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170				
11	2100 N	2016	-0-	-84	-0-	2016 2		Y	-0-			-0-
12	2170 N	2067	-0-	-103	-0-	2067 2		Y	-0-			-0-
01	2170 N	2092	-0-	-78	-0-	2092 2		Y	-0-			-0-
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2		Y	-0-			-0-
03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		Y	-0-			-0-
04	2010 N	1554	-0-	-456	-0-	1554 2		Y	-0-			-0-
TOMPKINS, ELVE		WELL #: 6		RRCID -> 191450		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612				
11	540 N	347	-0-	-193	-0-	15 1	331 2	Y	1	4 1		7
12	558 N	406	-0-	-152	-0-	1 9						7
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	18 1	388 2	Y	-0-			7
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	22 1	485 2	Y	3			10
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	3 9						9
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	18 1	381 2	Y	3	4 1		9
						3 9						
						22 1	478 2	Y	-0-			9
						26 1	567 2	Y	-0-			9
GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 5		RRCID -> 191669		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 191976		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634				
11	1980 N	1604	-0-	-376	-0-	123 1	1456 2	Y	23	37 1		12
12	2046 N	1716	-0-	-330	-0-	25 9						35
01	2015 N	1444	-0-	-571	-0-	159 1	1532 2	Y	23			20
02	1537 N	1435	-0-	-102	-0-	25 9						42
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	141 1	1277 2	Y	24	39 1		23
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	26 9						11
						134 1	1277 2	Y	22			
						24 9						
						172 1	1689 2	Y	19	38 1		
						21 9						
						133 1	1453 2	Y	24	36 1		
						26 9						

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1710 N	1608	-0-	-102	-0-	125	1	1472	2	Y	10	16 1	5
12	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	200	1	1936	2	Y	11		16
01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	203	1	1833	2	Y	11	18 1	9
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	205	1	1950	2	Y	10		19
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	207	1	2029	2	Y	8	17 1	10
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	180	1	1972	2	Y	11	16 1	5

 TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

11	900 N	489	-0-	-411	-0-	26	1	450	2	Y	12		26
12	651 N	615	-0-	-36	-0-	34	1	580	2	Y	1		27
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	640	2	Y	34	41 1	20
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	43	1	689	2	Y	10		30
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	39	1	624	2	Y	-0-		30
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	65	1	761	2	Y	24	38 1	16

 TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	451	2	Y	4		8
12	465 N	394	-0-	-71	-0-	22	1	372	2	Y	-0-		8
01	465 N	381	-0-	-84	-0-	24	1	347	2	Y	9	11 1	6
02	464 N	391	-0-	-73	-0-	23	1	365	2	Y	3		9
03	403 N	291	-0-	-112	-0-	17	1	274	2	Y	-0-		9
04	360 N	290	-0-	-70	-0-	23	1	263	2	Y	4	9 1	4

 TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	3 1	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	55	1	1202	2	Y	1	2 1	3
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	45	1	970	2	Y	-0-		3
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	76	1	1645	2	Y	-0-		3

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TXU-TOMPKINS		WELL #: 1		RRCID -> 194894		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	85 1	1479 2	Y	7	20
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	8 9				
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	68 1	1166 2	Y	9	29
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	10 9				
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	126 1	1854 2	Y	7	36
04	1920 N	1666	-0-	-254	-0-	8 9				
						94 1	1502 2	Y	14	18
						15 9			32 1	
						101 1	1617 2	Y	-0-	18
						131 1	1535 2	Y	-0-	18

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195627		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140		
11	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	144 1	2493 2	Y	3	9
12	2697 N	2550	-0-	-147	-0-	3 9				
01	2852 N	2125	-0-	-727	-0-	141 1	2403 2	Y	5	14
02	2552 N	2447	-0-	-105	-0-	6 9				
03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	135 1	1987 2	Y	3	17
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	3 9				
						144 1	2296 2	Y	6	8
						7 9			15 1	
						157 1	2521 2	Y	-0-	8
						172 1	2003 2	Y	-0-	8

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 6		RRCID -> 196665		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148		
11	990 N	630	-0-	-360	-0-	630 2		Y	-0-	-0-
12	775 N	659	-0-	-116	-0-	659 2		Y	-0-	-0-
01	744 N	695	-0-	-49	-0-	695 2		Y	-0-	-0-
02	609 N	547	-0-	-62	-0-	547 2		Y	-0-	-0-
03	651 N	452	-0-	-199	-0-	452 2		Y	-0-	-0-
04	660 N	306	-0-	-354	-0-	306 2		Y	-0-	-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 7		RRCID -> 197177		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220		
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351 2		Y	-0-	-0-
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	330 2		Y	-0-	-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-	-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		Y	-0-	-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	-0-	-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		Y	-0-	-0-

TOMPKINS, ELVE		WELL #: 11		RRCID -> 197317		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066		
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	76 1	1315 2	Y	4	8
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	4 9				
01	1333 N	1052	-0-	-281	-0-	67 1	1149 2	Y	-0-	8
02	1363 N	971	-0-	-392	-0-	66 1	971 2	Y	14	7
03	1209 N	966	-0-	-243	-0-	15 9				
04	1020 N	966	-0-	-54	-0-	57 1	911 2	Y	3	10
						3 9				
						57 1	909 2	Y	-0-	10
						76 1	882 2	Y	7	5
						8 9			12 1	

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TXU-TOMPKINS		WELL #:		2	RRCID ->	197635	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9214 - 10320	
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	598	2	Y	5		15
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	6	9	595	2	Y	7		22
01	682 N	581	-0-	-101	-0-	37	1	538	2	Y	5		27
02	609 N	585	-0-	-24	-0-	6	9	539	2	Y	11	24 1	14
03	651 N	607	-0-	-44	-0-	34	1	571	2	Y	-0-		14
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	12	9	538	2	Y	-0-		14

TOMPKINS, ELVE		WELL #:		13	RRCID ->	199023	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9390 - 10272	
11	1170 N	1077	-0-	-93	-0-	59	1	1016	2	Y	2		4
12	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	2	9	1058	2	Y	-0-		4
01	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	62	1	1000	2	Y	4	5 1	3
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	68	1	1139	2	Y	1		4
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	4	9	1179	2	Y	-0-		4
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	71	1	1015	2	Y	3	5 1	2

TOMPKINS, ELVE		WELL #:		12	RRCID ->	199302	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	10302	PERF.	8980 - 10070	
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	103	1	1783	2	Y	4		8
12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	4	9	2138	2	Y	-0-		8
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	125	1	1893	2	Y	8	11 1	5
02	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	128	1	2031	2	Y	3		8
03	2263 N	1904	-0-	-359	-0-	127	1	1792	2	Y	-0-		8
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	3	9	1875	2	Y	8	11 1	5

TOMPKINS TRUST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222710	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8865 - 9862	
11	450 N	362	-0-	-88	-0-	362	2			Y	-0-		1
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-		1
01	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	2			Y	-0-	1 1	-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-		-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-		-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-		-0-

TXU SIMMONS		WELL #:		1	RRCID ->	224740	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10724	PERF.	9694 - 10592	
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	75	1	1297	2	Y	7		15
12	1426 N	743	-0-	-683	-0-	8	9	701	2	Y	1		16
01	1736 N	757	-0-	-979	-0-	41	1	688	2	Y	20	24 1	12
02	1334 N	685	-0-	-649	-0-	1	9	638	2	Y	6		18
03	744 N	669	-0-	-75	-0-	40	1	630	2	Y	-0-		18
04	720 N	665	-0-	-55	-0-	7	9	600	2	Y	13	22 1	9

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2070 X	1418	-0-	-652	-0-	76	1	1310	2	Y	29	60
						32	9					
12	1550 X	854	-0-	-696	-0-	47	1	804	2	Y	3	63
						3	9					
01	1798 X	826	-0-	-972	-0-	50	1	739	2	Y	34	33
						37	9				64	
02	1682 X	648	-0-	-1034	-0-	37	1	586	2	Y	23	56
						25	9					
03	1798 X	743	-0-	-1055	-0-	44	1	699	2	Y	-0-	56
04	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	112	1	1309	2	Y	45	31
						50	9				70	

 SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

11	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	147	1	2547	2	Y	8	23
						9	9					
12	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	172	1	2944	2	Y	11	34
						12	9					
01	1829 X	1663	-0-	-166	-0-	105	1	1552	2	Y	5	39
						6	9					
02	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	154	1	2459	2	Y	16	20
						18	9				35	
03	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	126	1	2021	2	Y	-0-	20
04	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	141	1	1649	2	Y	-0-	20

 ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

11	3030 X	3016	-0-	-14	-0-	164	1	2842	2	Y	9	29
						10	9					
12	3162 X	2693	-0-	-469	-0-	148	1	2530	2	Y	14	43
						15	9					
01	3162 X	2655	-0-	-507	-0-	168	1	2476	2	Y	10	53
						11	9					
02	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	184	1	2933	2	Y	20	26
						22	9				47	
03	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	212	1	3398	2	Y	-0-	26
04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	276	1	3216	2	Y	-0-	26

 TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	7	13
						8	9					
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-	13
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	3	1	43	2	Y	6	6
						7	9				13	
02	87 N	76	-0-	-11	-0-	4	1	69	2	Y	3	9
						3	9					
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-	9
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	11	7
						12	9				13	

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3120 X	2385	-0-	-735	-0-	130	1	2247	2	Y	7			20
12	3379 X	2383	-0-	-996	-0-	131	1	2241	2	Y	10			30
01	3379 X	1831	-0-	-1548	-0-	116	1	1708	2	Y	6			36
02	3161 X	2283	-0-	-878	-0-	134	1	2134	2	Y	14	32	1	18
03	3379 X	1554	-0-	-1825	-0-	91	1	1463	2	Y	-0-			18
04	2400 X	1678	-0-	-722	-0-	132	1	1546	2	Y	-0-			18

 BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
 BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
 VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	62	2	1	9	Y	1			1

 VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

11	2849 N	2076	-0-	-773 B	-0-	2074	2	2	9	Y	2			102
12	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1842	2	2	9	Y	2			104
01	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1380	2	4	9	Y	4			108
02	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1358	2	6	9	Y	5			113
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1383	2	8	9	Y	7			120
04	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1078	2	12	9	Y	11	108	1	23

 VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 287389 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 6746 - 6876

11	60 N	37	-0-	-23 B	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			Y	-0-			-0-

 FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 293689 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 6420 - 6426

11	11730	15494	-0-	3764 B	125558	15494	2			N	-0-	179	1	135
12	12121	15060	-0-	2939 B	128497	14904	2	156	9	N	142	180	1	97
01	12121	15510	-0-	3389 B	131886	15352	2	158	9	N	144	189	1	52
02	0	15675	-0-	15675 B	147561	15497	2	178	9	N	162	176	1	38
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 147561													
03	0	14688	-0-	14688 B	162249	14526	2	162	9	N	147			185
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	162249					N	NO RPT			185

BECKVILLE (PETTIT 6800)		//CONT.//		06648 750		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PANOLA			
H & T EXPLORATION, INC.				341571											
HEMPHILL-HURST		WELL #:		1		RRCID -> 206003			COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

11		420 N	336	-0-	-84 B	-0-	335 2	1 9	N	1		181			
12		403 N	369	-0-	-34 B	-0-	362 2	7 9	N	6		187			
01		434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424 2		N	-0-		187			
02		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	177 2	13 9	N	12		199			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	781 2	13 9	N	12	183 1	28			
04		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	230 2	2 9	N	2		30			

ROBINSON-FAULK		WELL #:		1		RRCID -> 218468			COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844			
11		330 N	176	-0-	-154 B	-0-	170 2	6 9	N	5		24			
12		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	385 2	4 9	N	4		28			
01		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	393 2	10 9	N	9		37			
02		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	424 2	8 9	N	7		44			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	673 2	12 9	N	11		55			
04		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	269 2	6 9	N	5		60			

CARTER-HURST		WELL #:		1		RRCID -> 222755			COMPL. DATE 10/13/2006			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792			
11		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	455 2	8 9	N	7		34			
12		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	632 2	8 9	N	7		41			
01		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	840 2	11 9	N	10		51			
02		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	688 2	4 9	N	4		55			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1447 2	11 9	N	10		65			
04		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	628 2	6 9	N	5		70			

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC		801112		WELL #:		2		RRCID -> 284389			COMPL. DATE 04/04/2018			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460	
HARRIS, OSCAR UNIT															
11		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-		125			
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		125			
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		125			
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		125			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		125			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		125			

TGNR EAST TEXAS LLC		850990		WELL #:		2-C		RRCID -> 149454			COMPL. DATE 03/08/1994			TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606	
SHIVERS GAS UNIT															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-			

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) TGNR EAST TEXAS II LLC BEARD, PO GU		06649 500 102211		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 2 F		RRCID -> 217741		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CARTER, KF WH "A2" GU		WELL #: A 1 F		RRCID -> 218952		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WALDROP. G.T. GU		WELL #: 1 U		RRCID -> 219078		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BEARD, PO GU		WELL #: 1		RRCID -> 219278		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BEARD, PO GU		WELL #: 3 U		RRCID -> 219527		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BROOKS, JOHN GU		WELL #: 1 F		RRCID -> 219906		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CROSS, L.D.		WELL #: 1 U		RRCID -> 221467		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970								
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211										
MCRAE GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 221568		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALEY G.U.		WELL #: 1-U		RRCID -> 222177		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8417			Y	NO RPT			-0-

ROSS, TUCKER GU		WELL #: 3 C		RRCID -> 225262		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6600			Y	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D		WELL #: 1 U		RRCID -> 227279		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT			-0-

JONES, A. GU		WELL #: 4		RRCID -> 237621		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALEY, BILLY GU		WELL #: 11		RRCID -> 242455		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCRAE GU		WELL #: 1		RRCID -> 243383		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	06649 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.//	102211								
SEALEY, TAYLOR GU			WELL #:	4	RRCID ->	243419	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	7190 - 7200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIDGES, T.W.			WELL #:	1	RRCID ->	244561	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	7994 - 8000
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRICER, J. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	246665	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7180 - 7190
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

JONES, A. GU			WELL #:	5	RRCID ->	249084	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	7134 - 7152
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, A. GU			WELL #:	6	RRCID ->	249093	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	7124 - 7130
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEARD, PO GU			WELL #:	6	RRCID ->	254116	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	7027 - 7084
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
BROOKS, C.		WELL #:		1		RRCID -> 187611		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	1230 N	1028	-0-	-202	-0-	1028	2			N	-0-	41
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	997	2	110	9	N	100	141
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	141
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1038	2	7	9	N	6	147
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1021	2	8	9	N	7	154
*04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1606	2	15	9	N	14	168

BROOKS, C.		WELL #:		2		RRCID -> 195040		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776		
11	2130 X	1424	-0-	-706	-0-	1424	2			N	-0-	63
12	2201 X	1407	-0-	-794	-0-	1389	2	18	9	N	16	79
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	79
02	1363 N	120	-0-	-1243	-0-	120	2			N	-0-	79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1	80

BROOKS, C.		WELL #:		3		RRCID -> 199179		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42

RALEY		WELL #:		2		RRCID -> 216453		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100

AUSTIN, ZELMA		WELL #:		1		RRCID -> 262045		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

AUSTIN, ZELMA		WELL #:		2		RRCID -> 264132		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018		
11	270 N	84	-0-	-186	-0-	84	2			N	-0-	17
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	17
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-	17
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	17
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-	17
*04	150 N	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-	17

BROOKS, C.		WELL #:		13		RRCID -> 265637		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
GREEN RIVER RESOURCES INC.				330185												
ROSS				WELL #: 2		RRCID -> 102524		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				9
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				11
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				14

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
PRIOR HEIRS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 206968		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322						
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-				-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-

PRIOR, FRANK				WELL #: 1 U		RRCID -> 211872		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670						
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WYLIE, A.				WELL #: 1 D		RRCID -> 214492		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046						
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-				-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				-0-
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-				-0-

SWILEY, T. GAS UNIT				WELL #: 3 U		RRCID -> 219258		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450						
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROSS, TUCKER GU				WELL #: 2 C		RRCID -> 219264		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130						
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57 2		Y	-0-			3
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		Y	-0-			3
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-			3
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51 2		Y	-0-			3
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-			3
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2		Y	-0-			3

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

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

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

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

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
 MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 286332 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6492 - 6499

11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			47
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	119 2	2 9	N	2			49
01	403 N	31	-0-	-372	-0-	30 2	1 9	N	1	3 1		47
02	377 N	97	-0-	-280	-0-	97 2		N	-0-			47
03	124 N	34	-0-	-90	-0-	34 2		N	-0-			47
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			47

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776										
MOSS, W.S. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 286404		COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
STERRETT		WELL #: 23		RRCID -> 263991		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN		881167		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 1		RRCID -> 281734		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN		881167		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 2		RRCID -> 282531		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)		06650 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
HEMBY, T. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091967		COMPL. DATE 09/22/2020		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276			
11	780 N	742	-0-	-38	-0-	742	3	N	-0-		37
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-		37
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	577	3	N	1	1 8	37
02	725 N	579	-0-	-146	-0-	579	3	N	-0-		37
03	620 N	445	-0-	-175	-0-	445	3	N	-0-		37
04	570 N	43	-0-	-527	-0-	43	3	N	-0-		37

GEISLER		116252		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 1		RRCID -> 116252		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.//														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
BERGIN, L.L.														
WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5551 - 5613														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

BECKVILLE, NORTH (PETTET)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
BELL														
WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		3000 X	2833	-0-	-167	-0-	240	1	2527	3	N	60		149
12		3100 X	2560	-0-	-540	-0-	66	9	2254	3	N	53		202
01		3100 X	2750	-0-	-350	-0-	58	9	2581	3	N	34		236
02		2900 X	1754	-0-	-1146	-0-	132	1	1461	3	N	70	179 1	127
03		3100 X	1649	-0-	-1451	-0-	37	9	1376	3	N	53		180
04		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	215	1			N	NO RPT		180
							58	9						

R. LACY SERVICES, LTD.														
BURNETT UNIT 7														
WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	104	1	2013	2	Y	-0-		-0-
12		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	104	1	1994	2	Y	-0-		-0-
01		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	108	1	2057	2	Y	-0-		-0-
02		2059 N	1814	-0-	-245	-0-	91	1	1723	2	Y	-0-		-0-
03		2108 N	2072	-0-	-36	-0-	103	1	1969	2	Y	-0-		-0-
04		2100 N	1928	-0-	-172	-0-	95	1	1833	2	Y	-0-		-0-

TURNER UNIT SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

VALENCE OPERATING COMPANY														
STERRETT														
WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6362														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	9	1	371	2	Y	-0-		-0-
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	10	1	419	2	Y	-0-		-0-
01		341 N	15	-0-	-326	-0-	15	2			Y	-0-		-0-
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-		-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		-0-
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-		-0-

STERRETT														
WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.//		06650 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
STERRETT		WELL #:		15	RRCID ->	213092	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6180 - 6349
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1860 N	1654	-0-	-206	-0-	40	1	1572	2	Y	38	23 1 1 8 19
12	1798 N	1565	-0-	-233	-0-	42	9	1473	2	Y	52	48 1 23
01	1829 N	1649	-0-	-180	-0-	35	1	1546	2	Y	59	54 1 1 8 27
02	1595 N	1360	-0-	-235	-0-	57	9	1273	2	Y	51	53 1 2 8 23
03	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	31	1	1410	2	Y	58	62 1 19
04	1590 N	1319	-0-	-271	-0-	56	9	1238	2	Y	48	40 1 6 8 21
						33	1					
						64	9					
						28	1					
						53	9					

STERRETT		WELL #:		16	RRCID ->	217558	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6246 - 6409
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257120	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	6850 - 6860
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STERRETT		WELL #:		24	RRCID ->	263236	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6212 - 6378
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	17	1	682	2	Y	-0-	-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	15	1	628	2	Y	-0-	-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	13	1	554	2	Y	-0-	-0-
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	28	1	1145	2	Y	-0-	-0-
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	26	1	1123	2	Y	-0-	-0-
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	24	1	1052	2	Y	-0-	-0-

WALLACE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	276851	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	5998 - 6688
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK)		06650 620		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CRATON OPERATING LLC		186717										
BRIGGS		WELL #:		1	RRCID ->	122168	COMPL. DATE	09/14/1986	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6544 - 6550
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	3600 X	3449	-0-	-151	-0-	3412	3	37 9	Y	34	29 1	12
12	3720 X	3539	-0-	-181	-0-	3520	3	19 9	Y	17	20 1	9
01	3720 X	3267	-0-	-453	-0-	3236	3	31 9	Y	28	29 1	8
02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3348	3	32 9	Y	29	29 1	8
03	3565 X	3552	-0-	-13	-0-	3513	3	39 9	Y	35	29 1	14
04	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3456	3	37 9	Y	34	39 1	9

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	4	8	11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	1	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1 9	N	1		59
12	527 N	208	-0-	-319	-0-	208	2		N	-0-		59
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	690	2	4 9	N	4		63
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	650	2	13 9	N	12		75
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11 9	N	10		85
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/26/2022

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-		191
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-		191
01	465 N	339	-0-	-126	-0-	339	2		N	-0-		191
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-		191
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		191
*04	330 N	271	-0-	-59	-0-	271	2		N	-0-		191

BELLE BOWER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06917 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PANOLA		
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		088600									
WERNER SAWMILL CO.		WELL #:		2	RRCID ->	092851	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	9894	PERF.	9718 - 9834	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

11		3203 R	2181	-0-	-1022	-0-	2012 2	169 9	N	154	188 1	259	
12		4174	4174	-0-	-0-	-0-	4110 2	64 9	N	58	165 1	152	
01		4350	4350	-0-	-0-	-0-	4240 2	110 9	N	100		252	
02		2900 N	4830	-0-	1930	1930	4830 2		N	-0-	180 1	72	
03		3100 N	4988	-0-	1888	3818	4900 2	88 9	N	80		152	
*04		7500	4708	-0-	-2792	1026	4618 2	90 9	N	82	176 1	58	

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.				660818									
SABINE ROYALTY		WELL #:		2	RRCID ->	095552	COMPL. DATE	09/21/1981	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8928 - 9784	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BELLE BOWER (PALUXY)				06917 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PANOLA		
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600									
INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #:		1	RRCID ->	044679	COMPL. DATE	08/09/1968	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3226 - 3260	
11		4770 #	1366	-0-	-3404	-0-	1366 2		N	-0-		5	
12		6041 R	6041	-0-	-0-	-0-	6041 2		N	-0-		5	
01		2263 #	1475	-0-	-788	-0-	1466 2	9 9	N	8		13	
02		2978 R	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2		N	-0-		13	
03		1426 #	1057	-0-	-369	-0-	1057 2		N	-0-		13	
*04		4770	-0-	-0-	-4770	-0-			N	-0-		13	

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)				06917 505	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600									
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	199805	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	3407	PERF.	3080 - 3084	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WALKER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	210569	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3182 - 3186
11		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		N	-0-		-0-	
12		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2		N	-0-		-0-	
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	767 2	28 9	N	25		25	
02		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-		25	
03		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		N	-0-		25	
*04		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-		25	

WALKER "B"				WELL #:	1	RRCID ->	211618	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3070 - 3116
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-		-0-	
02		2900 N	3707	-0-	807	807	3707 2		N	-0-		-0-	
03		3100 N	3550	-0-	450	1257	3550 2		N	-0-		-0-	
*04		3000 N	1887	-0-	-1113	144	1887 2		N	-0-		-0-	

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.// 06917 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.// 088600														
BRISTOL		WELL #: 1		RRCID -> 216163		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

REED ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 216164		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL		WELL #: 2		RRCID -> 219184		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS PEAK ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 220251		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174								
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 W	1775	-0-	1775	1775	1775	1775	2		N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. NICHOLSON		357165		WELL #: 1		RRCID -> 208896		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166						
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

OWL SWD OPERATING, LLC WEINER, W. B. JR. ET AL		629870		WELL #: 1		RRCID -> 183843		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2660 - 2680						
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201												
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3			N	-0-	17
12		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3			N	-0-	17
01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3			N	-0-	17
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3			N	-0-	17
03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3			N	-0-	17
04		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3			N	-0-	17

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176												
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198												
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118												
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108												
11		540 N	349	-0-	-191	-0-	349 3			N	-0-	102
12		372 N	262	-0-	-110	-0-	262 3			N	-0-	102
01		527 N	296	-0-	-231	-0-	296 3			N	-0-	102
02		348 N	268	-0-	-80	-0-	268 3			N	-0-	102
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3			N	-0-	102
04		300 N	255	-0-	-45	-0-	255 3			N	-0-	102

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
HARLETON OIL & GAS INC. 357165												
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157												
11		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3			N	-0-	-0-
12		1302 N	1159	-0-	-143	-0-	1159 3			N	-0-	-0-
01		1302 N	976	-0-	-326	-0-	976 3			N	-0-	-0-
02		1218 N	1210	-0-	-8	-0-	1210 3			N	-0-	-0-
03		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3			N	-0-	-0-
04		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3			N	-0-	-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) BRAMMER PETROLEUM, INC. INTERNATIONAL PAPER CO.		06917 555 088600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
WELL #:		2		RRCID -> 127942		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

HARLETON OIL & GAS INC. KIRBY, AMBER		357165		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
WELL #:		3A		RRCID -> 206431		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112								
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					132
12	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3101	3	40	9	N	36					168
01	2976 X	2803	-0-	-173	-0-	2772	3	31	9	N	28	173	1			23
02	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					23
03	2976 X	2591	-0-	-385	-0-	2591	3			N	-0-					23
04	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3149	3	33	9	N	30					53

WERNER 'J'		357165		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
WELL #:		3		RRCID -> 296634		COMPL. DATE 09/27/2021		TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 6121								
11	0	263	-0-	263	5592	250	3	13	9	N	12					130
12	SWR 10	271	-0-	271	5863	250	3	21	9	N	19					149
01	SWR 10	265	-0-	265	6128	250	3	15	9	N	14					163
02	SWR 10	317	-0-	317	6445	300	3	17	9	N	15					178
03	SWR 10	309	-0-	309	6754	300	3	9	9	N	8					186
04	SWR 10	789	-0-	789	7543	783	3	6	9	N	5					191

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC CARROLL, A.E.		650201		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
WELL #:		3		RRCID -> 221311		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC MCFADDEN-BAGLEY UNIT		665596		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
WELL #:		1		RRCID -> 282374		COMPL. DATE 04/27/2017		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 6010								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') SELECT WATER SOLUTIONS, LLC DAVIS SWD		06917 575 101691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
WELL #:		3		RRCID -> 201956		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)
BOWLES ENERGY, INC.
TWOMEY-ROWE

06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY
084097

WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	6	-0-	-114	-0-	1 1	5 2	N	-0-			60
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	19 1	69 2	N	-0-			60
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	41 1	47 2	N	-0-			60
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	19 1	44 2	N	-0-			60
03	93 N	38	-0-	-55	-0-	10 1	28 2	N	-0-			60
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	11 1	22 2	N	-0-			60

BRAMMER PETROLEUM, INC.
OLIN INDUSTRIES

088600

WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			375
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			375
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			375
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			375
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			375
*04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			375

OLIN INDUSTRIES

WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			209
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			209
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209

MCLEROY

WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

11	0 W	966	-0-	966	7797	966 2		N	-0-			76
12	0 W	58	-0-	58	7855	58 2		N	-0-			76
01	0 W	-0-	-0-	-0-	7855			N	-0-			76
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7855			N	-0-			76
03	0 W	-0-	-0-	-0-	7855			N	-0-			76
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	7855			N	-0-			76

LYNCH, MAIZIE

WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-			52
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-			52
01	1550 N	630	-0-	-920	-0-	630 2		N	-0-			52
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			52
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-			52
*04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			52

OLIN INDUSTRIES

WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06917 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651							
POPE, JEAN		WELL #:		2	RRCID -> 261790	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6850 - 7071	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2023 - WELL PLUGGED 02/15/23											

BELLE BOWER (5200)				06917 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA		
GARY PRODUCTION COMPANY				296448						
MCNEESE		WELL #:		2	RRCID -> 123978	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5206 - 5211
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BELLE BOWER (6150)				06917 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA		
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600						
SAWMILL, WERNER		WELL #:		4	RRCID -> 117819	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6136 - 6152
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-	-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC				665596						
SABINE ROYALTY										
		WELL #:		5	RRCID -> 122563	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	7323	PERF. 5896 - 6130
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER)				07455 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BOWIE		
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC				829652						
NEWTON, GEORGE		WELL #:		1ST	RRCID -> 253735	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	8615	PERF. 8506 - 8532
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT	-0-

BETHANY (BLOSSOM)
BRANGUS ENERGY LLC
LAWLESS, J.H.

07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
088639
WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
02	464 N	69	-0-	-395	-0-	69 2		N	-0-			-0-
03	248 N	94	-0-	-154	-0-	94 2		N	-0-			-0-
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

LAWLESS, W.E.

WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-			-0-
12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2		N	-0-			-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			-0-
*04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W.

WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			-0-
03	372 N	275	-0-	-97	-0-	275 2		N	-0-			-0-
*04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-

DAVIDSON, JERRY H.
LAWLESS, C. E.

202370
WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC
WERNER, L. SAWMILL

775851
WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC
BURNETT

07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
020467
WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

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

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
BURNETT		WELL #: 4		RRCID -> 161901		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES		WELL #: 2A		RRCID -> 234694		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534								
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					64
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					64
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					64
02	145 N	129	-0-	-16	-0-	129	3			N	-0-					64
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					64
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					64

HUFFMAN-SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 234697		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636								
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					42
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					42
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					42
02	87 N	53	-0-	-34	-0-	53	3			N	-0-					42
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					42
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					42

JONES		WELL #: 3A		RRCID -> 246054		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673								
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					45
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					45
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					45
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					45
03	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					45
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					45

TGNR EAST TEXAS II LLC		102211		RRCID -> 177696		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766								
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 1														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 180410		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 180926		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 182558		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704								
11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
12	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
01	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
02	2378 N	2012	-0-	-366	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
03	2604 N	1914	-0-	-690	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
04	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 183431		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 183771		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUILL, C.		WELL #: 1		RRCID -> 183860		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER		WELL #: 1		RRCID -> 184718		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595								
11	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	2					22
12	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					22
01	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					22
02	DLQ G-10	3251	-0-	3251	3251	3251	2			Y	-0-					22
03	DLQ G-10	3070	-0-	3070	6321	3070	2			Y	-0-					22
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6321					Y	NO RPT					22

BETHANY (COTTON VALLEY)				//CONT.//	07527 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.//	102211									
BURTON ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	186253	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9148 - 9716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				15	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				15	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				15	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				15	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				15	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				15	

HODGES, J.E. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	188386	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8486 - 9766	
11	600	N	533	-0-	-67	-0-	143 4 9	386 2	Y	4	4 8		15	
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	119 14 9	463 2	Y	13	13 8		15	
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	113 57 9	410 2	Y	52	52 8		15	
02	493	N	418	-0-	-75	-0-	88 1	330 2	Y	-0-			15	
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	112 1	311 2	Y	-0-			15	
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT			15	

STOUGH SISTERS				WELL #:	1	RRCID ->	190476	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8506 - 9729	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				57	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				57	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				57	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				57	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				57	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				57	

BURTON ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	190631	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9236 - 9740	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	

HODGES, J.E. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	191760	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9244 - 9746	
11	4230	X	4010	-0-	-220	-0-	1077 2 9	2931 2	Y	2	2 8		8	
12	4371	X	3585	-0-	-786	-0-	895 8 9	2682 2	Y	7	7 8		8	
01	4371	X	4091	-0-	-280	-0-	886 3 9	3202 2	Y	3	3 8		8	
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	840 1	3146 2	Y	-0-			8	
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	1128 1	3130 2	Y	-0-			8	
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			Y	NO RPT			8	

FIELDS, ALCIE				WELL #:	3	RRCID ->	194553	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8538 - 9713	
11	2910	N	2864	-0-	-46	-0-	2864 2		Y	-0-			18	
12	2976	N	2929	-0-	-47	-0-	2929 2		Y	-0-			18	
01	3100	N	3112	-0-	12	12	3033 2	79 9	Y	72			90	
02	3062	X	3050	-0-	-12	-0-	3050 2		Y	-0-			90	
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 2		Y	-0-			90	
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT			90	

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211									
HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195738		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		

BURTON ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 196075		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197000		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350			
11	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	708 1	1926 2	Y	5	5 8	16
12	2728 N	2361	-0-	-367	-0-	568 1	1773 2	Y	18	18 8	16
01	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	609 1	2181 2	Y	130	130 8	16
02	2465 N	2387	-0-	-78	-0-	143 9	1881 2	Y	-0-		16
03	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	506 1	1849 2	Y	-0-		16
04	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-	667 1		Y	NO RPT		16

BURTON ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 197857		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44	

HIGHTOWER		WELL #: 2		RRCID -> 198937		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 200698		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2	

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211													
BURTON ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 201585		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10075	PERF. 9278	-	9784		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	470	1	1388	2	N	-0-				30
12	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	600	1	2002	2	N	-0-				30
01	3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	658	1	2436	2	N	-0-				30
02	2900 N	4025	-0-	1125	1125	815	1	3210	2	N	-0-				30
03	3100 N	2704	-0-	-396	729	716	1	1988	2	N	-0-				30
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT				30

HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202356		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9268	-	9784		
11	3810 X	3228	-0-	-582	-0-	867	1	2360	2	Y	1	1	8		14
12	3689 X	2733	-0-	-956	-0-	665	1	2064	2	Y	4	4	8		14
01	3596 X	3014	-0-	-582	-0-	640	1	2340	2	Y	31	31	8		14
02	2900 N	2719	-0-	-181	-0-	575	1	2144	2	Y	-0-				14
03	2728 N	2555	-0-	-173	-0-	677	1	1878	2	Y	-0-				14
04	2910 N	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT				14

JUDGE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203041		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9320	-	9835			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TILLER, JOSH		WELL #: 1		RRCID -> 203470		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9320	-	9828			
11	1290 X	1182	-0-	-108	-0-	1182	2			Y	-0-				48
12	1333 X	1257	-0-	-76	-0-	1257	2			Y	-0-				48
01	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-				48
02	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-				48
03	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-				48
04	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT				48

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203957		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11742	PERF. 9659	-	9812		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BURTON ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 204453		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9348	-	9856			
11	2100 X	1500	-0-	-600	-0-	389	1	1111	2	Y	-0-				22
12	2108 X	1640	-0-	-468	-0-	360	1	1280	2	Y	-0-				22
01	2046 X	1643	-0-	-403	-0-	357	1	1286	2	Y	-0-				22
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	372	1	1389	2	Y	-0-				22
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	573	1	1590	2	Y	-0-				22
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT				22

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
NARRAMORE		WELL #: 2		RRCID -> 207213		COMPL. DATE 09/27/2019		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER				WELL #: 1		RRCID -> 207215		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 9999		PERF. 8354 - 9778				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARAH				WELL #: 1		RRCID -> 207346		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8742 - 8822				
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	318	1	902	2	N	-0-					17
12	496 N	113	-0-	-383	-0-	30	1	83	2	N	-0-					17
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	326	1	1220	2	N	-0-					17
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	247	1	987	2	N	-0-					17
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	270	1	791	2	N	-0-					17
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					17

MYERS "A"				WELL #: 2		RRCID -> 210004		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 9879		PERF. 8442 - 9614				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 210209		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8508 - 9740				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS "A"				WELL #: 3		RRCID -> 210783		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 9935		PERF. 8416 - 9702				
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					42
12	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2			Y	-0-					42
01	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-					42
02	116 N	70	-0-	-46	-0-	70	2			Y	-0-					42
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	101	2	66	9	Y	60	102	1			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1				WELL #: 9		RRCID -> 213476		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 9885		PERF. 8518 - 9660				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24	25 1	6
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732												
11		3000 N	2013	-0-	-987	801	2013	2	N	-0-		35
12		2917 N	2116	-0-	-801	-0-	2110	2	N	5	5 8	35
01		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2	N	-0-		35
02		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	85		120
03		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1822	2	N	77	173 1 1 8	23
04		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	-0-		N	NO RPT		23

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782												
11		335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		27
12		341 X	245	-0-	-96	-0-	245	2	N	-0-		27
01		341 X	247	-0-	-94	-0-	247	2	N	-0-		27
02		319 N	224	-0-	-95	-0-	224	2	N	-0-		27
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	235	2	N	95	105 9	122
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-		N	NO RPT		122

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC MYERS "A"		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 102211		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734														
11	3000	X	2789	-0-	-211	-0-	2789	2		N	-0-			101
12	3162	X	2424	-0-	-738	-0-	2340	2	84	9	N	76	91 1 22 8	64
01	3162	X	2349	-0-	-813	-0-	2349	2		N	-0-			64
02	2958	X	2762	-0-	-196	-0-	2739	2	23	9	N	21		85
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3044	2	37	9	N	34	2 8	117
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			117

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728														
11	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2		Y	-0-			23
12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4146	2	125	9	Y	114	72 1 45 8	20
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2		Y	-0-			20
02	4060	X	3659	-0-	-401	-0-	3659	2		Y	-0-			20
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4488	2	1	9	Y	1	1 8	20
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-				Y	NO RPT			20

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054														
11	3000	N	1368	-0-	-1632	-0-	28448	2		N	-0-			27
12	3100	N	1717	-0-	-1383	-0-	27065	2	103	9	N	94	83 1 11 8	27
01	3100	N	1252	-0-	-1848	-0-	25217	2		N	-0-			27
02	2900	N	1371	-0-	-1529	-0-	23688	2		N	-0-			27
03	3100	N	1144	-0-	-1956	-0-	21732	2	30	9	N	27		54
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-	20922			N	NO RPT			54

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038 HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)			//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRISON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903									
MIKE			WELL #:		1	RRCID -> 209813			COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	462	1	1228	3	Y	-0-		86
12		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	439	1	1281	3	Y	12	58 1	40
							13	9						
01		1736 N	1607	-0-	-129	-0-	397	1	1203	3	Y	6		46
							7	9						
02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	392	1	1295	3	Y	-0-		46
03		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	518	1	1237	3	Y	9		55
							10	9						
04		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	625	1	1099	3	Y	11		66
							12	9						

GILL GU			WELL #:		2	RRCID -> 211875			COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047			
11		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	452	1	1203	3	Y	-0-		86
12		1271 N	264	-0-	-1007	-0-	64	1	187	3	Y	12	58 1	40
							13	9						
01		1271 N	19	-0-	-1252	-0-	3	1	9	3	Y	6		46
							7	9						
02		1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-		46
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	9		55
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	11		66

GILL GU			WELL #:		1	RRCID -> 216620			COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JUSTICE GU			WELL #:		2	RRCID -> 218557			COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GILL GU			WELL #:		4	RRCID -> 227975			COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018			
11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	441	1	1172	3	Y	-0-		69
12		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	425	1	1238	3	Y	10	47 1	32
							11	9						
01		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	384	1	1165	3	Y	5		37
							6	9						
02		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	340	1	1121	3	Y	-0-		37
03		1550 N	1524	-0-	-26	-0-	447	1	1069	3	Y	7		44
							8	9						
04		1500 N	1416	-0-	-84	-0-	510	1	896	3	Y	9		53
							10	9						

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ENPOWER RESOURCES INC.				252992							
PERRY, ANNIE GU		WELL #:		1 L	RRCID -> 187874	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	9990 PERF. 9224 - 9893		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					65	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					65	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					65	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					65	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					65	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	65	

MOORE, SANDERS		WELL #:		1 L	RRCID -> 189083	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	9952 PERF. 8530 - 9852		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-	

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 122835	COMPL. DATE	05/28/1986	TOTAL DEPTH	10182 PERF.10072 - 10094		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-	

XTO ENERGY INC.		WELL #:		4	RRCID -> 087447	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 9778 - 9798		
11	990 N	872	-0-	-118	-0-	48	1	824	2	Y	-0-
12	1116 N	558	-0-	-558	-0-	32	1	526	2	Y	-0-
01	775 N	348	-0-	-427	-0-	26	1	322	2	Y	-0-
02	841 N	463	-0-	-378	-0-	23	1	440	2	Y	-0-
03	558 N	514	-0-	-44	-0-	22	1	492	2	Y	-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	34	1	737	2	Y	-0-

MCGEE, SCOTT UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 092517	COMPL. DATE	01/22/1981	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 9555 - 9566		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:		5	RRCID -> 129890	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	9710 PERF. 8718 - 9584		
11	990 N	955	-0-	-35	-0-	52	1	903	2	Y	-0-
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	71	1	1171	2	Y	-0-
01	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	83	1	1027	2	Y	-0-
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	83	1	1584	2	Y	-0-
03	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	82	1	1874	2	Y	-0-
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	79	1	1707	2	Y	-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132445		COMPL. DATE 07/12/1992		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	20 1 193 9	350 2	Y	175	159 1	54
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	21 1 211 9	349 2	Y	192	201 1	45
01	589 N	494	-0-	-95	-0-	22 1 205 9	267 2	Y	186	161 1	70
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	19 1 180 9	367 2	Y	164	193 1	41
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	22 1 176 9	510 2	Y	160	159 1	42
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	20 1 186 9	425 2	Y	169	161 1	50

WOMACK		WELL #: 6		RRCID -> 133310		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HODGE, F.L.		WELL #: 4		RRCID -> 133904		COMPL. DATE 02/17/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134521		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 3		RRCID -> 141827		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731			
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	104 1 28 9	1798 2	Y	25	22 1	8
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	98 1 29 9	1619 2	Y	26	28 1	6
01	1581 N	628	-0-	-953	-0-	45 1 28 9	555 2	Y	25	21 1	10
02	1479 N	802	-0-	-677	-0-	39 1 25 9	738 2	Y	23	27 1	6
03	1581 N	1054	-0-	-527	-0-	43 1 24 9	987 2	Y	22	22 1	6
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	40 1 26 9	856 2	Y	24	23 1	7

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	223 1	3862 2	Y		106		96 1		33
12		4061 X	3799	-0-	-262	-0-	117 9	210 1	Y		115		121 1		27
01		4061 X	3044	-0-	-1017	-0-	127 9	219 1	Y		112		97 1		42
02		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	123 9	202 1	Y		99		117 1		24
03		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	109 9	231 1	Y		97		96 1		25
04		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	212 1	107 9	Y		102		97 1		30
							112 9								
BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973															
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266															
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	25 1	437 2	Y		-0-				-0-
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	25 1	411 2	Y		-0-				-0-
01		496 N	324	-0-	-172	-0-	24 1	300 2	Y		-0-				-0-
02		435 N	380	-0-	-55	-0-	19 1	361 2	Y		-0-				-0-
03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	20 1	465 2	Y		-0-				-0-
04		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	69 1	1487 2	Y		-0-				-0-
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382															
11		3000 N	2482	-0-	-518	13583	133 1	2291 2	Y		53		48 1		16
12		3100 N	2648	-0-	-452	13131	58 9	147 1	Y		59		61 1		14
01		3100 N	2054	-0-	-1046	12085	65 9	149 1	Y		56		49 1		21
02		2900 N	2695	-0-	-205	11880	62 9	132 1	Y		49		58 1		12
03		3100 N	3667	-0-	567	12447	54 9	152 1	Y		49		48 1		13
04		3000 N	3202	-0-	202	12649	54 9	139 1	Y		51		49 1		15
							56 9								
BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. HOGG, ALLIE M. "AS"		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #: 8		RRCID -> 168529		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8408 - 9587						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	2341	-0-	-659	9844	126	1	2180	2	Y	32	29	1			10
12	3100 N	2261	-0-	-839	9005	127	1	2097	2	Y	34	36	1			8
01	3100 N	1736	-0-	-1364	7641	127	1	1572	2	Y	34	29	1			13
02	2900 N	2127	-0-	-773	6868	104	1	1991	2	Y	29	35	1			7
03	3100 N	3360	-0-	260	7128	140	1	3187	2	Y	30	29	1			8
04	3000 N	2837	-0-	-163	6965	124	1	2680	2	Y	30	29	1			9
HOLCOMBE		WELL #: 8		RRCID -> 168588		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8782 - 9824						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLACK, C. O.		WELL #: 6		RRCID -> 168890		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8460 - 9734						
11	2963 N	2836	-0-	-127	-0-	153	1	2651	2	Y	29	22	1			9
12	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	156	1	2573	2	Y	31	33	1			7
01	2480 N	1712	-0-	-768	-0-	126	1	1553	2	Y	30	27	1			10
02	2900 N	3957	-0-	1057	1057	196	1	3737	2	Y	22	25	1			7
03	3100 N	3570	-0-	470	1527	149	1	3406	2	Y	14	18	1			3
04	3000 N	3959	-0-	959	2486	174	1	3768	2	Y	15	12	1			6
BLACK, VERA		WELL #: 7		RRCID -> 170154		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 8508 - 9781						
11	3120 X	1228	-0-	-1892	-0-	62	1	1071	2	Y	86	77	1			29
12	1488 X	1249	-0-	-239	-0-	66	1	1092	2	Y	83	89	1			23
01	1488 N	993	-0-	-495	-0-	66	1	815	2	Y	102	87	1			38
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	64	1	1213	2	Y	89	105	1			22
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	70	1	1606	2	Y	87	86	1			23
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	68	1	1480	2	Y	88	88	1			23
WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172464		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 9878		PERF. 9618 - 9626						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	229 1	3951 2	Y	49	44 1		15	
12	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	54 9	266 1	4393 2	Y	52	55 1	12	
01	3503 X	3036	-0-	-467	-0-	57 9	223 1	2757 2	Y	51	44 1	19	
02	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	56 9	180 1	3431 2	Y	45	53 1	11	
03	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	50 9	243 1	5545 2	Y	45	44 1	12	
04	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	51 9	213 1	4607 2	Y	46	44 1	14	

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

11	3840 X	1388	-0-	-2452	-0-	75 1	1292 2	Y	19	17 1		6
12	3968 X	3577	-0-	-391	-0-	21 9	203 1	3350 2	Y	22	23 1	5
01	3317 X	2648	-0-	-669	-0-	24 9	196 1	2428 2	Y	22	19 1	8
02	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	24 9	173 1	3298 2	Y	19	22 1	5
03	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	21 9	199 1	4541 2	Y	18	18 1	5
04	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	20 9	180 1	3888 2	Y	20	19 1	6

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

11	3000 N	2861	-0-	-139	18284	157 1	2704 2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2819	-0-	-281	18003	161 1	2658 2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	1484	-0-	-1616	16387	111 1	1373 2	Y	-0-			-0-
02	2900 N	2386	-0-	-514	15873	119 1	2267 2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	4333	-0-	1233	17106	182 1	4151 2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2967	-0-	-33	17073	131 1	2836 2	Y	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

11	840 N	754	-0-	-86	-0-	40 1	692 2	Y	20	18 1		6
12	775 N	760	-0-	-15	-0-	22 9	42 1	694 2	Y	22	23 1	5
01	775 N	557	-0-	-218	-0-	24 9	40 1	493 2	Y	22	19 1	8
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	24 9	36 1	677 2	Y	19	22 1	5
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	21 9	40 1	901 2	Y	18	18 1	5
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	20 9	36 1	783 2	Y	20	19 1	6

BETHANY (COTTON VALLEY)			//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
BLACK, VERA			WELL #: 8		RRCID -> 193200			COMPL. DATE 07/10/2001			TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	2970 X	2700	-0-	-270	-0-	147	1	2536	2	N	15				197
12	3069 X	2668	-0-	-401	-0-	149	1	2454	2	N	59				256
01	2852 X	2071	-0-	-781	-0-	153	1	1888	2	N	27	182	1	2 8	99
02	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	137	1	2608	2	N	40				139
03	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	165	1	3762	2	N	35				174
04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	139	1	2994	2	N	40				214

BLACK, C. O.			WELL #: 7		RRCID -> 202473			COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785				
11	3000 N	3061	-0-	61	29452	165	1	2857	2	Y	35	31	1		11
12	3100 N	2862	-0-	-238	29214	161	1	2659	2	Y	38	40	1		9
01	3100 N	2022	-0-	-1078	28136	148	1	1833	2	Y	37	32	1		14
02	2900 N	2429	-0-	-471	27665	119	1	2275	2	Y	32	38	1		8
03	3100 N	3380	-0-	280	27945	141	1	3205	2	Y	31	31	1		8
04	3000 N	4134	-0-	1134	29079	181	1	3916	2	Y	34	32	1		10

WALTON, ROBERT GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 202575			COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A				
11	810 N	464	-0-	-346	-0-	25	1	437	2	Y	2	4	1		-0-
12	155 N	78	-0-	-77	-0-	4	1	73	2	Y	1				1
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	167	1	2065	2	Y	10	7	1		4
02	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	115	1	2189	2	Y	9	11	1		2
03	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	116	1	2634	2	Y	9	9	1		2
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	106	1	2298	2	Y	10	9	1		3

MCGEE, SCOTT R. UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 204026			COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628				
11	4020 X	3802	-0-	-218	-0-	208	1	3594	2	Y	-0-				-0-
12	4154 X	3441	-0-	-713	-0-	196	1	3245	2	Y	-0-				-0-
01	4154 X	2318	-0-	-1836	-0-	173	1	2145	2	Y	-0-				-0-
02	3886 X	3256	-0-	-630	-0-	162	1	3094	2	Y	-0-				-0-
03	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	174	1	3972	2	Y	-0-				-0-
04	3810 X	3540	-0-	-270	-0-	157	1	3383	2	Y	-0-				-0-

HOGG, ALLIE MARIE			WELL #: 7		RRCID -> 204917			COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800				
11	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	120	1	2066	2	Y	-0-				-0-
12	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	124	1	2056	2	Y	-0-				-0-
01	1922 N	1646	-0-	-276	-0-	123	1	1523	2	Y	-0-				-0-
02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	108	1	2062	2	Y	-0-				-0-
03	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	112	1	2557	2	Y	-0-				-0-
04	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	113	1	2432	2	Y	-0-				-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. HOGG, ALLIE M. "AS"		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
WELL #: 11		RRCID -> 206196		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9516 - 9724			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	1050 N	726	-0-	-324	-0-	40 1	686 2	Y	-0-	-0-	
12	1023 N	729	-0-	-294	-0-	42 1	687 2	Y	-0-	-0-	
01	806 N	565	-0-	-241	-0-	42 1	523 2	Y	-0-	-0-	
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	37 1	708 2	Y	-0-	-0-	
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	41 1	930 2	Y	-0-	-0-	
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	41 1	895 2	Y	-0-	-0-	

HOLCOMBE		WELL #: 9		RRCID -> 206344		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8590 - 9926	
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	59 1	1024 2	Y	12	11 1	4
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	56 1	930 2	Y	13	14 1	3
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	56 1	690 2	Y	13	11 1	5
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	56 1	1063 2	Y	11	13 1	3
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	75 1	1706 2	Y	11	11 1	3
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	65 1	1405 2	Y	11	11 1	3

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 8		RRCID -> 206377		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9720 - 9770	
11	1290 N	819	-0-	-471	-0-	45 1	774 2	Y	-0-	-0-	
12	1333 N	974	-0-	-359	-0-	56 1	918 2	Y	-0-	-0-	
01	1333 N	1044	-0-	-289	-0-	78 1	966 2	Y	-0-	-0-	
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	67 1	1268 2	Y	-0-	-0-	
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	56 1	1266 2	Y	-0-	-0-	
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	62 1	1348 2	Y	-0-	-0-	

HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 10		RRCID -> 209943		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 9172 - 9709	
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	63 1	1084 2	Y	-0-	-0-	
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	27 1	447 2	Y	-0-	-0-	
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	59 1	732 2	Y	-0-	-0-	
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	38 1	729 2	Y	-0-	-0-	
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	30 1	676 2	Y	-0-	-0-	
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	26 1	566 2	Y	-0-	-0-	

BLACK, C. O.		WELL #: 8		RRCID -> 209959		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 6310 - 9745	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 211004		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	3000 N	2402	-0-	-598	16794	125 1	2167 2	Y	100	90 1	31
12	3100 N	2328	-0-	-772	16022	110 9	2084 2	Y	107	113 1	25
01	3100 N	1530	-0-	-1570	14452	126 1	1313 2	Y	101	87 1	39
02	2900 N	2796	-0-	-104	14348	118 9	2560 2	Y	93	109 1	23
03	3100 N	3677	-0-	577	14925	106 1	3427 2	Y	91	90 1	24
04	3000 N	2802	-0-	-198	14727	111 9	2578 2	Y	95	91 1	28
						134 1					
						102 9					
						150 1					
						100 9					
						119 1					
						105 9					

WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212288		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790			
11	1560 N	1316	-0-	-244	-0-	72 1	1244 2	Y	-0-	-0-	
12	1426 N	1221	-0-	-205	-0-	70 1	1151 2	Y	-0-	-0-	
01	1612 N	1450	-0-	-162	-0-	108 1	1342 2	Y	-0-	-0-	
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	83 1	1575 2	Y	-0-	-0-	
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	72 1	1645 2	Y	-0-	-0-	
04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	102 1	2199 2	Y	-0-	-0-	

BLACK, VERA		WELL #: 9		RRCID -> 212291		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839			
11	3000 N	3303	-0-	303	33754	180 1	3106 2	Y	15	13 1	5
12	3100 N	2763	-0-	-337	33417	17 9	2588 2	Y	16	17 1	4
01	3100 N	2211	-0-	-889	32528	157 1	2029 2	Y	16	14 1	6
02	2900 N	2866	-0-	-34	32494	18 9	2710 2	Y	13	16 1	3
03	3100 N	3411	-0-	311	32805	164 1	3253 2	Y	14	13 1	4
04	3000 N	1473	-0-	-1527	31278	14 9	1397 2	Y	10	11 1	3
						15 9					
						65 1					
						11 9					

LISTON, W.L.		WELL #: 6		RRCID -> 213735		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679			
11	1410 N	1209	-0-	-201	-0-	66 1	1143 2	Y	-0-	-0-	
12	1302 N	915	-0-	-387	-0-	52 1	863 2	Y	-0-	-0-	
01	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	88 1	1087 2	Y	-0-	-0-	
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	69 1	1312 2	Y	-0-	-0-	
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	55 1	1254 2	Y	-0-	-0-	
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	76 1	1636 2	Y	-0-	-0-	

WOMACK		WELL #: 8-L		RRCID -> 214384		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 13		RRCID -> 224273		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	9 1	159 2	Y	-0-	-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	10 1	165 2	Y	-0-	-0-
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	10 1	125 2	Y	-0-	-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	168 2	Y	-0-	-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	11 1	252 2	Y	-0-	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	194 2	Y	-0-	-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 12 L		RRCID -> 224276		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HOLCOMBE		WELL #: 6		RRCID -> 234859		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903		
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	8 1	135 2	Y	-0-	-0-
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	5 1	86 2	Y	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13 1	239 2	Y	-0-	-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8 1	176 2	Y	-0-	-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8 1	180 2	Y	-0-	-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550)		07527 155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175								
CRENSHAW "A"		WELL #: 2		RRCID -> 076793		COMPL. DATE 04/04/1978		TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CRENSHAW "A"		WELL #: 7		RRCID -> 077267		COMPL. DATE 06/14/1978		TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C.		770275								
BRUMBLE-STUDDARD		WELL #: 1		RRCID -> 177373		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254		
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-	20
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-	20
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-	20
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-	20
03	713 N	323	-0-	-390	-0-	323 2		N	-0-	20
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

BETHANY (MERCER)
COWRIE ENERGY LLC
GRIFFIN

07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
183056
WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-			129
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-			129
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			129
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-			129
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			129

BETHANY (NACATOSH)
BRANGUS ENERGY LLC
ADAMS, T. C.

07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
088639
WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
02	406 N	308	-0-	-98	-0-	308 2		N	-0-			-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			-0-
*04	300 N	8	-0-	-292	-0-	8 2		N	-0-			-0-

ADAMS, T. C.

WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
02	406 N	308	-0-	-98	-0-	308 2		N	-0-			-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			-0-
*04	300 N	8	-0-	-292	-0-	8 2		N	-0-			-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.
AGURS, W. C.

097353
WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC
TILLER, LLOYD "A"

523001
WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2024

HILL, TOM

WELL #: 3 RRCID -> 296457 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 992 PERF. 988 - 992

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (PAGE SAND) BOWLES ENERGY, INC. MOBLEY			07527 320 084097		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON							
			WELL #:	1	RRCID ->	118763	COMPL. DATE	09/12/1985	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6114 - 6119						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

RAVEN, THOMAS			WELL #:	1	RRCID ->	119406	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	6099 - 6105						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

GOMEZ, MARY FURRH			WELL #:	1	RRCID ->	201538	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6073 - 6241						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. BOWLES			097353	WELL #:	1	RRCID ->	200845	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	5902 - 5908					
11	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2337	2	2	9	N	2							112
12	2294 N	2128	-0-	-166	-0-	2121	2	7	9	N	6							118
01	2666 N	1745	-0-	-921	-0-	1741	2	4	9	N	4							122
02	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2427	2	25	9	N	23	130	1					15
03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2364	2	6	9	N	5							20
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1756	2	3	9	N	3							23

SCHULZE			WELL #:	1 T	RRCID ->	218702	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6099 - 6105						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

ENPOWER RESOURCES INC. BOSH OU			252992	WELL #:	2	RRCID ->	179117	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6319 - 6359					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BETHANY (PAGE SAND)		//CONT.// 07527 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992														
MOORE, SANDERS		WELL #: 2ST		RRCID -> 188207		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

MOORE, SANDERS		WELL #: 1 U		RRCID -> 188398		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308								
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MOORE, SANDERS		WELL #: 3 U		RRCID -> 188704		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD		WELL #: 2AU		RRCID -> 226754		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		RRCID -> 112458		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114								
HARTLEY, T. E.		WELL #: 1 C														
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1901	2	14	9	N	13					245
12	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2149	2	9	9	N	8					253
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1651	2	11	9	N	10					263
02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2016	2	25	9	N	23					286
03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2216	2	13	9	N	12					298
*04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1447	2	14	9	N	13					311

BETHANY (PALMER SAND)			07527 325		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BROOKSTON ENERGY, INC.			097353											
KOCH			WELL #: 1		RRCID -> 173978			COMPL. DATE 03/23/1999			TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
O														
11	900 N	771	-0-	-129	-0-	22	1	749	2	N	-0-			116
12	868 N	538	-0-	-330	-0-	22	1	516	2	N	-0-			116
01	961 N	471	-0-	-490	-0-	22	1	449	2	N	-0-			116
02	754 N	603	-0-	-151	-0-	24	1	579	2	N	-0-			116
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	21	1	540	2	N	-0-			116
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	22	1	632	2	N	-0-			116

RFE OPERATING, LLC			704776											
PORTER, RICHARD			WELL #: 3		RRCID -> 174000			COMPL. DATE 06/02/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442			
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1877	2	3	9	N	3			33
12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2041	2	30	9	N	27			60
01	1953 N	1698	-0-	-255	-0-	1641	2	57	9	N	52			112
02	1827 N	1684	-0-	-143	-0-	1626	2	58	9	N	53			165
03	2015 N	1452	-0-	-563	-0-	1424	2	28	9	N	25			190
04	1950 N	1947	-0-	-3	-0-	1937	2	10	9	N	9			199

XTO ENERGY INC.			945936											
WALTON, ROBERT GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 136990			COMPL. DATE 05/27/1990			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230			
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	Y	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	Y	-0-			-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE, H. G.			WELL #: 1		RRCID -> 138803			COMPL. DATE 10/21/1990			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238			
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-			-0-
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-			-0-
02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 139286			COMPL. DATE 08/10/1991			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERSON, JOE			WELL #: 3		RRCID -> 283595			COMPL. DATE 02/15/2018			TOTAL DEPTH 8457 PERF. 6288 - 6603			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY (PALUXY) BROOKSTON ENERGY, INC. WATERMAN		07527 341 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
WELL #:		5		RRCID -> 189272		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81	82	1	61
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75			136
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	86	158	1	64
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81	83	1	62
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39			101
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36			137

NORTH SEMBRA		WELL #:		2 C		RRCID -> 204445		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULZE		WELL #:		1		RRCID -> 218703		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. CAMPBELL, W.E.		399624		WELL #:		6		RRCID -> 083304		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2024														

WOOLWORTH		WELL #:		6		RRCID -> 198567		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870				
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

BIRDWELL, A. G.		WELL #:		5		RRCID -> 267451		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266				
11		1230 N	1054	-0-	-176	-0-	1054	2		N	-0-			62
12		1271 N	807	-0-	-464	-0-	807	2		N	-0-			62
01		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			62
02		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1205	2	57	9	N	52		114
03		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-		114
04		1290 N	1172	-0-	-118	-0-	1172	2			N	-0-		114

BETHANY (PALUXY) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY CRENSHAW A		//CONT.//		07527 341 450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
		WELL #:		7	RRCID ->	152590	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	3845	PERF. 2622 - 2678			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC ROQUEMORE GU				523001		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
		WELL #:		6	RRCID ->	159861	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2620 - 2626			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH				770275		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
		WELL #:		5	RRCID ->	234162	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2898 - 2902			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT) BRAMMER PETROLEUM, INC. WESTMORELAND, EDWARD				07527 403 088600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
		WELL #:		1	RRCID ->	029429	COMPL. DATE	07/06/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6017 - 6032			
11	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-			31
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			31
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-			31
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-			31
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			31
*04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-			31

NORTH LAKE RESOURCES LLC FURRH, J. M. ESTATE				100308		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
		WELL #:		2	RRCID ->	029392	COMPL. DATE	03/03/1952	TOTAL DEPTH	6426	PERF. 6128 - 6134			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

LEFFALL						CAPACITY		CNTY: PANOLA						
		WELL #:		1	RRCID ->	029394	COMPL. DATE	05/16/1955	TOTAL DEPTH	6456	PERF. 6132 - 6140			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

BETHANY (PETTIT) CR2 ENERGY LLC A. WILLIAMS UNIT		//CONT.//	07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA			
			101608						
		WELL #:	1 C	RRCID -> 029362	COMPL. DATE 11/25/1956	TOTAL DEPTH 6402	PERF. 6187	- 6191	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TGNR EAST TEXAS II LLC FURRH-COOPER			102211						
		WELL #:	1 C	RRCID -> 029350	COMPL. DATE 08/20/1957	TOTAL DEPTH 6385	PERF. 5856	- 5860	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
METCALF, J. E. UNIT									
		WELL #:	1 C	RRCID -> 029425	COMPL. DATE 03/21/1954	TOTAL DEPTH 6523	PERF. 6040	- 6077	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
LONE PINE SWD									
		WELL #:	1	RRCID -> 291306	COMPL. DATE 07/18/2021	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 4990	- 5917	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
CHEVRON U. S. A. INC. ADAMS, T.C. NCT-1			148113						
		WELL #:	44 F	RRCID -> 194011	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 5480	- 5736	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
WEINER, W.B. JR. ET AL									
		WELL #:	2 D	RRCID -> 195552	COMPL. DATE 04/11/2003	TOTAL DEPTH 7629	PERF. 5358	- 5964	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8	

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		N	-0-			165
12		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3		N	-0-			165
01		1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352 3		N	-0-			165
02		1247 N	794	-0-	-453	-0-	794 3		Y	-0-			165
03		1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1265 3		Y	-0-	165 1		-0-
04		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3		Y	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2024

ELMS OIL COMPANY 250120
 LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-	45 7		11
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			11
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			11
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			11
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			11
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			11
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			11
12		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			11
01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			11
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			11
03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			11
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			11

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
 LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

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

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

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

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			215
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	88 1		135
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43			178
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40	104 1		114
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114

BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992														
COCKERELL		WELL #: 1		RRCID -> 029345		COMPL. DATE 11/10/1956		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNS BALOUS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 029346		COMPL. DATE 08/13/1959		TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408								
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERITT, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 029401		COMPL. DATE 06/10/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212								
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER-WARE		WELL #: 4		RRCID -> 179589		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: 1 C		RRCID -> 029405		COMPL. DATE 08/06/1955		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201						
WOODLEY																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT)			//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648										
WERNER SAWMILL UNIT #2			WELL #: 1		RRCID -> 029420			COMPL. DATE 07/22/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	3097	-0-	97	97	30	1	2968	2	N	90		205
12	3100 N	3412	-0-	312	409	99	1	2936	2	N	47	154 1	98
01	3013 N	2604	-0-	-409	-0-	52	1	2220	2	N	60		158
02	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	66	1	3083	2	N	103		261
03	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	113	1	3118	2	N	79	139 1	201
04	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	87	1	2918	2	N	85		286
						94	9						

LISTON, W. L. UNIT NO. 1			WELL #: 2		RRCID -> 029434			COMPL. DATE 12/27/1955			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058		
11	900 N	659	-0-	-241	-0-	81	1	578	2	N	-0-		-0-
12	930 N	258	-0-	-672	-0-	36	1	222	2	N	-0-		-0-
01	682 N	372	-0-	-310	-0-	54	1	318	2	N	-0-		-0-
02	638 N	624	-0-	-14	-0-	88	1	536	2	N	-0-		-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	92	1	573	2	N	-0-		-0-
04	360 N	159	-0-	-201	-0-	32	1	127	2	N	-0-		-0-

ROQUEMORE, H. G.			WELL #: 1 C		RRCID -> 029436			COMPL. DATE 08/21/1954			TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044		
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	177	1	1258	2	N	-0-		-0-
12	1085 N	887	-0-	-198	-0-	124	1	763	2	N	-0-		-0-
01	1085 N	865	-0-	-220	-0-	126	1	739	2	N	-0-		-0-
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	192	1	1163	2	N	-0-		-0-
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	257	1	1602	2	N	-0-		-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	289	1	1137	2	N	-0-		-0-

ROQUEMORE, P. D.			WELL #: 1 C		RRCID -> 029437			COMPL. DATE 04/13/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041		
11	11016 X	2773	-0-	-8243	-0-	342	1	2431	2	N	-0-		-0-
12	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	241	1	1480	2	N	-0-		-0-
01	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	220	1	1291	2	N	-0-		-0-
02	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	300	1	1822	2	N	-0-		-0-
03	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	270	1	1682	2	N	-0-		-0-
04	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	279	1	1098	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS, ADDIE			WELL #: 1 C		RRCID -> 029471			COMPL. DATE 03/07/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FINALY RESOURCES LLC			268323		RRCID -> 029337			COMPL. DATE 12/23/1957			TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A		
BROOKS-WILLIAMS			WELL #: 1 C										
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-		71
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	286	3	6	9	N	5		76
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	293	3	2	9	N	2		78
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-		78
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-		78
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-		78

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764														
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129														
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096														
11	4500	X	3580	-0-	-920	-0-	6	1	3520	3	N	49		123
							54	9						
12	4650	X	3470	-0-	-1180	-0-	5	1	3420	3	N	41	154	1
							45	9						
01	4650	X	4006	-0-	-644	-0-	5	1	3924	3	N	70		80
							77	9						
02	4321	X	4150	-0-	-171	-0-	6	1	4050	3	N	85		165
							94	9						
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	6	1	4172	3	N	48	165	1
							53	9						
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4088	3	61	9	N	55		103

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175														
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636														
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	805	2	11	9	N	10		81
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	857	2	7	9	N	6		87
01	930	N	739	-0-	-191	-0-	732	2	7	9	N	6		93
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	891	2	6	9	N	5		98
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	N	5		103
*04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-		103

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6015 - 6055														
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BETHANY (PETTIT)												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
FLOYD-HOPE //CONT.// 742143												
WELL #: 1D RRCID -> 293701 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6235 - 6393												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SNIDER INDUSTRIES												
WELL #: 1D RRCID -> 296542 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5054 - 5882												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC												
LEWIS UNIT 775851												
WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758												
11	3000 N	3147	-0-	147		147	133 1	2953 2	Y	55	57 1	12
12	2943 X	2796	-0-	-147		-0-	61 9	2586 2	Y	80	58 1	34
01	2741 X	2741	-0-	-0-		-0-	122 1	2569 2	Y	46	68 1	12
02	2973 X	2973	-0-	-0-		-0-	88 9	2798 2	Y	41	35 1	18
03	3138 X	3138	-0-	-0-		-0-	121 1	2949 2	Y	44	53 1	9
04	2994 X	2994	-0-	-0-		-0-	51 9	2818 2	Y	33	36 1	6
							130 1					
							45 9					
							141 1					
							48 9					
							140 1					
							36 9					

TILLERY UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797												
11	330 N	-0-	-0-	-330		-0-				Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62		-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-

SMITH RESOURCES, L.L.C.												
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE 796070												
WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC												
MITCHELL, J. H. 801112												
WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942												
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC		//CONT.// 801112										
THOMPSON, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 029470		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC		884518										
ALLEN, RALPH		WELL #: 1D		RRCID -> 029364		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108				
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, JANIE, MRS.		884518										
WELL #: 1		RRCID -> 029370		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385				
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKABOUT OPERATING, LLC		892006										
GRIFFIN, PATTIE		WELL #: 1 C		RRCID -> 029402		COMPL. DATE 01/11/1957		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526				
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			39
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			39
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			39
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-			39
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-			39
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

ROSBOROUGH, J. F.		892006										
WELL #: 1		RRCID -> 029404		COMPL. DATE 07/01/1957		TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

XTO ENERGY INC.		945936										
ROBERSON, JOE UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 029361		COMPL. DATE		N/A				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050 N	713	-0-	-337	-0-	713	2			Y	-0-		32
12	930 N	570	-0-	-360	-0-	570	2			Y	-0-		32
01	930 N	517	-0-	-413	-0-	517	2			Y	-0-		32
02	696 N	617	-0-	-79	-0-	519	2	98	9	Y	89	57 1	64
03	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-	55 1	9
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-		9

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

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

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-		-0-
12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-		-0-
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48

BETHANY (PETTIT 5720)		//CONT.//		07527 493	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211								
ROLAND ANDERSON SWD		WELL #:		2	RRCID ->	289789	COMPL. DATE	03/17/2020	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5016 - 6010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	263689	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	6307	PERF.	5890 - 5916	
11	2910 X	2877	-0-	-33	-0-	2779	3	98	9	N	89	170	
12	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3059	3	24	9	N	22	192	
01	3007 X	2451	-0-	-556	-0-	2450	3	1	9	N	1	31	
02	2813 X	2326	-0-	-487	-0-	2313	3	13	9	N	12	43	
03	3069 X	2901	-0-	-168	-0-	2804	3	97	9	N	88	131	
04	2970 X	2458	-0-	-512	-0-	2425	3	33	9	N	30	161	

HOPEWELL OPERATING, INC.				399624				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID ->	245752	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	5885 - 5896	
11	3000 N	2086	-0-	-914	-0-	955	2	2086	2	N	-0-	85	
12	2806 N	1851	-0-	-955	-0-	1851	2	1851	2	N	-0-	85	
01	2139 N	1973	-0-	-166	-0-	1973	2	1973	2	N	-0-	85	
02	2030 N	1850	-0-	-180	-0-	1850	2	1850	2	N	-0-	85	
03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	1979	2	N	-0-	85	
04	1920 N	1899	-0-	-21	-0-	1899	2	1899	2	N	-0-	85	

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CRENSHAW UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	294298	COMPL. DATE	01/20/2023	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	5756 - 5761	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BETHANY (PETTIT 6170)				07527 527	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	271767	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	6161 - 6167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55

JONES, PENNY				271903				CAPACITY			CNTY: HARRISON		
		WELL #:		5	RRCID ->	271903	COMPL. DATE	11/24/2013	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	6560 - 6566	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PETTIT 6170)		//CONT.// 07527 527		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
JONES, PENNY		WELL #: 7		RRCID -> 272005		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BELL		WELL #: 8H		RRCID -> 255774		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ENPOWER RESOURCES INC.		252992		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
PERRY, ANNIE GU		WELL #: 1 U		RRCID -> 187877		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
NOLTE, ELLA		704776		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
WELL #: 1A		RRCID -> 239325		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2111					N	NO RPT					6
RFE OPERATING, LLC		704776		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
FONVILLE		WELL #: 2		RRCID -> 161852		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LAWSON-MORGAN		704776		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
WELL #: 1		RRCID -> 180956		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168										
11	4170 X	2267	-0-	-1903	-0-	2250	2	17	9	N	15					180
12	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4037	2	74	9	N	67					247
01	3596 X	1897	-0-	-1699	-0-	1722	2	175	9	N	159	176	1			230
02	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3887	2	151	9	N	137					367
03	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	4915	2	187	9	N	170	350	1			187
04	3990 X	3454	-0-	-536	-0-	3340	2	114	9	N	104					291

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162	7	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 290668 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 5387 PERF. 4922 - 5050

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (RODESSA)		//CONT.//		07527 589	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: PANOLA							
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764										
BRUMBLE				WELL #:	1 T	RRCID ->	029319	COMPL. DATE	08/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4817 - 4823	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
PINNERGY, LTD.				665701										
PANOLA SWD				WELL #:	1	RRCID ->	293304	COMPL. DATE	06/23/2022	TOTAL DEPTH	5264	PERF.	4928 - 5130	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851										
WERNER, L., SAW MILL, WERNER, L. -A-				WELL #:	11 C	RRCID ->	029322	COMPL. DATE	02/19/1954	TOTAL DEPTH	6305	PERF.	4790 - 4800	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WERNER SAWMILL UNIT				WELL #:	11 A	RRCID ->	052075	COMPL. DATE	11/19/1971	TOTAL DEPTH	6305	PERF.	4778 - 4790	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUMBLE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	168334	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	4818 - 4848	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
M. E. GULLEY GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	188581	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5055 - 5122	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (RODESSA)		//CONT.//		07527 589	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA			
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC				781863							
TILLER-CRENSHAW		WELL #:		2	RRCID ->	029318	COMPL. DATE	12/02/1955	TOTAL DEPTH	4853	PERF. 4818 - 4836
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC				862571				CNTY: PANOLA			
FURRH		WELL #:		4A	RRCID ->	296184	COMPL. DATE	11/03/2023	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 5370 - 5452
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)				07527 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467							
BELL, MILES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029532	COMPL. DATE	05/15/1946	TOTAL DEPTH	6164	PERF. 5878 - 6054
11	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1825 3	20 9	N	18		80
12	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2652 3	17 9	N	15		95
01	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1384 3	8 9	N	7		102
02	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		102
03	31 X	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		102
04	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		102

BROOKSTON ENERGY, INC.				097353				CNTY: PANOLA			
CALDWELL ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	095486	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	9310	PERF. 6156 - 9226
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CR2 ENERGY LLC				101608				CNTY: PANOLA			
GREEN, FRANK, EST.		WELL #:		1	RRCID ->	029505	COMPL. DATE	01/14/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6566 - 6570
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LLISTON, A. P.		WELL #:		1	RRCID ->	029508	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6040 - 6289
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
 FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

11	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7429	2	76	9	Y	69	68	1			86
12	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7798	2	74	9	Y	67	67	1			86
01	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	7913	2	87	9	Y	79	67	1			98
02	DLQ G-10	7652	-0-	7652	7652	7543	2	109	9	Y	99	127	1			70
03	DLQ G-10	8598	-0-	8598	16250	8521	2	77	9	Y	70	66	1			74
04	24729 X	8479	-0-	-16250	-0-	8336	2	143	9	Y	130	122	1			82

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

11	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4392	2	20	9	Y	18	17	1			22
12	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4804	2	19	9	Y	17	17	1			22
01	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4775	2	21	9	Y	19	17	1			24
02	DLQ G-10	5332	-0-	5332	5332	5304	2	28	9	Y	25	32	1			17
03	DLQ G-10	6457	-0-	6457	11789	6436	2	21	9	Y	19	17	1			19
04	17660 X	5871	-0-	-11789	-0-	5836	2	35	9	Y	32	30	1			21

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

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

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

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

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
CAVIN UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 209779		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: C 2		RRCID -> 029574		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: E 1 T		RRCID -> 029576		COMPL. DATE 09/05/1948		TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
ENPOWER RESOURCES INC.		252992														
LAWLESS		WELL #: 1 T		RRCID -> 029488		COMPL. DATE 08/01/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283								
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
J.F. ROBERTS		WELL #: 1 T		RRCID -> 029490		COMPL. DATE 10/20/1954		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267								
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAUDE CADENHEAD		WELL #: 1 T		RRCID -> 029501		COMPL. DATE 01/16/1957		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434								
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992								
WILSON, FLOYD, ET AL		WELL #: 1-L		RRCID ->	029516	COMPL. DATE	01/08/1960	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6586 - 6591
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
PATTON, O. B.		WELL #: 1 T		RRCID ->	029525	COMPL. DATE	04/15/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6289 - 6299
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	249 1	1373 2	N	-0-	125
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	224 1	1118 2	N	-0-	125
01	1581 N	1399	-0-	-182	-0-	233 1	1166 2	N	-0-	125
02	1479 N	1378	-0-	-101	-0-	225 1	1136 2	N	15	140
						17 9				
03	1333 N	1198	-0-	-135	-0-	210 1	985 2	N	3	118 1 25
						3 9				
04	1350 N	246	-0-	-1104	-0-	61 1	185 2	N	-0-	25
ROQUEMORE, H. G.		WELL #: 1 T		RRCID ->	029560	COMPL. DATE	08/31/1954	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 6356 - 6360
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ROQUEMORE, P. D.		WELL #: 1 T		RRCID ->	029561	COMPL. DATE	04/13/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6329 - 6350
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WILLIAMS, ADDIE		WELL #: 1 T		RRCID ->	029582	COMPL. DATE	03/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6617 - 6624
11	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	326 1	1797 2	N	41	260
						45 9				
12	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	361 1	1802 2	N	22	163 1 119
						24 9				
01	2108 N	1981	-0-	-127	-0-	330 1	1651 2	N	-0-	119
02	1972 N	1888	-0-	-84	-0-	307 1	1555 2	N	24	143
						26 9				
03	2108 N	1990	-0-	-118	-0-	350 1	1640 2	N	-0-	143
04	1920 N	1793	-0-	-127	-0-	439 1	1336 2	N	16	159
						18 9				
GRAWARD OPERATING, INC.		326435								
MCJIMSEY		WELL #: 1		RRCID ->	029489	COMPL. DATE	01/21/1955	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6410 - 6426
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)										CNTY: PANOLA				
GRAWARD OPERATING, INC.														
JERNIGAN-EVANS														
WELL #: 2										RRCID -> 096103				
COMPL. DATE 09/24/1981										TOTAL DEPTH 6900				
PERF. 6504 - 6516														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

HOELL OPERATING, LLC										CNTY: PANOLA				
BELL, MILES														
WELL #: 3										RRCID -> 144074				
COMPL. DATE 02/03/2003										TOTAL DEPTH 9104				
PERF. 5890 - 6000														
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-			30
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-			30
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-			30
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-			30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

HOPEWELL OPERATING, INC.										CNTY: PANOLA				
BRUMBLE-STUDDARD														
WELL #: 3										RRCID -> 029524				
COMPL. DATE 04/11/1956										TOTAL DEPTH 6300				
PERF. 6260 - 6272														
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2020 - WELL PLUGGED 3/25/2009														

HRB OPERATING COMPANY, INC.										CNTY: PANOLA				
BRUMBLE UNIT														
WELL #: 1 T										RRCID -> 029542				
COMPL. DATE 08/23/1953										TOTAL DEPTH N/A				
PERF. 5785 - 6156														
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

RFE OPERATING, LLC										CNTY: PANOLA				
FORT, CARRIE, UNIT														
WELL #: 1										RRCID -> 029503				
COMPL. DATE 07/30/1997										TOTAL DEPTH N/A				
PERF. 6220 - 6243														
11	1770	X	1747	-0-	-23	-0-	1747	2		N	-0-			18
12	2015	X	761	-0-	-1254	-0-	693	2	68	9	N	62		80
01	2015	X	1078	-0-	-937	-0-	1059	2	19	9	N	17		97
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3602	2	20	9	N	18		115
03	1798	X	594	-0-	-1204	-0-	557	2	37	9	N	34	102 1	47
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2884	2	18	9	N	16		63

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										CNTY: PANOLA				
CRENSHAW UNIT														
WELL #: 1 T										RRCID -> 029587				
COMPL. DATE 07/08/1947										TOTAL DEPTH N/A				
PERF. N/A														
11	1980	N	1546	-0-	-434	-0-	1543	2	3	9	Y	3		5
12	1798	N	1354	-0-	-444	-0-	1354	2			Y	-0-		5
01	1891	N	1454	-0-	-437	-0-	1452	2	2	9	Y	2	5 1	2
02	1508	N	1469	-0-	-39	-0-	1468	2	1	9	Y	1		3
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	Y	1		4
04	1410	N	1275	-0-	-135	-0-	1272	2	3	9	Y	3		7

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188																	
11		3600 X	3521	-0-	-79	-0-	3511	2	10	9	Y	9					62
12		3720 X	3534	-0-	-186	-0-	3511	2	23	9	Y	21					83
01		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3861	2	8	9	Y	7					90
02		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3483	2	41	9	Y	37	74	1			53
03		3627 X	3423	-0-	-204	-0-	3409	2	14	9	Y	13					66
04		3600 X	3387	-0-	-213	-0-	3347	2	40	9	Y	36	73	1			29

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215																	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216																	
11		5790 X	4597	-0-	-1193	-0-	4589	2	8	9	Y	7	13	1			9
12		5983 X	5683	-0-	-300	-0-	5673	2	10	9	Y	9	7	1			11
01		6293 X	4364	-0-	-1929	-0-	4349	2	15	9	Y	14	16	1			9
02		5887 X	5287	-0-	-600	-0-	5280	2	7	9	Y	6	7	1			8
03		6293 X	5528	-0-	-765	-0-	5519	2	9	9	Y	8	10	1			6
04		5490 X	5386	-0-	-104	-0-	5384	2	2	9	Y	2	4	1			4

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833															
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
12		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-			-0-
01		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-			-0-
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			-0-
03		155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JERNIGAN A UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 287334 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 6000															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC				801112											
MITCHELL, J. H.				WELL #:	1 T	RRCID ->	029559	COMPL. DATE	06/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6167 - 6172		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TE-RAY RESOURCES, LLC				840557					6555 PERF. 6544 - 6548						
BROOKS-WILLIAMS				WELL #:	1 T	RRCID ->	029500	COMPL. DATE	12/27/1957	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6544 - 6548		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936					6283 PERF. 6251 - 6275						
ROBERSON, JOE UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	029512	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6283	PERF.	6251 - 6275		
11	2070 N	2011	-0-	-59	-0-	109	1	1878	2	Y	22	20	1		7
12	2046 N	2002	-0-	-44	-0-	113	1	1863	2	Y	24	25	1		6
01	2077 N	1454	-0-	-623	-0-	107	1	1322	2	Y	23	20	1		9
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	103	1	1959	2	Y	21	25	1		5
03	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	119	1	2701	2	Y	20	20	1		5
04	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	107	1	2319	2	Y	21	20	1		6

ADAMS, T. C.				WELL #:	1 T	RRCID ->	029566	COMPL. DATE	04/25/1947	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5842 - 6162
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FLOYD UNITS				WELL #:	1	RRCID ->	029568	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	5999	PERF.	5800 - 5985
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL				WELL #:	1 T	RRCID ->	029569	COMPL. DATE	02/20/1948	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	6054 - 6210
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

 BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 03/04/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

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

 MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

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

 LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2	Y	-0-		20
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	142 2	Y	19	21 9	39
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	159 2	Y	42	46 9	81
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	139 2	Y	-0-		81
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	Y	-0-		81
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	Y	-0-		81

 BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2023

 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353									
DOUGLAS, E. -A- UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	100097	COMPL. DATE	04/11/1982	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7813 - 7823
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		360 N	347	-0-	-13	-0-	347 2		N	-0-			67
12		403 N	346	-0-	-57	-0-	343 2	3 9	N	3			70
01		403 N	337	-0-	-66	-0-	329 2	8 9	N	7			77
02		348 N	338	-0-	-10	-0-	326 2	12 9	N	11			88
03		341 N	339	-0-	-2	-0-	337 2	2 9	N	2			90
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	335 2	40 9	N	36	84 1		42

MHS-JERNIGAN				WELL #:	1	RRCID ->	182125	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6034 - 6143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143

MHS-CALDWELL				WELL #:	1	RRCID ->	183663	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6030 - 6203
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MHS-WELLS				WELL #:	2	RRCID ->	190675	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6008 - 6180
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	57 1	1921 2	N	-0-			149
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	60 1	1414 2	N	-0-			149
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	86 1	1776 2	N	-0-			149
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	66 1	1531 2	N	-0-			149
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	56 1	1442 2	N	-0-			149
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	53 1	1583 2	N	-0-			149

MORELOCK				WELL #:	4	RRCID ->	204402	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	5968 - 5974
11	720	N	660	-0-	-60	-0-	658 2	2 9	N	2			94
12	744	N	636	-0-	-108	-0-	623 2	13 9	N	12			106
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	626 2	12 9	N	11			117
02	638	N	549	-0-	-89	-0-	542 2	7 9	N	6			123
03	651	N	547	-0-	-104	-0-	537 2	10 9	N	9	100 1		32
04	630	N	570	-0-	-60	-0-	564 2	6 9	N	5			37

MHS-WELLS				WELL #:	3	RRCID ->	222964	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6142 - 6336
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MHS-WELLS				WELL #:	4	RRCID ->	235259	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7064	PERF.	6664 - 6665
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308										
MCCAIN				WELL #:	1	RRCID ->	124818	COMPL. DATE	06/30/1987	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	6228 - 6246	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				47	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				47	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				47	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				47	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				47	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				47	
MCCAIN				WELL #:	2	RRCID ->	151049	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6199 - 6234	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211										
CALDWELL "B"				WELL #:	1 U	RRCID ->	168369	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	6322 - 6340	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799										
CAVIN UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	148846	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	6481 - 6546	
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	2	2	9	Y	2	2	1	3
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	Y	2	2	1	3
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1031	2	2	9	Y	2	2	1	3
02	DLQ G-10	1065	-0-	1065	1065	1062	2	3	9	Y	3	4	1	2
03	DLQ G-10	1246	-0-	1246	2311	1244	2	2	9	Y	2	2	1	2
04	3000 N	1407	-0-	-1593	718	1401	2	6	9	Y	5	4	1	3
CAVIN UNIT				WELL #:	9 U	RRCID ->	154514	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	6110 - 6192	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
ROBERSON UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	174992	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6080 - 6095	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

 BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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

 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

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

 CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

11		5460 X	4926	-0-	-534	-0-	57	1	4869	3	Y	-0-					-0-
12		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	64	1	5748	3	Y	-0-					-0-
01		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	71	1	6034	3	Y	-0-					-0-
02		5452 X	5066	-0-	-386	-0-	59	1	5007	3	Y	-0-					-0-
03		5828 X	4274	-0-	-1554	-0-	62	1	4212	3	Y	-0-					-0-
04		5910 X	3240	-0-	-2670	-0-	51	1	3189	3	Y	-0-					-0-

 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

11		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4141	3	10	9	Y	9					49
12		3844 X	3482	-0-	-362	-0-	3472	3	10	9	Y	9					58
01		4123 X	4085	-0-	-38	-0-	4078	3	7	9	Y	6	38	1			26
02		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3979	3	10	9	Y	9					35
03		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3308	3	44	9	Y	40					75
04		3210 X	2702	-0-	-508	-0-	2650	3	52	9	Y	47	50	1			72

 CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

 WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 39		RRCID -> 153846		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	16	1	1343	3	Y	9			26			
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	10	9										
01	1395 N	1008	-0-	-387	-0-	13	1	1207	3	Y	10	31	1	5			
02	986 N	881	-0-	-105	-0-	11	9										
03	1054 N	169	-0-	-885	-0-	12	1	995	3	Y	1			6			
04	990 N	480	-0-	-510	-0-	1	9										
						10	1	869	3	Y	2			8			
						2	1	166	3	Y	1			9			
						1	9										
						8	1	471	3	Y	1			10			
						1	9										
CRENSHAW, BETTIE										WELL #: 5 F		RRCID -> 156013		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
CRENSHAW, BETTIE										WELL #: 4-F		RRCID -> 156016		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514	
11	3600 X	3122	-0-	-478	-0-	36	1	3086	3	Y	-0-			-0-			
12	3720 X	3274	-0-	-446	-0-	36	1	3238	3	Y	-0-			-0-			
01	3720 X	3074	-0-	-646	-0-	36	1	3038	3	Y	-0-			-0-			
02	3277 X	3069	-0-	-208	-0-	36	1	3033	3	Y	-0-			-0-			
03	3503 X	3496	-0-	-7	-0-	50	1	3442	3	Y	4			4			
04	3180 X	3084	-0-	-96	-0-	4	9										
						49	1	3034	3	Y	1			5			
						1	9										
CRENSHAW, BETTIE										WELL #: 4-D		RRCID -> 156017		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
WEINER, W.B. JR ET AL										WELL #: 2-F		RRCID -> 156196		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
BRUMBLE, G. W. NCT-1										WELL #: 41 F		RRCID -> 159151		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

 BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

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

 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

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

 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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

 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2024

 CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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

 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)			//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
BRUMBLE, G. W. NCT-1			WELL #:		40 F	RRCID ->	199412	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	9481	PERF. 5782 - 5911			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ADAMS, T. C. NCT-1			WELL #:		60	RRCID ->	219808	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 5772 - 6019			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1			WELL #:		61	RRCID ->	219809	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5748 - 5936			
11		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-			-0-
12		1054 N	845	-0-	-209	-0-	845	3			Y	-0-			-0-
01		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-			-0-
02		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-			-0-
03		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-			-0-
04		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2			WELL #:		49	RRCID ->	221331	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	5917	PERF. 5793 - 5907			
11		3000 N	3002	-0-	2	284	35	1	2944	3	N	21			130
12		3303 X	3019	-0-	-284	-0-	23	9	2938	3	N	44	152	1	22
01		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	33	1	3050	3	N	7			29
02		2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	48	9	2209	3	N	7			36
03		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	8	9	2843	3	N	16			52
04		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	41	1	2288	3	N	6			58
							18	9							
							37	1							
							7	9							

BRUMBLE, G. W. NCT-1			WELL #:		51	RRCID ->	235202	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	6054	PERF. 5971 - 5974			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1			WELL #:		53	RRCID ->	248611	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	6057	PERF. 5862 - 6037			
11		3150 X	1590	-0-	-1560	-0-	1586	3	4	9	Y	4			39
12		3255 X	1685	-0-	-1570	-0-	1682	3	3	9	Y	3			42
01		3007 X	1857	-0-	-1150	-0-	1853	3	4	9	Y	4	42	1	4
02		2233 X	1903	-0-	-330	-0-	1900	3	3	9	Y	3			7
03		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			Y	-0-			7
04		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			Y	-0-			7

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038											
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020											
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664				N	NO RPT	-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700											
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
FURRH, GAIL		WELL #: 10		RRCID -> 271891		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
CRATON OPERATING LLC		186717														
FOGLE TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 249845		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUFFMAN GU		186717														
WELL #: 2		RRCID -> 286000		COMPL. DATE 10/01/2018		TOTAL DEPTH 11578 PERF. 6450 - 6488										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903														
CALLISON		WELL #: 11A		RRCID -> 251748		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEASLEY 3 UNIT		252992														
WELL #: 3		RRCID -> 289208		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6388 - 6396										
11	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	9					55
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	15	8			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					71
ENPOWER RESOURCES INC.		252992														
SCOTT, JO ANN		WELL #: 1 U		RRCID -> 186958		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992							
MOORE, SANDERS		WELL #:		2ST	RRCID -> 188208	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 9938	PERF. 6676	- 6694
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCINTOSH		WELL #:		1 U	RRCID -> 188249	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 10004	PERF. 6366	- 6622
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

UNDERWOOD		WELL #:		1A	RRCID -> 226750	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 6757	PERF. 6472	- 6617
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				22
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	59				22

UNDERWOOD		WELL #:		6A	RRCID -> 234229	COMPL. DATE 11/06/2007	TOTAL DEPTH 6795	PERF. 6559	- 6669
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				62
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				62
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				62
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				62
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				62

BELL		WELL #:		4A	RRCID -> 234493	COMPL. DATE 10/05/2007	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 6531	- 6605
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				122
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				122

UNDERWOOD		WELL #:		2AL	RRCID -> 234790	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 6485	- 6624
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CALLISON		WELL #:		3A	RRCID -> 243290	COMPL. DATE 06/08/2010	TOTAL DEPTH 6778	PERF. 6598	- 6603
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992														
MOORE, SANDERS		WELL #: 8A		RRCID -> 252751		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BALDWIN HEIRS TP		WELL #: 3H		RRCID -> 274253		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298								
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAWARD OPERATING, INC.		WELL #: 326435		RRCID -> 197384		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627								
REILLY-TILLER																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS		WELL #: 1		RRCID -> 198045		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712								
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER		WELL #: 1		RRCID -> 199906		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 199908		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686								
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MARTIN CANNON INTERESTS, LLC 528380
BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 293875 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6052 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	900 X	606	-0-	-294	-0-	606	2	N	-0-			182
12	930 X	475	-0-	-455	-0-	475	2	N	-0-			182
01	713 X	590	-0-	-123	-0-	590	2	N	-0-			182
02	696 X	397	-0-	-299	-0-	397	2	N	-0-			182
03	837 X	400	-0-	-437	-0-	400	2	N	-0-			182
04	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			182

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ELLA WELL #: 1A RRCID -> 293532 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6422 - 6428

11	16110 X	10179	-0-	-5931	-0-	10151	2	28	9	N	25	250
12	15283 X	7995	-0-	-7288	-0-	7967	2	28	9	N	25	275
01	14353 X	8901	-0-	-5452	-0-	8895	2	6	9	N	5	280
02	11513 X	7566	-0-	-3947	-0-	7549	2	17	9	N	15	115
03	11253 X	7874	-0-	-3379	-0-	7863	2	11	9	N	10	125
04	10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-			N	NO RPT			125

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

11	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2631	2	8	9	N	7	40
12	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	535	1	2224	2	N	10	50
01	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	11	9	1231	2	N	7	57
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	1262	1	8	9	N	6	63
03	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2106	1	7	9	N	9	72
*04	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	673	1	10	9	N	6	78
						128	1	2711	2	N	6	
						7	9					

RFE OPERATING, LLC 704776
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-	120
12	961 N	536	-0-	-425	-0-	536	2			N	-0-	120
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-	120
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-	120
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-	120
04	1080 N	846	-0-	-234	-0-	846	2			N	-0-	120

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHNER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

11	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			N	-0-	137
12	1054 N	957	-0-	-97	-0-	956	2	1	9	N	1	138
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-	138
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-	138
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-	138
*04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-	138

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678										
EDGAR		WELL #: 2		RRCID -> 205968		COMPL. DATE 09/12/2004			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1337 2	3 9	N	3			157
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1287 2	8 9	N	7			164
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1546 2	19 9	N	17			181
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1505 2	14 9	N	13			194
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1691 2	17 9	N	15	174 1		35
*04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-			35

EDGAR		WELL #: 4		RRCID -> 232004		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258			
11	750 N	675	-0-	-75	-0-	675 2		N	-0-			-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			-0-
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-			-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			-0-
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-			-0-
04	780 N	741	-0-	-39	-0-	741 2		N	-0-			-0-

EDGAR		WELL #: 3		RRCID -> 234414		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228			
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	591 2	6 9	N	5			103
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			103
01	651 N	377	-0-	-274	-0-	377 2		N	-0-			103
02	580 N	326	-0-	-254	-0-	326 2		N	-0-			103
03	589 N	308	-0-	-281	-0-	308 2		N	-0-			103
04	360 N	249	-0-	-111	-0-	249 2		N	-0-			103

FLANAGAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 235929		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648			
11	570 N	567	-0-	-3	-0-	567 2		N	-0-			187
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	598 2	1 9	N	1			188
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			188
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	565 2	3 9	N	3			191
03	589 N	555	-0-	-34	-0-	552 2	3 9	N	3			194
04	600 N	515	-0-	-85	-0-	515 2		N	-0-			194

FLANAGAN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 242807		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896			
11	1710 N	1565	-0-	-145	-0-	1551 2	14 9	N	13			65
12	1767 N	1766	-0-	-1	-0-	1749 2	17 9	N	15			80
01	1674 N	1623	-0-	-51	-0-	1604 2	19 9	N	17			97
02	1508 N	1402	-0-	-106	-0-	1393 2	9 9	N	8			105
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1762 2	9 9	N	8			113
*04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1702 2	8 9	N	7			120

FLANAGAN HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 242808		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176

AGURS		WELL #: 2		RRCID -> 261078		COMPL. DATE 11/26/2010			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400			
11	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2		N	-0-			84
12	2294 N	2087	-0-	-207	-0-	2081 2	6 9	N	5			89
01	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2397 2	8 9	N	7			96
02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2		N	-0-			96
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2504 2	2 9	N	2			98
04	2220 N	1019	-0-	-1201	-0-	1019 2		N	-0-			98

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020														
11	1860 N	492	-0-	-1368	-0-	221	1	265	2	N	5	5	1	1
12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	381	1	2231	2	N	7	5	1	3
01	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	429	1	2635	2	N	15	14	1	4
02	2900 N	2941	-0-	41	41	421	1	2506	2	N	13	11	1	6
03	3100 N	3157	-0-	57	98	455	1	2687	2	N	14	17	1	3
04	2764 N	2666	-0-	-98	-0-	427	1	2227	2	N	11	12	1	2
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156														
11	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133															
11	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
02		9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
03		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
04		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182															
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 9486															
11	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2276	2	11	9	Y	10	27	1	21
12	2418	X	2391	-0-	-27	-0-	2356	2	35	9	Y	32			53
01	2418	X	2411	-0-	-7	-0-	2367	2	44	9	Y	40	52	1	41
02	T. A.		4029	-0-	4029	4029	4003	2	26	9	Y	24			65
03	T. A.		4684	-0-	4684	8713	4619	2	65	9	Y	59			124
04	T. A.		3524	-0-	3524	12237	3516	2	8	9	Y	7	101	1	30

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE			
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-	-0-			
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-	-0-			
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-	-0-			
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-	-0-			
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-	-0-			
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-	-0-			

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746				N	NO RPT	-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746				N	NO RPT	-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746				N	NO RPT	-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746				N	NO RPT	-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746				N	NO RPT	-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746				N	NO RPT	-0-			

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095															
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT	-0-			
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT	-0-			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT	-0-			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT	-0-			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT	-0-			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT	-0-			

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181															
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986															
11	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	54	1	1204	2	Y	26	26	1	6
							29	9							
12	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	55	1	1163	2	Y	37	27	1	16
							41	9							
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	63	1	1333	2	Y	21	31	1	6
							23	9							
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	59	1	1272	2	Y	18	16	1	8
							20	9							
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	56	1	1164	2	Y	21	25	1	4
							23	9							
04	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	55	1	1113	2	Y	18	18	1	4
							20	9							

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677															
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968												
11		270 N	229	-0-	-41	-0-	10	1	219	2	Y	-0-
12		279 N	223	-0-	-56	-0-	10	1	213	2	Y	-0-
01		279 N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	2	Y	-0-
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	-0-
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131												
11		1710 N	1522	-0-	-188	-0-	1516	2	6	9	Y	5
12		1922 N	1366	-0-	-556	-0-	1347	2	19	9	Y	17
01		1922 N	1669	-0-	-253	-0-	1648	2	21	9	Y	19
02		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1555	2	13	9	Y	12
03		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1598	2	33	9	Y	30
04		1620 N	1148	-0-	-472	-0-	1144	2	4	9	Y	4

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766												
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233												
11	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	51
12	6169	X	2	-0-	-6167	-0-	2	2			N	51
01	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	9
02	4988	X	1685	-0-	-3303	-0-	1678	2	7	9	N	15
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	15
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	15

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092												
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	348	1	1523	2	N	132
							79	9				
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	372	1	1072	2	N	152
							22	9				
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	366	1	1522	2	N	98
							70	9				
02	1885	N	1612	-0-	-273	-0-	324	1	1163	2	N	87
							125	9				
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	300	1	1433	2	N	160
							80	9				
04	1890	N	1637	-0-	-253	-0-	356	1	1241	2	N	74
							40	9				

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.// 775851													
JORDAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 285778		COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6042 - 6344					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE					
11	5910 X	5394	-0-	-516	-0-	90 1	5267 2	N	34	11 8	67				
						37 9									
12	6107 X	5332	-0-	-775	-0-	93 1	5147 2	N	84		151				
						92 9									
01	6386 X	5259	-0-	-1127	-0-	39 1	5194 2	N	24	18 8	157				
						26 9									
02	5974 X	5284	-0-	-690	-0-	51 1	5189 2	N	40	172 1	20 8 5				
						44 9									
03	6386 X	5765	-0-	-621	-0-	9 1	5756 2	N	-0-		5				
04	5400 X	3454	-0-	-1946	-0-	2 1	3426 2	N	24	16 8	13				
						26 9									

WALLACE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 291822		COMPL. DATE 12/18/2021		TOTAL DEPTH 9742		PERF. 5897 - 5903					
11	3870 X	2593	-0-	-1277	-0-	2558 2	35 9	N	32	60 1	42				
12	3875 X	2819	-0-	-1056	-0-	2776 2	43 9	N	39	32 1	49				
01	3596 X	2022	-0-	-1574	-0-	1954 2	68 9	N	62	72 1	39				
02	2987 X	1435	-0-	-1552	-0-	1407 2	28 9	N	25	30 1	34				
03	3069 X	2515	-0-	-554	-0-	2486 2	29 9	N	26	41 1	19				
04	2730 X	2265	-0-	-465	-0-	2252 2	13 9	N	12	14 1	17				

BRUMBLE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 292640		COMPL. DATE 05/15/2022		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 5939 - 5964					
11	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5395 2	43 9	N	39	142 1	98				
12	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5615 2	1 9	N	1		99				
01	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010 2		N	-0-	94 1	5				
02	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118 2		N	-0-		5				
03	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489 2		N	-0-		5				
04	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024 2		N	-0-	4 1	1				

BRUMBLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 295919		COMPL. DATE 03/20/2024		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 6061 - 6068					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC		862571		FURRH		WELL #: 4A		RRCID -> 230574		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6613 - 6554	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			N	NO RPT		-0-	WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/03/2023			

URSUS OIL AND GAS		879300		EVANS, JERNIGAN		WELL #: 3		RRCID -> 117828		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 6998		PERF. 6718 - 6730	
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		177				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		177				
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		177				
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		177				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177				
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		177				

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
 FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	40	-0-	-20	-20	-0-	40	3		N	-0-			206
12	62 N	35	-0-	-27	-27	-0-	35	3		N	-0-			206
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3	3 9	N	3			209
02	29 N	-0-	-0-	-29	-29	-0-				N	-0-			209
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			209
04	60 N	-0-	-0-	-60	-60	-0-				N	-0-			209

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			201
12	31 N	-0-	-0-	-31	-31	-0-				N	-0-			201
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			201
02	29 N	-0-	-0-	-29	-29	-0-				N	-0-			201
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			201
04	30 N	-0-	-0-	-30	-30	-0-				N	-0-			201

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

11	60 N	-0-	-0-	-60	-60	-0-				N	-0-			180
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			180
01	62 N	-0-	-0-	-62	-62	-0-				N	-0-			180
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			180
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			180

XTO ENERGY INC. 945936
 FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

11	930 N	703	-0-	-227	-227	-0-	703	2		Y	-0-			-0-
12	961 N	654	-0-	-307	-307	-0-	654	2		Y	-0-			-0-
01	806 N	604	-0-	-202	-202	-0-	604	2		Y	-0-			-0-
02	667 N	535	-0-	-132	-132	-0-	535	2		Y	-0-			-0-
03	651 N	575	-0-	-76	-76	-0-	575	2		Y	-0-			-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2		Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

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

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
ROQUEMORE "E"		WELL #: 1		RRCID -> 146026		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

LAWLESS				WELL #: 11		RRCID -> 156105		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167							
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2			Y	-0-					-0-	
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-	
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	199	2	171	9	Y	155					155	
02	203 N	190	-0-	-13	-0-	190	2			Y	-0-					155	
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	210	2	13	9	Y	12	121	1			46	
04	270 N	209	-0-	-61	-0-	209	2			Y	-0-					46	

FLOYD GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 167139		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-	
02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-	
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-	
04	900 N	880	-0-	-20	-0-	880	2			Y	-0-					-0-	

ROQUEMORE "E"				WELL #: 6		RRCID -> 170252		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

ROQUEMORE "E"				WELL #: 7		RRCID -> 171746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

ROQUEMORE "E"				WELL #: 9		RRCID -> 174285		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545							
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-	
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-	
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-	
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-	

ROQUEMORE "E"				WELL #: 11		RRCID -> 176133		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ROQUEMORE "E"		WELL #: 12		RRCID -> 176414		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179089		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225								
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		Y	-0-						-0-
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		Y	-0-						-0-
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		Y	-0-						-0-
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		Y	-0-						-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		Y	-0-						-0-
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		Y	-0-						-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179162		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185								
11	900 N	884	-0-	-16	-0-	884	2		Y	-0-						12
12	930 N	884	-0-	-46	-0-	884	2		Y	-0-						12
01	837 N	771	-0-	-66	-0-	771	2		Y	-0-						12
02	841 N	691	-0-	-150	-0-	691	2		Y	-0-						12
03	899 N	754	-0-	-145	-0-	754	2		Y	-0-						12
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		Y	-0-						12

ROQUEMORE "E"		WELL #: 14		RRCID -> 179169		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F"		WELL #: 4		RRCID -> 188644		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 15		RRCID -> 200098		COMPL. DATE 11/28/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 16		RRCID -> 200662		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489								
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		Y	-0-						-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-						-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-						-0-
02	232 N	171	-0-	-61	-0-	171	2		Y	-0-						-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2		Y	-0-						-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2		Y	-0-						-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	42	
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	42	
01		15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2		N	-0-	42	
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	138 163 1	17	
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	17	
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	17	

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134													
11		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2		Y	-0-	23	
12		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		Y	-0-	23	
01		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2		Y	-0-	23	
02		2755 X	1172	-0-	-1583	-0-	1172	2		Y	-0-	23	
03		2945 X	1645	-0-	-1300	-0-	1645	2		Y	-0-	23	
04		2850 X	294	-0-	-2556	-0-	294	2		Y	-0-	23	

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994													
11		570 N	429	-0-	-141	-0-	429	2		N	-0-	104	
12		527 N	397	-0-	-130	-0-	397	2		N	-0-	104	
01		465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2		N	-0-	104	
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	319	2	95 9	N	86	190	
03		403 N	341	-0-	-62	-0-	340	2	1 9	N	1	40	
04		450 N	329	-0-	-121	-0-	329	2		N	-0-	40	

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL)		07527 760		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON			
TGNR EAST TEXAS II LLC		102211									
PAYNE		WELL #:		5		RRCID -> 177516		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100)		07527 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHELBY OPERATING COMPANY		773678									
DEASON		WELL #:		1		RRCID -> 169297		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300)		07527 806		ASSOCIATED		49B		CNTY: PANOLA			
ENPOWER RESOURCES INC.		252992									
PERRY, ANNIE GU		WELL #:		1 U		RRCID -> 187876		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35

PERRY, ANNIE GU		WELL #:		2 U		RRCID -> 188711		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BARKER-LENTZ		WELL #:		5H		RRCID -> 255238		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305)		07527 820		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.		084097									
RAVEN, THOMAS		WELL #:		1		RRCID -> 185336		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) //CONT.// 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
 MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5416 - 6322

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. 945936
 BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY (WERNER) XTO ENERGY INC. GULLEY, M.E.		07527 997 945936		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA						
WELL #:		6		RRCID -> 284370		COMPL. DATE 05/28/2018			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 5890						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	900 N	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-			-0-	
12	899 N	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-			-0-	
01	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-			-0-	
02	812 N	793	-0-	-19	-0-	793	2			N	-0-			-0-	
03	837 N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-			-0-	
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			-0-	
BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. CRUMP GAS UNIT		07528 500 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
WELL #:		6		RRCID -> 216562		COMPL. DATE 08/23/2005			TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541						
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1344	2	90	9	N	82			289	
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-	175	1	114	
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1746	2		3	9	N	3		117	
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	447	2		36	9	N	33		150	
03	341 N	77	-0-	-264	-0-	56	2		21	9	N	19		169	
04	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2674	2		17	9	N	15		184	
CRUMP GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 219216		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509				
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-			18	
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			18	
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			18	
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			18	
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			18	
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			18	
BELL, MILES		WELL #:		5		RRCID -> 219694		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401				
11	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3839	2	9	9	N	8			73	
12	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4023	2		20	9	N	18		91	
01	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4000	2		34	9	N	31		122	
02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3680	2		30	9	N	27		149	
03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3846	2		44	9	N	40		189	
04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3510	2		34	9	N	31	144	1	76
CRUMP GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 220727		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513				
11	3240 X	2665	-0-	-575	-0-	2665	2			Y	-0-			347	
12	3348 X	2666	-0-	-682	-0-	2666	2			Y	-0-			347	
01	2821 X	2545	-0-	-276	-0-	2545	2			Y	-0-			347	
02	2639 X	2237	-0-	-402	-0-	2237	2			Y	-0-			347	
03	2759 X	2393	-0-	-366	-0-	2393	2			Y	-0-			347	
04	2460 N	2312	-0-	-148	-0-	2312	2			Y	-0-			347	
CRUMP GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 221425		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826				
11	2160 N	1987	-0-	-173	-0-	1987	2			Y	-0-			397	
12	2263 N	2009	-0-	-254	-0-	2009	2			Y	-0-			397	
01	2077 N	1881	-0-	-196	-0-	1881	2			Y	-0-			397	
02	1914 N	1793	-0-	-121	-0-	1793	2			Y	-0-			397	
03	2015 N	1861	-0-	-154	-0-	1861	2			Y	-0-			397	
04	1830 N	1620	-0-	-210	-0-	1620	2			Y	-0-			397	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																	
BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					96
12		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	2		1	9	N	1				97
01		1674 N	1148	-0-	-526	-0-	1145	2		3	9	N	3				100
02		1566 N	1175	-0-	-391	-0-	1164	2		11	9	N	10				110
03		1674 N	1158	-0-	-516	-0-	1152	2		6	9	N	5				115
04		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1167	2		17	9	N	15	113	1		17

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429																	
11		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3431	2		28	9	N	25				107
12		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3445	2		50	9	N	45				152
01		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3187	2		44	9	N	40	137	1		55
02		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2685	2		43	9	N	39				94
03		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3060	2		35	9	N	32	81	1		45
04		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2776	2		10	9	N	9				54

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386																	
11		1470 N	1162	-0-	-308	-0-	1162	2				N	-0-				94
12		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	2		1	9	N	1				95
01		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2				N	-0-				95
02		1131 N	1116	-0-	-15	-0-	1116	2				N	-0-				95
03		1519 N	997	-0-	-522	-0-	997	2				N	-0-				95
04		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2				N	-0-				95

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744																	
11		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2				N	-0-				200
12		2883 N	2849	-0-	-34	-0-	2849	2				N	-0-				200
01		2883 N	2779	-0-	-104	-0-	2779	2				N	-0-				200
02		2697 N	2388	-0-	-309	-0-	2388	2				N	-0-				200
03		2852 N	2660	-0-	-192	-0-	2660	2				N	-0-				200
04		2700 N	2586	-0-	-114	-0-	2586	2				N	-0-				200

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652																	
11		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-						N	-0-				62
12		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-						N	-0-				62
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62
03		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	320	1		1145	2	N	-0-				62
04		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	308	1		1104	2	N	-0-				62

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924																	
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-				90
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				90
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2				N	-0-				90
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2				N	-0-				90
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	326	2		11	9	N	10				100
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	580	2		35	9	N	32	102	1		30

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471																	
11		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2				N	-0-				37
12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2				N	-0-				37
01		465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2				N	-0-				37
02		435 N	4	-0-	-431	-0-	4	2				N	-0-				37
03		465 N	5	-0-	-460	-0-	5	2				N	-0-				37
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2				N	-0-				37

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2		N	-0-			231
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		N	-0-			231
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-			231
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		N	-0-			231
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		N	-0-			231
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-			231

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9 1	31 2	N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

TGMR EAST TEXAS II LLC 102211
 FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

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

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
TILLER		WELL #: 2		RRCID -> 144277		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 155516		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOURN		WELL #: 3 T		RRCID -> 164254		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A								
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER		WELL #: 4		RRCID -> 165066		COMPL. DATE 08/16/1997		TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER		WELL #: 5		RRCID -> 165127		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. CAVIN UNIT		108799 WELL #: 2		RRCID -> 057240		COMPL. DATE 07/22/2017		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 6006								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

11	3000	N	1794	-0-	-1206	147	1782	2	12	9	Y	11	11	1			14
12	1984	N	1718	-0-	-266	-0-	1706	2	12	9	Y	11	11	1			14
01	1891	N	1688	-0-	-203	-0-	1674	2	14	9	Y	13	11	1			16
02	DLQ	G-10	1983	-0-	1983	1983	1964	2	19	9	Y	17	21	1			12
03	3100	N	1931	-0-	-1169	814	1919	2	12	9	Y	11	11	1			12
04	2964	N	2150	-0-	-814	-0-	2126	2	24	9	Y	22	20	1			14

 ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

 SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3866	2	37	9	Y	34					70
12	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4246	2	31	9	Y	28					98
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4233	2	12	9	Y	11					109
02	DLQ	G-10	3944	-0-	3944	3944	3944	2			Y	-0-					109
03	DLQ	G-10	4218	-0-	4218	8162	4194	2	24	9	Y	22					131
04	12197	X	4035	-0-	-8162	-0-	3984	2	51	9	Y	46					177

 CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

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

 ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1600	2	24	9	Y	22	46	1			22
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1583	2	33	9	Y	30					52
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1542	2	19	9	Y	17	58	1			11
02	DLQ	G-10	1434	-0-	1434	1434	1402	2	32	9	Y	29					40
03	DLQ	G-10	1418	-0-	1418	2852	1398	2	20	9	Y	18					58
04	3000	N	1396	-0-	-1604	1248	1371	2	25	9	Y	23	59	1			22

 ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

11	T. A.		1089	-0-	1089	4412	1065	2	24	9	Y	22	46	1			22
12	T. A.		1082	-0-	1082	5494	1049	2	33	9	Y	30					52
01	T. A.		1047	-0-	1047	6541	1028	2	19	9	Y	17	58	1			11
02	T. A.		944	-0-	944	7485	912	2	32	9	Y	29					40
03	T. A.		1061	-0-	1061	8546	1041	2	20	9	Y	18					58
04	T. A.		899	-0-	899	9445	874	2	25	9	Y	23	59	1			22

 BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

 SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2023

 ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

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

 CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1951	2	7	9	Y	6	6	1			7
12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2053	2	7	9	Y	6	6	1			7
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2012	2	8	9	Y	7	6	1			8
02	DLQ G-10	1930	-0-	1930	1930	1920	2	10	9	Y	9	11	1			6
03	DLQ G-10	2100	-0-	2100	4030	2093	2	7	9	Y	6	6	1			6
04	3000 N	1945	-0-	-1055	2975	1933	2	12	9	Y	11	10	1			7

 ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

11	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3234	2	21	9	Y	19	39	1			19
12	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3194	2	28	9	Y	25					44
01	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3046	2	15	9	Y	14	49	1			9
02	DLQ G-10	2879	-0-	2879	2879	2851	2	28	9	Y	25					34
03	DLQ G-10	3076	-0-	3076	5955	3059	2	17	9	Y	15					49
04	8947 X	2992	-0-	-5955	-0-	2971	2	21	9	Y	19	50	1			18

 CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

11	4110 X	2708	-0-	-1402	-0-	2688	2	20	9	Y	18	17	1			22
12	3844 X	2787	-0-	-1057	-0-	2768	2	19	9	Y	17	17	1			22
01	3472 X	2723	-0-	-749	-0-	2702	2	21	9	Y	19	17	1			24
02	DLQ G-10	2582	-0-	2582	2582	2554	2	28	9	Y	25	32	1			17
03	DLQ G-10	2804	-0-	2804	5386	2783	2	21	9	Y	19	17	1			19
04	DLQ G-10	2987	-0-	2987	8373	2952	2	35	9	Y	32	30	1			21

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		3000 N	1946	-0-	-1054	1075	1934	2	12	9	Y	14
12		3100 N	2143	-0-	-957	118	2131	2	12	9	Y	14
01		2180 N	2062	-0-	-118	-	2048	2	14	9	Y	16
02	DLQ	G-10	1878	-0-	1878	1878	1859	2	19	9	Y	12
03		3100 N	1998	-0-	-1102	776	1986	2	12	9	Y	12
04		2746 N	1970	-0-	-776	-	1946	2	24	9	Y	14

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236												
11		3960 X	2996	-0-	-964	-	2984	2	12	9	Y	14
12		4092 X	3857	-0-	-235	-	3845	2	12	9	Y	14
01		4092 X	3339	-0-	-753	-	3325	2	14	9	Y	16
02	DLQ	G-10	3060	-0-	3060	3060	3041	2	19	9	Y	12
03	DLQ	G-10	2824	-0-	2824	5884	2812	2	12	9	Y	12
04	DLQ	G-10	2849	-0-	2849	8733	2825	2	24	9	Y	14

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022												
11		3000 N	2241	-0-	-759	456	2229	2	12	9	Y	14
12		2682 N	2226	-0-	-456	-	2214	2	12	9	Y	14
01		1921 N	1921	-0-	-	-	1907	2	14	9	Y	16
02	DLQ	G-10	2146	-0-	2146	2146	2127	2	19	9	Y	12
03	DLQ	G-10	2401	-0-	2401	4547	2389	2	12	9	Y	12
04	DLQ	G-10	2389	-0-	2389	6936	2365	2	24	9	Y	14

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918												
11		545 N	545	-0-	-	-	533	2	12	9	Y	14
12		556 N	556	-0-	-	-	544	2	12	9	Y	14
01		536 N	536	-0-	-	-	522	2	14	9	Y	16
02	DLQ	G-10	508	-0-	508	508	489	2	19	9	Y	12
03	DLQ	G-10	548	-0-	548	1056	536	2	12	9	Y	12
04	DLQ	G-10	569	-0-	569	1625	545	2	24	9	Y	14

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909												
11		3930 X	3464	-0-	-466	-	3444	2	20	9	Y	22
12		4061 X	3549	-0-	-512	-	3530	2	19	9	Y	22
01		4061 X	3483	-0-	-578	-	3462	2	21	9	Y	24
02	DLQ	G-10	3354	-0-	3354	3354	3326	2	28	9	Y	17
03	DLQ	G-10	3617	-0-	3617	6971	3596	2	21	9	Y	19
04	DLQ	G-10	3725	-0-	3725	10696	3690	2	35	9	Y	21

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537												
11		216 N	216	-0-	-	-	209	2	7	9	Y	6
12		217 N	212	-0-	-5	-	204	2	8	9	Y	13
01		217 N	205	-0-	-12	-	201	2	4	9	Y	3
02	DLQ	G-10	201	-0-	201	201	193	2	8	9	Y	10
03	DLQ	G-10	213	-0-	213	414	209	2	4	9	Y	14
04	DLQ	G-10	208	-0-	208	622	201	2	7	9	Y	5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2024															
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230															
11		3300 X	2921	-0-	-379	-0-	34	1	2880	3	Y	6			73
							7	9							
12		3410 X	2983	-0-	-427	-0-	33	1	2935	3	Y	14	49	1	38
							15	9							
01		3410 X	2993	-0-	-417	-0-	35	1	2950	3	Y	7			45
							8	9							
02		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	30	1	2520	3	Y	4			49
							4	9							
03		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	42	1	2869	3	Y	7			56
							8	9							
04		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	41	1	2540	3	Y	2			58
							2	9							
ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436															
11		1230 N	808	-0-	-422	-0-	808	3			Y	-0-			-0-
12		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-			-0-
01		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-			-0-
02		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-			-0-
03		1395 N	1169	-0-	-226	-0-	1169	3			Y	-0-			-0-
04		1260 N	1146	-0-	-114	-0-	1146	3			Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)			//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
CRENSHAW GAS UNIT 2			WELL #: 3		RRCID -> 145329		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8048 - 9196	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	44 1	3737 3	Y	5			95
12	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	6 9	3936 3	Y	3	63 1		35
01	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	3 9	4001 3	Y	3			38
02	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	47 1	3497 3	Y	1			39
03	3100 X	2000	-0-	-1100	-0-	3 9	1962 3	Y	8			47
04	3000 X	94	-0-	-2906	-0-	29 1	93 3	Y	-0-			47

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A			WELL #: 3		RRCID -> 149193		COMPL. DATE 01/25/1994		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8225 - 9380	
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1171 3	25 9	Y	23			58
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1157 3	26 9	Y	24			82
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	835 3	30 9	Y	27	81 1		28
02	1073 N	1033	-0-	-40	-0-	1004 3	29 9	Y	26			54
03	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1067 3	78 9	Y	71			125
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1020 3	15 9	Y	14			139

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1			WELL #: 44 D		RRCID -> 151621		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8245 - 9240	
11	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3921 3	30 9	Y	27			96
12	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4230 3	19 9	Y	17			113
01	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4108 3	14 9	Y	13	74 1		52
02	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3519 3	21 9	Y	19			71
03	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3630 3	9 9	Y	8			79
04	3480 X	3382	-0-	-98	-0-	3374 3	8 9	Y	7	53 1		33

CRENSHAW GAS UNIT 1			WELL #: 3-D		RRCID -> 155422		COMPL. DATE 07/04/1995		TOTAL DEPTH 9481		PERF. 8135 - 9293	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

CRENSHAW GAS UNIT #2			WELL #: 4-D		RRCID -> 155899		COMPL. DATE 08/07/1995		TOTAL DEPTH 9463		PERF. 8114 - 9260	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 0/A			WELL #: 4 D		RRCID -> 158081		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8454 - 9388	
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	106 3	9 9	Y	8			52
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	98 3	7 9	Y	6			58
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	94 3	9 9	Y	8	58 1		8
02	116 N	93	-0-	-23	-0-	84 3	9 9	Y	8			16
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	124 3	35 9	Y	32			48
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	220 3	7 9	Y	6			54

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																	
BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999										TOTAL DEPTH	9530	PERF. 8296 - 9362					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8252 - 9346					
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1534	3	9	9	Y	8					21
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1368	3	57	9	Y	52					73
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1304	3	72	9	Y	65	88	1			50
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1060	3	43	9	Y	39					89
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	955	3	55	9	Y	50	120	1			19
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	995	3	31	9	Y	28					47

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000										TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8265 - 9300					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000										TOTAL DEPTH	9380	PERF. 8518 - 9240					
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					114
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1896	3	3	9	Y	3					117
01	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	1858	3	35	9	Y	32					149
02	1392	N	1194	-0-	-198	-0-	1161	3	33	9	Y	30					179
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1865	3	81	9	Y	74	179	1			74
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1808	3	3	9	Y	3					77

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000										TOTAL DEPTH	9370	PERF. 8480 - 8910					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003										TOTAL DEPTH	9570	PERF. 8320 - 9444					
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002										TOTAL DEPTH	9340	PERF.	8100	-	8816
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1260 N	1235	-0-	-25	-0-		14	1	1204	3	Y	15		102	
12	1302 N	1237	-0-	-65	-0-		17	9							
01	1302 N	954	-0-	-348	-0-		13	1	1180	3	Y	40	68 1	74	
02	1189 N	933	-0-	-256	-0-		44	9							
03	1240 N	1054	-0-	-186	-0-		11	1	920	3	Y	21		95	
04	930 N	698	-0-	-232	-0-		23	9							
							11	1	909	3	Y	12		107	
							13	9							
							15	1	1024	3	Y	14		121	
							15	9							
							11	1	685	3	Y	2		123	
							2	9							

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003										TOTAL DEPTH	9510	PERF.	8218	-	9384
11	540 N	403	-0-	-137	-0-		403	3			Y	-0-		-0-	
12	465 N	356	-0-	-109	-0-		356	3			Y	-0-		-0-	
01	372 N	266	-0-	-106	-0-		266	3			Y	-0-		-0-	
02	377 N	225	-0-	-152	-0-		225	3			Y	-0-		-0-	
03	341 N	294	-0-	-47	-0-		294	3			Y	-0-		-0-	
04	270 N	184	-0-	-86	-0-		184	3			Y	-0-		-0-	

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8178	-	9343
11	660 N	644	-0-	-16	-0-		644	3			Y	-0-		-0-	
12	651 N	649	-0-	-2	-0-		649	3			Y	-0-		-0-	
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-		627	3			Y	-0-		-0-	
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-		627	3			Y	-0-		-0-	
03	651 N	535	-0-	-116	-0-		535	3			Y	-0-		-0-	
04	600 N	522	-0-	-78	-0-		522	3			Y	-0-		-0-	

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001										TOTAL DEPTH	9415	PERF.	8391	-	9247
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002										TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8126	-	9260
11	690 N	647	-0-	-43	-0-		647	3			Y	-0-		30	
12	713 N	649	-0-	-64	-0-		649	3			Y	-0-		30	
01	682 N	660	-0-	-22	-0-		660	3			Y	-0-		30	
02	638 N	587	-0-	-51	-0-		587	3			Y	-0-		30	
03	651 N	582	-0-	-69	-0-		582	3			Y	-0-		30	
04	630 N	552	-0-	-78	-0-		552	3			Y	-0-		30	

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8863	-	9246
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1322	3	22	9	Y	20					54
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1467	3	37	9	Y	34					88
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1429	3	29	9	Y	26	58	1			56
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1160	3	41	9	Y	37					93
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1194	3	13	9	Y	12					105
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1136	3	9	9	Y	8	70	1			43

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

11	2370 N	2302	-0-	-68	-0-	2282	3	20	9	Y	18					59
12	2449 N	2280	-0-	-169	-0-	2252	3	28	9	Y	25					84
01	2449 N	2339	-0-	-110	-0-	2306	3	33	9	Y	30	91	1			23
02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2180	3	20	9	Y	18					41
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2283	3	32	9	Y	29	59	1			11
04	2250 N	2240	-0-	-10	-0-	2221	3	19	9	Y	17					28

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

11	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
12	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
01	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
03	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
04	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOELL OPERATING, LLC 390873
 CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07528 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
MARTINEAU PETROLEUM, INC.				531036									
WIENER, WERNER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	059829	COMPL. DATE	07/21/1974	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8299 - 8330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851													
WERNER, LOUIS -B- UNIT		WELL #:		B 2	RRCID ->	057931	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8131 - 8603					
11	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10589	2	68	9	Y	62	2	8	70		
12	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	10947	2	85	9	Y	77			147		
01	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10874	2	69	9	Y	63	169	1	4	8	37
02	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10582	2	56	9	Y	51	4	8		84	
03	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11265	2	114	9	Y	104	176	1		12	
04	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10680	2	28	9	Y	25	4	8		33	

ADAMS, T. C.				WELL #:	1	RRCID ->	058526	COMPL. DATE	05/15/1974	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	8148 - 8626				
11	7890	X	7858	-0-	-32	-0-	7791	2	67	9	Y	61	180	1	3	8	32
12	8153	X	7785	-0-	-368	-0-	7749	2	36	9	Y	33					65
01	8091	X	7622	-0-	-469	-0-	7525	2	97	9	Y	88	4	8			149
02	7598	X	7565	-0-	-33	-0-	7481	2	84	9	Y	76	182	1	4	8	39
03	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8169	2	7	9	Y	6					45
04	7860	X	7599	-0-	-261	-0-	7543	2	56	9	Y	51	4	8			92

STEELE, CORRIE				WELL #:	A 2	RRCID ->	058901	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8116 - 8572
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO.				WELL #:	15A	RRCID ->	059376	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8226 - 9020				
11	330	N	258	-0-	-72	-0-	256	2	2	9	Y	2					5
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	133	2	4	9	Y	4					9
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					9
02	261	N	169	-0-	-92	-0-	168	2	1	9	Y	1	7	1			3
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	Y	2					5
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-	4	1			1

CRENSHAW UNIT				WELL #:	2 T	RRCID ->	093622	COMPL. DATE	04/13/1981	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	8223 - 9399
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	381 2	7 9	Y	6	5 1		3
12		403 N	399	-0-	-4	-0-	387 2	12 9	Y	11	10 1		4
01		403 N	382	-0-	-21	-0-	374 2	8 9	Y	7	10 1		1
02		377 N	340	-0-	-37	-0-	329 2	11 9	Y	10	10 1		1
03		403 N	388	-0-	-15	-0-	381 2	7 9	Y	6	5 1		2
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	395 2	3 9	Y	3	5 1		-0-

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405													
11		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2159 2	9 9	Y	8			15
12		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2218 2	2 9	Y	2			17
01		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2153 2	8 9	Y	7	13 1		11
02		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2089 2	12 9	Y	11	12 1		10
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2165 2	8 9	Y	7			17
04		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2125 2	6 9	Y	5	13 1		9

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562													
11		2400 X	1014	-0-	-1386	-0-	1014 2		Y	-0-			30
12		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2		Y	-0-			30
01		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3738 2	14 9	Y	13	32 1		11
02		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3358 2	13 9	Y	12			23
03		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3280 2	24 9	Y	22			45
04		3450 X	3090	-0-	-360	-0-	3024 2	66 9	Y	60			105

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403													
11		810 N	800	-0-	-10	-0-	34 1	754 2	Y	11	12 1		2
12		3100 N	3912	-0-	812	812	176 1	3716 2	Y	18	12 1		8
01		3100 N	3815	-0-	715	1527	163 1	3463 2	Y	172	112 1	22 8	46
02		2900 N	2726	-0-	-174	1353	189 9	112 1	Y	181	131 1	30 8	66
03		3998 X	2645	-0-	-1353	-0-	199 9	112 1	Y	168	199 1		35
04		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	185 9	101 1	Y	170	145 1	31 8	29
							187 9						

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536													
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	346 2	21 9	Y	19	8 1	1 8	15
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	295 2	13 9	Y	12	13 1		14
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	265 2	42 9	Y	38	30 1	1 8	21
02		348 N	174	-0-	-174	-0-	164 2	10 9	Y	9	15 1	1 8	14
03		310 N	209	-0-	-101	-0-	208 2	1 9	Y	1	11 1		4
04		300 N	264	-0-	-36	-0-	256 2	8 9	Y	7	5 1	1 8	5

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528													
11		3540 X	1992	-0-	-1548	-0-	1983 2	9 9	Y	8			32
12		3658 X	2377	-0-	-1281	-0-	2362 2	15 9	Y	14			46
01		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4060 2	19 9	Y	17	55 1		8
02		2697 X	1855	-0-	-842	-0-	1847 2	8 9	Y	7			15
03		2883 X	2561	-0-	-322	-0-	2553 2	8 9	Y	7			22
04		3960 X	2307	-0-	-1653	-0-	2283 2	24 9	Y	22			44

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT				
11		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1297	2	10	9	Y	9	17	1	1	8	12
12		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1213	2	12	9	Y	11	9	1			14
01		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1056	2	21	9	Y	19	21	1	1	8	11
02		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1286	2	10	9	Y	9	9	1	1	8	10
03		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1311	2	11	9	Y	10	13	1			7
04		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1273	2	3	9	Y	3	5	1			5

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602																	
11		4920 X	3222	-0-	-1698	-0-	3198	2	24	9	Y	22					62
12		5084 X	3431	-0-	-1653	-0-	3389	2	42	9	Y	38					100
01		5084 X	3261	-0-	-1823	-0-	3208	2	53	9	Y	48	126	1			22
02		4002 X	3033	-0-	-969	-0-	3008	2	25	9	Y	23					45
03		7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	7936	2	19	9	Y	17					62
04		9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	9589	2	65	9	Y	59					121

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593																	
11		1950 N	1895	-0-	-55	-0-	1895	2			Y	-0-					147
12		2015 N	1857	-0-	-158	-0-	1857	2			Y	-0-					147
01		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2095	2	8	9	Y	7	148	1			6
02		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1988	2	7	9	Y	6					12
03		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2052	2	13	9	Y	12					24
04		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1931	2	36	9	Y	33					57

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361																	
11		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	96	1	2137	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
12		2108 N	1996	-0-	-112	-0-	89	1	1888	2	Y	17	12	1			7
							19	9									
01		2108 N	2011	-0-	-97	-0-	90	1	1912	2	Y	8	13	1			2
							9	9									
02		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	97	1	2082	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
03		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	105	1	2192	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
04		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	107	1	2157	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493																	
11		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1032	2	18	9	Y	16					30
12		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	2	6	9	Y	5					35
01		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1083	2	14	9	Y	13	26	1			22
02		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	981	2	25	9	Y	23	24	1			21
03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	2	14	9	Y	13					34
04		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1052	2	10	9	Y	9	26	1			17

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2022 - WELL PLUGGED 10/19/22

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

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

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

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

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

11	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1826	2	31	9	Y	28	10	1			22
12	462 X	462	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2	18	9	Y	16	12	1			26
01	279 X	173	-0-	-106	-0-	-0-	155	2	18	9	Y	16	29	1	1	8	12
02	1798 X	191	-0-	-1607	-0-	-0-	188	2	3	9	Y	3	8	1			7
03	1922 X	126	-0-	-1796	-0-	-0-	126	2			Y	-0-	5	1			2
04	1860 X	275	-0-	-1585	-0-	-0-	275	2			Y	-0-	1	1			1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3605 2	13 9	Y	12		23
12		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3411 2	4 9	Y	4		27
01		3565 X	3473	-0-	-92	-0-	3462 2	11 9	Y	10	20 1	17
02		3480 X	3274	-0-	-206	-0-	3255 2	19 9	Y	17	18 1	16
03		3720 X	3545	-0-	-175	-0-	3534 2	11 9	Y	10		26
04		3600 X	3323	-0-	-277	-0-	3314 2	9 9	Y	8	20 1	14

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279												
11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	580 2	6 9	Y	5	4 1	2
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	556 2	9 9	Y	8	7 1	3
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	467 2	6 9	Y	5	7 1	1
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	458 2	8 9	Y	7	7 1	1
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	389 2	6 9	Y	5	4 1	2
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	392 2	3 9	Y	3	4 1	1

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6036 - 9486												
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364																	
11	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1747	2	42	9	Y	38	30	1			19
12	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1715	2	66	9	Y	60	57	1			22
01	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1652	2	46	9	Y	42	56	1			8
02	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2274	2	58	9	Y	53	57	1			4
03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2475	2	41	9	Y	37	28	1			13
04	1800	X	1251	-0-	-549	-0-	1211	2	40	9	Y	36	28	1			21

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546																	
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1	3	1			2
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	138	2	3	9	Y	3					5
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	132	2	2	9	Y	2	6	1			1
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	2	3	9	Y	3					4
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	166	2	17	9	Y	15					19
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1	16	1			4

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433																	
11	2850	X	1125	-0-	-1725	-0-	1125	2			Y	-0-					17
12	2945	X	957	-0-	-1988	-0-	957	2			Y	-0-					17
01	2697	X	867	-0-	-1830	-0-	867	2			Y	-0-					17
02	1102	X	719	-0-	-383	-0-	719	2			Y	-0-					17
03	1178	X	833	-0-	-345	-0-	833	2			Y	-0-					17
04	3000	N	3421	-0-	421	-0-	421	2	3421	2	Y	-0-					17

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 8609																	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477																	
11	2880	X	2772	-0-	-108	-0-	2714	2	58	9	Y	53					93
12	2945	N	2925	-0-	-20	-0-	2905	2	20	9	Y	18					111
01	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3058	2	26	9	Y	24	92	1			43
02	2668	N	2655	-0-	-13	-0-	2629	2	26	9	Y	24					67
03	2914	N	2892	-0-	-22	-0-	2866	2	26	9	Y	24					91
04	2880	N	2232	-0-	-648	-0-	2195	2	37	9	Y	34					125

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004																	
11	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	1333	2	13	9	Y	12					83
12	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1317	2	29	9	Y	26					109
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1369	2	10	9	Y	9					118
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1341	2	53	9	Y	48	98	1			68
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1321	2	18	9	Y	16					84
04	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	1231	2	48	9	Y	44	93	1			35

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	690 N	688	-0-	-2	-0-	684	2	4	9	Y	4	3	1	2
12	744 N	682	-0-	-62	-0-	676	2	6	9	Y	5	5	1	2
01	744 N	645	-0-	-99	-0-	641	2	4	9	Y	4	5	1	1
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	678	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	706	2	4	9	Y	4	3	1	1
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	673	2	4	9	Y	4	3	1	2
CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504														
11	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2629	2	19	9	Y	17			31
12	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2584	2	6	9	Y	5			36
01	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2353	2	9	9	Y	8	30	1	14
02	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2169	2	10	9	Y	9			23
03	2325 X	2263	-0-	-62	-0-	2254	2	9	9	Y	8			31
04	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2455	2	22	9	Y	20			51
STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
11	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	155	1	3447	2	Y	23	18	1	4
						25	9							
12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	155	1	3268	2	Y	25	18	1	11
						28	9							
01	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	151	1	3201	2	Y	21	21	1	4
						23	9							
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	141	1	3037	2	Y	19	11	1	6
						21	9							
03	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	153	1	3190	2	Y	14	17	1	3
						15	9							
04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	153	1	3075	2	Y	11	8	1	1
						12	9							
WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	119 1	2640 2	2640 2	Y	9	5 1	4 8		1
12	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	124 1	2626 2	2626 2	Y	8	6 1			3
01	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	125 1	2650 2	2650 2	Y	9	6 1	5 8		1
02	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	119 1	2565 2	2565 2	Y	9	3 1	5 8		2
03	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	130 1	2706 2	2706 2	Y	4	5 1			1
04	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	128 1	2561 2	2561 2	Y	8	3 1	5 8		1

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028														
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	86 1	1922 2	1922 2	N	53	50 1	4 8		11
12	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	94 1	1992 2	1992 2	N	70	51 1			30
01	2108 N	2092	-0-	-16	-0-	92 1	1943 2	1943 2	N	52	59 1	12 8		11
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	87 1	1862 2	1862 2	N	45	31 1	10 8		15
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	95 1	1985 2	1985 2	N	39	46 1			8
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	95 1	1915 2	1915 2	N	58	45 1	9 8		12

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939														
11	720 N	689	-0-	-31	-0-	645 2	44 9	44 9	Y	40	32 1			20
12	744 N	713	-0-	-31	-0-	641 2	72 9	72 9	Y	65	61 1			24
01	713 N	652	-0-	-61	-0-	601 2	51 9	51 9	Y	46	61 1			9
02	667 N	663	-0-	-4	-0-	600 2	63 9	63 9	Y	57	62 1			4
03	713 N	663	-0-	-50	-0-	619 2	44 9	44 9	Y	40	30 1			14
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	632 2	23 9	23 9	Y	21	31 1			4

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121														
11	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2515 2	20 9	20 9	Y	18	15 1			9
12	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2417 2	33 9	33 9	Y	30	28 1			11
01	2356 N	2214	-0-	-142	-0-	2191 2	23 9	23 9	Y	21	28 1			4
02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2281 2	29 9	29 9	Y	26	28 1			2
03	2356 N	2325	-0-	-31	-0-	2305 2	20 9	20 9	Y	18	14 1			6
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2343 2	13 9	13 9	Y	12	14 1			4

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253														
11	1267 N	618	-0-	-649	-0-	600 2	18 9	18 9	Y	16	11 1			8
12	1271 N	517	-0-	-754	-0-	493 2	24 9	24 9	Y	22	20 1			10
01	744 N	508	-0-	-236	-0-	487 2	21 9	21 9	Y	19	25 1			4
02	609 N	527	-0-	-82	-0-	502 2	25 9	25 9	Y	23	25 1			2
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	482 2	18 9	18 9	Y	16	12 1			6
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	522 2	10 9	10 9	Y	9	12 1			3

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2545 2	21 9	Y	19	15 1		10
12		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2312 2	32 9	Y	29	28 1		11
01		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2284 2	23 9	Y	21	28 1		4
02		2639 X	2412	-0-	-227	-0-	2382 2	30 9	Y	27	29 1		2
03		2790 X	2590	-0-	-200	-0-	2569 2	21 9	Y	19	14 1		7
04		2580 X	2293	-0-	-287	-0-	2273 2	20 9	Y	18	14 1		11

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072													
11		22350 X	19639	-0-	-2711	-0-	19639 2		Y	-0-			-0-
12		23095 X	22127	-0-	-968	-0-	22127 2		Y	-0-			-0-
01		23095 X	21915	-0-	-1180	-0-	21915 2		Y	-0-			-0-
02		21324 X	21324	-0-	-0-	-0-	21324 2		Y	-0-			-0-
03		22983 X	22983	-0-	-0-	-0-	22983 2		Y	-0-			-0-
04		22453 X	22453	-0-	-0-	-0-	22453 2		Y	-0-			-0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863													
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541													
11		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		Y	-0-			-0-
12		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2		Y	-0-			-0-
01		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2		Y	-0-			-0-
02		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2		Y	-0-			-0-
03		2573 N	2066	-0-	-507	-0-	2066 2		Y	-0-			-0-
04		2490 N	1950	-0-	-540	-0-	1950 2		Y	-0-			-0-

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576													
11		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2		Y	-0-			-0-
12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		Y	-0-			-0-
01		3100 N	3854	-0-	754	-0-	3854 2		Y	-0-			-0-
02		4696 X	3942	-0-	-754	-0-	3942 2		Y	-0-			-0-
03		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3092 2	158 9	Y	144	144 1		-0-
04		3210 X	2917	-0-	-293	-0-	2917 2		Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936													
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800													
11		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		Y	-0-			79
12		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		Y	-0-			79
01		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2		Y	-0-			79
02		1218 X	752	-0-	-466	-0-	752 2		Y	-0-			79
03		1302 X	393	-0-	-909	-0-	393 2		Y	-0-			79
04		1260 X	499	-0-	-761	-0-	499 2		Y	-0-			79

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		480 N	403	-0-	-77	-0-	403	2			Y	-0-
12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-
02		377 N	184	-0-	-193	-0-	184	2			Y	-0-
03		496 N	290	-0-	-206	-0-	290	2			Y	-0-
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384												
11		1020 N	791	-0-	-229	-0-	791	2			Y	58
12		992 N	877	-0-	-115	-0-	877	2			Y	58
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	58
02		921 N	921	-0-	-0-	-0-	834	2	87	9	Y	137
03		868 N	318	-0-	-550	-0-	318	2			Y	51
04		840 N	745	-0-	-95	-0-	745	2			Y	51

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449												
11		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	30
12		899 N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	30
01		868 N	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	30
02		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	30
03		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	30
04		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	30

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441												
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	173
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	65	2	73	9	Y	239
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895												
11		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	32
12		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	32
01		1550 N	1441	-0-	-109	-0-	1441	2			Y	32
02		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1283	2	44	9	Y	72
03		1426 N	493	-0-	-933	-0-	493	2			Y	27
04		1380 N	995	-0-	-385	-0-	995	2			Y	27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904												
11		630 N	627	-0-	-3	-0-	627	2			Y	-0-
12		682 N	602	-0-	-80	-0-	602	2			Y	-0-
01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-
02		609 N	585	-0-	-24	-0-	585	2			Y	-0-
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-
04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					32
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					32
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					32
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	459	2	44	9	Y	40					72
03	403 N	178	-0-	-225	-0-	178	2			Y	-0-	45	1			27
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2024

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

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

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					32
12	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	1004	2			Y	-0-					32
01	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	1103	2			Y	-0-					32
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					32
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					32
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					32

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					16
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					16
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					16
02	812 N	790	-0-	-22	-0-	781	2	9	9	Y	8					24
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					24
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					24

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					28
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					28
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					28
02	377 N	169	-0-	-208	-0-	169	2			N	-0-					28
03	403 N	202	-0-	-201	-0-	202	2			N	-0-					28
04	360 N	186	-0-	-174	-0-	186	2			N	-0-					28

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		Y	-0-	30
12		1054 N	969	-0-	-85	-0-	969	2		Y	-0-	30
01		1054 N	694	-0-	-360	-0-	694	2		Y	-0-	30
02		986 N	606	-0-	-380	-0-	606	2		Y	-0-	30
03		961 N	887	-0-	-74	-0-	887	2		Y	-0-	30
04		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		Y	-0-	30

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291												
11		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		Y	-0-	-0-
12		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		Y	-0-	-0-
01		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		Y	-0-	-0-
02		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		Y	-0-	-0-
03		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		Y	-0-	-0-
04		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		Y	-0-	-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184												
11		450 N	380	-0-	-70	-0-	380	2		Y	-0-	-0-
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-	-0-
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-	-0-
02		377 N	342	-0-	-35	-0-	342	2		Y	-0-	-0-
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		Y	-0-	-0-
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		Y	-0-	-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493												
11		240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2		Y	-0-	-0-
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-	-0-
01		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		Y	-0-	-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-	-0-
03		279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2		Y	-0-	-0-
04		270 N	201	-0-	-69	-0-	201	2		Y	-0-	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220												
11		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		Y	-0-	12
12		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		Y	-0-	12
01		1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2		Y	-0-	12
02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		Y	-0-	12
03		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		Y	-0-	12
04		1110 N	1066	-0-	-44	-0-	1066	2		Y	-0-	12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174												
11		750 N	737	-0-	-13	-0-	737	2		Y	-0-	30
12		775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2		Y	-0-	30
01		744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2		Y	-0-	30
02		725 N	686	-0-	-39	-0-	686	2		Y	-0-	30
03		775 N	693	-0-	-82	-0-	693	2		Y	-0-	30
04		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		Y	-0-	30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
02		58 N	32	-0-	-26	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
03		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216														
11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		Y	-0-			27
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		Y	-0-			27
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		Y	-0-			27
02		290 N	225	-0-	-65	-0-	225	2		Y	-0-			27
03		310 N	93	-0-	-217	-0-	93	2		Y	-0-			27
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-			27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192														
11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		Y	-0-			115
12		651 N	649	-0-	-2	-0-	649	2		Y	-0-			115
01		744 N	644	-0-	-100	-0-	644	2		Y	-0-			115
02		638 N	592	-0-	-46	-0-	592	2		Y	-0-			115
03		752 N	752	-0-	-0-	-0-	644	2	108 9	Y	98	183 1		30
04		630 N	302	-0-	-328	-0-	302	2		Y	-0-			30

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890														
11		3000 N	2551	-0-	-449	7016	2551	2		Y	-0-			16
12		3100 N	2457	-0-	-643	6373	2457	2		Y	-0-			16
01		3100 N	2127	-0-	-973	5400	2127	2		Y	-0-			16
02		2900 N	1587	-0-	-1313	4087	1578	2	9 9	Y	8			24
03		3100 N	1505	-0-	-1595	2492	1505	2		Y	-0-			24
04		3000 N	1637	-0-	-1363	1129	1637	2		Y	-0-			24

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354														
11		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			80
12		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	913	2	101 9	N	92			172
01		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			172
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	810	2	33 9	N	30	189 1		13
03		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	852	2	248 9	N	225	176 1		62
04		840 N	824	-0-	-16	-0-	824	2		N	-0-			62

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-		689	2			30
12		684 N	684	-0-	-0-	-0-		684	2			30
01		820 N	820	-0-	-0-	-0-		820	2			30
02		836 N	836	-0-	-0-	-0-		836	2			30
03		682 N	445	-0-	-237	-0-		445	2			30
04		660 N	262	-0-	-398	-0-		262	2			30

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340												
11		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		1153	2			105
12		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		1131	2			105
01		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		1126	2	70	9	169
02		1102 N	1022	-0-	-80	-0-		1022	2			169
03		1116 N	1097	-0-	-19	-0-		1097	2			169
04		1170 N	1076	-0-	-94	-0-		1076	2			169

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336												
11		750 N	632	-0-	-118	-0-		632	2			64
12		744 N	709	-0-	-35	-0-		709	2			64
01		744 N	689	-0-	-55	-0-		689	2			64
02		822 N	822	-0-	-0-	-0-		626	2	196	9	128
03		713 N	561	-0-	-152	-0-		561	2			19
04		660 N	623	-0-	-37	-0-		623	2			19

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385												
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-		216	2			-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	2			-0-
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-		230	2			-0-
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-		214	2			-0-
03		186 N	77	-0-	-109	-0-		77	2			-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	2			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386												
11		960 N	479	-0-	-481	-0-		479	2			75
12		797 N	797	-0-	-0-	-0-		733	2	64	9	133
01		930 N	930	-0-	-0-	-0-		792	2	138	9	258
02		652 N	652	-0-	-0-	-0-		652	2			258
03		806 N	645	-0-	-161	-0-		645	2			258
04		900 N	611	-0-	-289	-0-		611	2			258

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554												
11		1260 N	1253	-0-	-7	-0-		1253	2			54
12		1302 N	1238	-0-	-64	-0-		1238	2			54
01		1302 N	1026	-0-	-276	-0-		1026	2			54
02		1218 N	970	-0-	-248	-0-		970	2			54
03		1240 N	1042	-0-	-198	-0-		1042	2			54
04		990 N	956	-0-	-34	-0-		956	2			54

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11		1440 N	1417	-0-	-23	-0-	1417 2			Y	-0-	33
12		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2			Y	-0-	33
01		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2			Y	-0-	33
02		1363 N	1217	-0-	-146	-0-	1202 2	15	9	Y	14	47
03		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2			Y	-0-	47
04		1440 N	1126	-0-	-314	-0-	1126 2			Y	-0-	47

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160												
11		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839 2			Y	-0-	80
12		4557 X	4394	-0-	-163	-0-	4394 2			Y	-0-	80
01		4557 X	3381	-0-	-1176	-0-	3381 2			Y	-0-	80
02		4669 X	1819	-0-	-2850	-0-	1712 2	107	9	Y	97	177
03		4991 X	3730	-0-	-1261	-0-	3730 2			Y	-0-	177
04		4830 X	4305	-0-	-525	-0-	4305 2			Y	-0-	177

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457																	
11		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			Y	-0-					54
12		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4675	2	138	9	Y	125					179
*01		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6064	2	46	9	Y	42	154	1	2	8	65
02		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4302	2	218	9	Y	198	186	1			77
03		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			Y	-0-					77
04		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					77

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294																	
11		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
12		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
01		3100 X	3088	-0-	-12	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
02		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
03		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
04		3000 X	2986	-0-	-14	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222																	
11		720 N	690	-0-	-30	-0-	690	2			Y	-0-					187
12		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					187
01		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					187
02		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					187
03		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					187
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					187

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2024															

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
 COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

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

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

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

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
 COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

11	2010 X	940	-0-	-1070	-0-	-0-	20	1	920	2	Y	-0-			23
12	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	8003	2	Y	-0-			23
01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	3387	2	Y	-0-			23
02	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	5063	2	Y	4			27
							4	9							
03	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	7739	2	Y	-0-			27
04	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	4000	2	Y	-0-			27

BETHEL (WOODBINE) 07544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
 BETHEL SWD WELL #: 4 RRCID -> 290025 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5980 - 6373

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHEL SWD WELL #: 5 RRCID -> 290451 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5838 - 6298

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHEL (WOODBINE) //CONT.// 07544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
 BROOKSIDE SWD WELL #: 3 RRCID -> 291963 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5979 - 6391

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

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
 CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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

VENTEX OPERATING CORP. 884527
 WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	13	1	685	2	N	-0-	-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	16	1	788	2	N	-0-	-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	9	1	553	2	N	-0-	-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	2	1	606	2	N	-0-	-0-
*03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-	-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-	-0-

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
 GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
 ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			4
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	8	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	8	1	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			2

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			5
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	1			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	24	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25	25	1	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			2

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
 MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
 JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11830 - 11972

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

BETTY JO (HILL)		07620 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781										
GOLDSBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 091230		COMPL. DATE 12/16/1980			TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	405 2	55 9	N	50			108
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	428 2	66 9	N	60			168
01	341 N	217	-0-	-124	-0-	192 2	25 9	N	23	164 1		27
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	311 2	48 9	N	44			71
03	341 N	267	-0-	-74	-0-	232 2	35 9	N	32			103
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	278 2	44 9	N	40			143

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME)		08030 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
MCFATRIDGE		WELL #: 1		RRCID -> 224043		COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

ATOKA OPERATING, INC.		036606		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
SABINE RIVER		WELL #: 1		RRCID -> 218734		COMPL. DATE 11/14/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670			
11	900 N	262	-0-	-638	-0-	256 2	6 9	N	5			50
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	693 2	6 9	N	5			55
01	651 N	141	-0-	-510	-0-	141 2		N	-0-			55
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	918 2	10 9	N	9			64
03	713 N	347	-0-	-366	-0-	347 2		N	-0-			64
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			64

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222072		COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788			
11	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	149 1	4791 2	N	112	195 1		149
12	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	123 9		N	155			304
01	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	212 1	6848 2	N	130	195 1		239
02	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	171 9	6602 2	N	108			347
03	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	130 1	4206 2	N	126	192 1		281
04	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	119 9	6621 2	N	58			339
						73 1	2358 2	N				
						64 9						

BIG SANDY (PETTIT)		08030 780		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPSHUR			
ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892										
MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 3 C		RRCID -> 283649		COMPL. DATE 10/01/2017			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK)			08037 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUSK						
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC			089452									
LOWE, J. P.			WELL #:	RRCID -> 069191	COMPL. DATE 12/07/1976	TOTAL DEPTH 8725	PERF. 8578	-		8587		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005												

BILL MARTIN (GLEN ROSE)			08142 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA						
GOLDSMITH OPERATING, LLC			313705									
SPEARS			WELL #:	RRCID -> 128420	COMPL. DATE 08/09/1988	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3469	-		3472		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

BIRCH (SMACKOVER)			08296 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WOOD						
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC			834365									
FLETCHER, MAX J.			WELL #:	RRCID -> 141382	COMPL. DATE 03/27/1990	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12982	-		13346		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

FLETCHER, MAX J.			WELL #:	RRCID -> 142745	COMPL. DATE 01/16/1991	TOTAL DEPTH 13760	PERF.13278	-		13600		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

FLETCHER, MAX J.			WELL #:	RRCID -> 150202	COMPL. DATE 03/05/1994	TOTAL DEPTH 13645	PERF.13116	-		13447		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)			08511 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES						
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406									
FAULKNER, VESTA			WELL #:	RRCID -> 121515	COMPL. DATE 05/01/1986	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 7360	-		7546		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		72		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		72		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		72		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		72		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		72		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		72		

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE CASON WELL #: 3 RRCID -> 287098 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 285752 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214

11	8010 X	6274	-0-	-1736	-0-	603	1	5671	2	Y	-0-					60
12	7099 X	6105	-0-	-994	-0-	627	1	5478	2	Y	-0-					60
01	6820 X	5712	-0-	-1108	-0-	452	1	5260	2	Y	-0-					60
02	6177 X	5242	-0-	-935	-0-	380	1	4862	2	Y	-0-					60
03	6603 X	6468	-0-	-135	-0-	487	1	5981	2	Y	-0-					60
04	6270 X	6169	-0-	-101	-0-	261	1	5908	2	Y	-0-					60

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 291110 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8309 - 8321

11	4800 X	4105	-0-	-695	-0-	395	1	3710	2	N	-0-					-0-
12	4805 X	3688	-0-	-1117	-0-	379	1	3309	2	N	-0-					-0-
01	4371 X	3271	-0-	-1100	-0-	259	1	3012	2	N	-0-					-0-
02	3973 X	3505	-0-	-468	-0-	254	1	3251	2	N	-0-					-0-
03	4247 X	3752	-0-	-495	-0-	283	1	3469	2	N	-0-					-0-
04	4110 X	3381	-0-	-729	-0-	143	1	3238	2	N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 291334 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 8568 - 8577

11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	144	1	1323	2	Y	-0-					2
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	84	1	732	2	Y	-0-					2
01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	297	1	1836	2	Y	-0-					2
02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	505	1	1483	2	Y	-0-					2
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	454	1	735	2	Y	-0-					2
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	189	1	1358	2	Y	-0-					2

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 291673 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8530 - 8538

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

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)		//CONT.// 08511 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
HILL, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 293102		COMPL. DATE 04/08/2022		TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SHELTON				WELL #: 5		RRCID -> 293235		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 11944		PERF. 8523 -		8530			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY				881167													
RUTH STEWART				WELL #: 2		RRCID -> 265222		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 6404 -		10282			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

STEWART, RUTH				WELL #: 1		RRCID -> 268177		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13330		PERF. 6410 -		8824			
11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3333	2	10	9	Y	9	9	8			11	
12	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3594	2	43	9	Y	39					50	
01	3131 X	3017	-0-	-114	-0-	3017	2			Y	-0-					50	
02	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					50	
03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3858	2	2	9	Y	2	2	8			50	
04	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5374	2	62	9	Y	56	95	1			11	

BLACK BAYOU (JAMES)		08511 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
MERIT ENERGY COMPANY		561136															
BLOUNT, LOIS FOSTER		WELL #: 1		RRCID -> 129073		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 11462		PERF. 7900 -		7905					
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	40	1	305	2	Y	-0-					4	
12	372 N	315	-0-	-57	-0-	38	1	277	2	Y	-0-					4	
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	76	1	615	2	Y	-0-					4	
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	72	1	523	2	Y	-0-					4	
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	70	1	436	2	Y	-0-					4	
04	660 N	387	-0-	-273	-0-	54	1	333	2	Y	-0-					4	

TEAM OPERATING, L.L.C.		840878															
JOHNSON-RIPPY		WELL #: 1H		RRCID -> 180339		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 8845		PERF. 8831 -		13981					
11	3510 X	2963	-0-	-547	-0-	383	1	2580	2	N	-0-					15	
12	3627 X	2614	-0-	-1013	-0-	366	1	2248	2	N	-0-					15	
01	3503 X	3217	-0-	-286	-0-	393	1	2824	2	N	-0-					15	
02	3219 X	3150	-0-	-69	-0-	402	1	2748	2	N	-0-					15	
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	414	1	2913	2	N	-0-					15	
04	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	401	1	2855	2	N	-0-					15	

BLACK BAYOU (JAMES) TEAM OPERATING, L.L.C. SWANTON		//CONT.// //CONT.//	08511 675 840878	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912											
11	1710 N	1564	-0-	-146	-0-	206 1	1358 2	N	-0-		6
12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	323 1	1896 2	N	-0-		6
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	242 1	1625 2	N	-0-		6
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	181 1	1271 2	N	-0-		6
03	1767 N	1549	-0-	-218	-0-	193 1	1356 2	N	-0-		6
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	213 1	1498 2	N	-0-		6

VALENCE OPERATING COMPANY JOHN TUBBE											
WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK BAYOU (PETTIT) MERIT ENERGY COMPANY FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1											
WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781											
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	105 1	806 2	N	-0-		70
12	899 N	877	-0-	-22	-0-	107 1	770 2	N	-0-		70
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	103 1	827 2	N	-0-		70
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	136 1	997 2	N	-0-		70
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	125 1	780 2	N	-0-		70
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	129 1	796 2	N	-0-		70

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1											
WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY JOHN TUBBE											
WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) BUFFCO PRODUCTION INC. CASON, GEORGE											
WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		08511 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406										
CASON, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	234483	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10720	- 10786		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120

C. W. RESOURCES, INC.				121085										
CAMERON		WELL #:		1	RRCID ->	222284	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11669	- 11874		
11	5610 X	5137	-0-	-473	-0-	4983	2	154	9	N	140	181	1	22
12	5797 X	5197	-0-	-600	-0-	5089	2	108	9	N	98			120
01	5797 X	3340	-0-	-2457	-0-	3279	2	61	9	N	55			175
02	5162 X	2496	-0-	-2666	-0-	2416	2	80	9	N	73	175	1	73
03	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6181	2	131	9	N	119	165	1	27
04	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5071	2	97	9	N	88			115

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535										
FAULKNER, VESTA		WELL #:		1	RRCID ->	118349	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10401	- 10564		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136										
REAVLEY		WELL #:		1	RRCID ->	208902	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	11452	PERF.10532	- 11263		
11	3000 N	2258	-0-	-742	-0-	3758	260	1	1998	2	Y	-0-		34
12	3100 N	2107	-0-	-993	-0-	2765	257	1	1850	2	Y	-0-		34
01	3100 N	2163	-0-	-937	-0-	1828	239	1	1924	2	Y	-0-		34
02	2900 N	1918	-0-	-982	-0-	846	231	1	1687	2	Y	-0-		34
03	2690 N	1844	-0-	-846	-0-	255	1	1589	2	Y	-0-			34
04	2100 N	1844	-0-	-256	-0-	258	1	1586	2	Y	-0-			34

ISAAC		WELL #:		2	RRCID ->	222166	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	11511	PERF.10778	- 11682		
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	131	1	1007	2	Y	-0-			-0-
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	138	1	995	2	Y	-0-			-0-
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	122	1	981	2	Y	-0-			-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	124	1	905	2	Y	20			20
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	142	1	883	2	Y	-0-			20
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	126	1	775	2	Y	-0-			20

BLOUNT, L.F.		WELL #:		2	RRCID ->	223182	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10684	- 11386		
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	35	1	266	2	Y	-0-			4
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	38	1	273	2	Y	-0-			4
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	2	Y	-0-			4
02	290 N	268	-0-	-22	-0-	32	1	236	2	Y	-0-			4
03	310 N	259	-0-	-51	-0-	36	1	223	2	Y	-0-			4
04	270 N	223	-0-	-47	-0-	31	1	192	2	Y	-0-			4

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 08511 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
REAVLEY		WELL #: 3		RRCID -> 223601		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-				25	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				25	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				25	
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				25	
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				25	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25	

ISAAC		WELL #: 1		RRCID -> 224326		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512								
11	990 N	864	-0-	-126	-0-	100	1	764	2	Y	-0-				-0-	
12	868 N	799	-0-	-69	-0-	97	1	702	2	Y	-0-				-0-	
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	86	1	695	2	Y	-0-				-0-	
02	841 N	636	-0-	-205	-0-	74	1	540	2	Y	20				20	
03	806 N	585	-0-	-221	-0-	22	9									
04	750 N	580	-0-	-170	-0-	81	1	504	2	Y	-0-				20	
						81	1	499	2	Y	-0-				20	

WINSTON		WELL #: 2		RRCID -> 225354		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890								
11	2640 X	2446	-0-	-194	-0-	282	1	2164	2	N	-0-				138	
12	2790 X	2582	-0-	-208	-0-	314	1	2268	2	N	-0-				138	
01	2790 X	2528	-0-	-262	-0-	280	1	2248	2	N	-0-				138	
02	2610 X	2213	-0-	-397	-0-	266	1	1947	2	N	-0-				138	
03	2573 X	2123	-0-	-450	-0-	294	1	1829	2	N	-0-				138	
04	2490 X	2089	-0-	-401	-0-	292	1	1797	2	N	-0-				138	

REAVLEY		WELL #: 2		RRCID -> 228995		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828								
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	2	Y	-0-				21	
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	Y	-0-				21	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				21	
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-				21	
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				21	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21	

REAVLEY		WELL #: 4		RRCID -> 229327		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11808 PERF.10900 - 11888								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21	

FINCHER-SCHWARTZ		GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 267276		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129						
11	3000 N	518	-0-	-2482	162	60	1	458	2	N	-0-				35	
12	646 N	484	-0-	-162	-0-	59	1	425	2	N	-0-				35	
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	52	1	422	2	N	-0-				35	
02	493 N	388	-0-	-105	-0-	47	1	341	2	N	-0-				35	
03	496 N	362	-0-	-134	-0-	50	1	312	2	N	-0-				35	
04	450 N	346	-0-	-104	-0-	48	1	298	2	N	-0-				35	

OIL AND GAS DIVISION

BLACK FORK CREEK (RODESSA)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
BREEDLOVE-ROGERS												
		08526 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
		263648										
		WELL #: 2		RRCID -> 188132		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10238 - 10929		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT												
		08526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
		263648										
		WELL #: 2		RRCID -> 150098		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10238 - 10929		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MAXIMUS OPERATING, LTD.												
CARTER ESTATES												
		534465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
		263648										
		WELL #: 3		RRCID -> 223680		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 12467		PERF.11458 - 12382		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA)												
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.												
HANKS ET AL												
		08554 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
		036562										
		WELL #: 1		RRCID -> 139481		COMPL. DATE 02/09/1985		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9306 - 9310		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209	

BLOCKER (COTTON VALLEY)												
BPX OPERATING COMPANY												
RESCH, KATHLEEN M.												
		09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
		085408										
		WELL #: 1		RRCID -> 082658		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 8999 - 9104		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BREWSTER GAS UNIT												
		082660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
		082660										
		WELL #: 1		RRCID -> 082660		COMPL. DATE 05/06/1980		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 9826 - 10096		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
		WELL #: 1		RRCID -> 084700		COMPL. DATE 07/13/1979			TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	960 N	873	-0-	-87	-0-	42 1	820 3	Y		10	10 1		-0-
12	992 N	835	-0-	-157	-0-	11 9	785 3	Y		7	7 1		-0-
01	961 N	881	-0-	-80	-0-	42 1	827 3	Y		7	7 1		-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	8 9	827 3	Y		8	8 1		-0-
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	44 1	878 3	Y		10	10 1		-0-
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	9 9	806 3	Y		11	11 1		-0-
						48 1							
						11 9							
						50 1							
						12 9							
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 084939		COMPL. DATE 09/29/1979			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124				
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	83 1	1602 3	Y		-0-			-0-
12	682 N	530	-0-	-152	-0-	25 1	505 3	Y		-0-			-0-
01	961 N	374	-0-	-587	-0-	20 1	354 3	Y		-0-			-0-
02	899 N	171	-0-	-728	-0-	9 1	162 3	Y		-0-			-0-
03	527 N	152	-0-	-375	-0-	8 1	144 3	Y		-0-			-0-
04	360 N	156	-0-	-204	-0-	9 1	147 3	Y		-0-			-0-
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087089		COMPL. DATE 03/24/1980			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105				
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	51 1	987 3	Y		-0-			-0-
12	1085 N	930	-0-	-155	-0-	47 1	883 3	Y		-0-			-0-
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	56 1	995 3	Y		-0-			-0-
02	1015 N	1007	-0-	-8	-0-	51 1	956 3	Y		-0-			-0-
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	52 1	960 3	Y		-0-			-0-
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	64 1	1037 3	Y		-0-			-0-
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087530		COMPL. DATE 04/28/1980			TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087531		COMPL. DATE 04/28/1980			TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164				
11	2550 X	1557	-0-	-993	-0-	76 1	1466 3	Y		14	14 1		-0-
12	2604 X	1561	-0-	-1043	-0-	15 9	1478 3	Y		10	10 1		-0-
01	2046 X	1416	-0-	-630	-0-	72 1	1331 3	Y		10	10 1		-0-
02	1508 N	1290	-0-	-218	-0-	11 9	1215 3	Y		9	9 1		-0-
*03	1550 N	1372	-0-	-178	-0-	74 1	1288 3	Y		13	13 1		-0-
04	1380 N	1184	-0-	-196	-0-	11 9	1102 3	Y		13	13 1		-0-
						65 1							
						10 9							
						70 1							
						14 9							
						68 1							
						14 9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	3	Y	-0-			-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	3	Y	-0-			-0-
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	40	1	714	3	Y	-0-			-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	38	1	714	3	Y	-0-			-0-
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	41	1	751	3	Y	-0-			-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	37	1	600	3	Y	-0-			-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

11	900 N	811	-0-	-89	-0-	40	1	767	3	Y	4	4	1	-0-
12	930 N	715	-0-	-215	-0-	36	1	676	3	Y	3	3	1	-0-
01	930 N	807	-0-	-123	-0-	42	1	762	3	Y	3	3	1	-0-
02	783 N	780	-0-	-3	-0-	39	1	738	3	Y	3	3	1	-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	38	1	702	3	Y	4	4	1	-0-
04	780 N	725	-0-	-55	-0-	42	1	677	3	Y	5	5	1	-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	68	1	1317	3	Y	18	18	1	-0-
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	64	1	1325	3	Y	12	12	1	-0-
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	73	1	1319	3	Y	13	13	1	-0-
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	81	1	1523	3	Y	17	17	1	-0-
03	1023 N	662	-0-	-361	-0-	34	1	618	3	Y	9	9	1	-0-
04	990 N	355	-0-	-635	-0-	20	1	329	3	Y	5	5	1	-0-

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	86	1	1663	3	Y	19	19	1	-0-
12	2015 N	1423	-0-	-592	-0-	74	1	1337	3	Y	11	11	1	-0-
01	1829 N	1535	-0-	-294	-0-	80	1	1441	3	Y	13	13	1	-0-
02	1711 N	1465	-0-	-246	-0-	74	1	1377	3	Y	13	13	1	-0-
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	77	1	1414	3	Y	17	17	1	-0-
04	1500 N	1458	-0-	-42	-0-	83	1	1354	3	Y	19	19	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY AMIS GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
		WELL #: 1		RRCID -> 092748		COMPL. DATE 03/19/1981			TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	92	-0-	-118	-0-	4	1	87	3	Y	1	1	-0-
12	217 N	58	-0-	-159	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	1	-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	7	1	116	3	Y	1	1	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1	9	176	3	Y	1	1	-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	1	1	-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1	9	144	3	Y	1	1	-0-

JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093283		COMPL. DATE 03/19/1993			TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132				
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	463	3	Y	5	5	-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	6	1	142	3	Y	1	1	-0-
01	465 N	390	-0-	-75	-0-	7	1	367	3	Y	3	3	-0-
02	464 N	270	-0-	-194	-0-	20	1	254	3	Y	2	2	-0-
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	3	9	742	3	Y	8	8	-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	14	1	431	3	Y	6	6	-0-

COATS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093528		COMPL. DATE 09/16/1981			TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094001		COMPL. DATE 05/24/1981			TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167				
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	887	3	Y	5	5	-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	6	1	793	3	Y	3	3	-0-
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	40	1	843	3	Y	4	4	-0-
02	899 N	719	-0-	-180	-0-	48	1	680	3	Y	3	3	-0-
03	837 N	646	-0-	-191	-0-	3	9	609	3	Y	4	4	-0-
04	870 N	615	-0-	-255	-0-	33	1	575	3	Y	4	4	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY ALLEN, LENORA GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 094960		COMPL. DATE 02/07/1995				TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065						
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13 9	1	249	3	Y	8	8	1			-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	21 9	1	372	3	Y	8	8	1			-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	24 11	1	423	3	Y	10	10	1			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16 8	1	294	3	Y	7	7	1			-0-
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	18 12	1	335	3	Y	11	11	1			-0-
04	450 N	339	-0-	-111	-0-	19 13	1	307	3	Y	12	12	1			-0-
GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094961		COMPL. DATE 07/29/1981				TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230						
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	23 12	1	437	3	Y	11	11	1			-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	23 9	1	439	3	Y	8	8	1			-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	25 10	1	456	3	Y	9	9	1			-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	23 10	1	435	3	Y	9	9	1			-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	24 13	1	448	3	Y	12	12	1			-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	27 15	1	434	3	Y	14	14	1			-0-
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095091		COMPL. DATE 03/04/1993				TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044						
11	570 N	550	-0-	-20	-0-	27 3	1	520	3	Y	3	3	1			-0-
12	620 N	513	-0-	-107	-0-	25 2	1	486	3	Y	2	2	1			-0-
01	589 N	528	-0-	-61	-0-	28 3	1	497	3	Y	3	3	1			-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28 3	1	518	3	Y	3	3	1			-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	28 3	1	504	3	Y	3	3	1			-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	32 4	1	516	3	Y	4	4	1			-0-
DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096849		COMPL. DATE 11/15/1981				TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216						
11	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	132 40	1	2539	3	Y	36	36	1			-0-
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	104 23	1	2071	3	Y	21	21	1			-0-
01	1147 N	921	-0-	-226	-0-	47 10	1	864	3	Y	9	9	1			-0-
02	1073 N	856	-0-	-217	-0-	43 10	1	803	3	Y	9	9	1			-0-
03	1147 N	861	-0-	-286	-0-	44 13	1	804	3	Y	12	12	1			-0-
04	900 N	776	-0-	-124	-0-	44 13	1	719	3	Y	12	12	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY WYATT, C. A. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSON GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 099999		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130						
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	684	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
12	775 N	705	-0-	-70	-0-	35	1	666	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	719	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	37	1	688	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	40	1	732	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	43	1	706	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							

YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 100029		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10090 - 10235						
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	Y	-0-			-0-
12	527 N	436	-0-	-91	-0-	24	1	412	3	Y	-0-			-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	3	Y	-0-			-0-
02	493 N	413	-0-	-80	-0-	21	1	392	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	348	-0-	-86	-0-	18	1	330	3	Y	-0-			-0-
04	450 N	316	-0-	-134	-0-	18	1	298	3	Y	-0-			-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 138530		COMPL. DATE 05/08/1991		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111						
11	1290 N	1244	-0-	-46	-0-	61	1	1173	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	42	1	872	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
01	1054 N	860	-0-	-194	-0-	46	1	808	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	75	1	1405	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	85	1	1552	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	91	1	1484	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							

VANN, AURELIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 138732		COMPL. DATE 04/20/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146						
11	1440 N	851	-0-	-589	-0-	42	1	801	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	58	1	1093	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	69	1	1233	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	68	1	1264	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	73	1	1336	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	77	1	1250	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		WELL #: 2-C		RRCID -> 138806		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT A				WELL #: 2		RRCID -> 138810		COMPL. DATE 05/25/1991		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261			
11	990 N	841	-0-	-149	-0-	41	1	793 3	Y	6	6 1		-0-
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	101	1	1913 3	Y	10	10 1		-0-
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	11	9	1102 3	Y	6	6 1		-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	61	1	793 3	Y	4	4 1		-0-
03	1085 N	822	-0-	-263	-0-	43	1	773 3	Y	6	6 1		-0-
04	1050 N	668	-0-	-382	-0-	4	9	624 3	Y	5	5 1		-0-

BATH GAS UNIT "B"				WELL #: 2		RRCID -> 138813		COMPL. DATE 06/20/1991		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225			
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	67	1	1327 3	Y	11	11 1		-0-
12	775 N	613	-0-	-162	-0-	12	9	578 3	Y	3	3 1		-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	32	1	691 3	Y	4	4 1		-0-
02	870 N	549	-0-	-321	-0-	3	9	518 3	Y	3	3 1		-0-
03	620 N	434	-0-	-186	-0-	39	1	409 3	Y	3	3 1		-0-
04	720 N	394	-0-	-326	-0-	28	1	368 3	Y	4	4 1		-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 138814		COMPL. DATE 06/22/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118			
11	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	100	1	1929 3	Y	-0-			-0-
12	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	91	1	1760 3	Y	-0-			-0-
01	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	135	1	2451 3	Y	-0-			-0-
02	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	147	1	2778 3	Y	-0-			-0-
03	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	80	1	1470 3	Y	-0-			-0-
04	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	100	1	1632 3	Y	-0-			-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 138815		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BREWSTER GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

DORSETT, W.N. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 139908	COMPL. DATE 11/02/1991	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9800	- 10070					
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	49	1	955	3	Y	-0-			-0-
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	52	1	997	3	Y	-0-			-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	61	1	1086	3	Y	-0-			-0-
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	54	1	1015	3	Y	-0-			-0-
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	59	1	1082	3	Y	-0-			-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	66	1	1078	3	Y	-0-			-0-

THOMPSON GAS UNIT -B-				WELL #: 2	RRCID -> 139914	COMPL. DATE 10/26/1991	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 9832	- 10076					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RESCH, KATHLEEN M.				WELL #: 2	RRCID -> 140121	COMPL. DATE 11/14/1991	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8822	- 10189					
11	780 X	663	-0-	-117	-0-	33	1	630	3	Y	-0-			-0-
12	806 X	398	-0-	-408	-0-	15	1	383	3	Y	-0-			-0-
01	806 X	681	-0-	-125	-0-	37	1	644	3	Y	-0-			-0-
02	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	60	1	1122	3	Y	-0-			-0-
03	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	63	1	1151	3	Y	-0-			-0-
04	835 X	835	-0-	-0-	-0-	48	1	787	3	Y	-0-			-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 140296	COMPL. DATE 12/13/1991	TOTAL DEPTH 10290	PERF. 9952	- 10206					
11	540 N	20	-0-	-520	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	59	-0-	-127	-0-	3	1	56	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	3	Y	-0-			-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	3	Y	-0-			-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	Y	-0-			-0-
04	450 N	323	-0-	-127	-0-	18	1	305	3	Y	-0-			-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 140337	COMPL. DATE 12/29/1991	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 8786	- 10169					
11	480 N	321	-0-	-159	-0-	16	1	305	3	Y	-0-			-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	3	Y	-0-			-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	3	Y	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	23	1	426	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	406	-0-	-74	-0-	24	1	382	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
		WELL #: 3		RRCID -> 140344		COMPL. DATE 12/31/1991			TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	T. A.	463	-0-	463	3594	22	1	438	3	Y	3
12	4246 X	652	-0-	-3594	-0-	32	1	617	3	Y	3
01	806 N	434	-0-	-372	-0-	23	1	409	3	Y	2
02	435 N	380	-0-	-55	-0-	19	1	359	3	Y	2
03	651 N	416	-0-	-235	-0-	21	1	393	3	Y	2
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	456	3	Y	3

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140519		COMPL. DATE 01/05/1992			TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182		
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	73	1	1417	3	Y	2
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	76	1	1430	3	Y	1
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	95	1	1702	3	Y	1
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	85	1	1595	3	Y	1
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	93	1	1702	3	Y	2
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	97	1	1579	3	Y	2

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140685		COMPL. DATE 01/30/1992			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138		
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	46	1	900	3	Y	1
12	868 N	634	-0-	-234	-0-	32	1	601	3	Y	1
01	713 N	649	-0-	-64	-0-	34	1	614	3	Y	1
02	928 N	721	-0-	-207	-0-	37	1	683	3	Y	1
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	38	1	693	3	Y	1
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	41	1	669	3	Y	1

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140688		COMPL. DATE 01/22/1992			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224		
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	17	1	333	3	Y	2
12	403 N	346	-0-	-57	-0-	18	1	327	3	Y	1
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	Y	1
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	Y	1
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	Y	2
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	20	1	330	3	Y	2

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216														

11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	51	1	1041	3	Y	-0-			-0-
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	3	Y	-0-			-0-
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	63	1	1124	3	Y	-0-			-0-
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	58	1	1079	3	Y	-0-			-0-
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	62	1	1139	3	Y	-0-			-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	65	1	1063	3	Y	-0-			-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182														

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

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096														

11	810 N	637	-0-	-173	-0-	31	1	602	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
12	837 N	450	-0-	-387	-0-	24	1	424	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
01	837 N	458	-0-	-379	-0-	24	1	432	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
02	609 N	463	-0-	-146	-0-	23	1	438	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	445	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	26	1	418	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252														

11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	68	1	1302	3	Y	-0-			-0-
12	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	70	1	1260	3	Y	-0-			-0-
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	76	1	1355	3	Y	-0-			-0-
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	68	1	1263	3	Y	-0-			-0-
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	3	Y	-0-			-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	78	1	1286	3	Y	-0-			-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140														

11	1170 N	1001	-0-	-169	-0-	49	1	942	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
12	1147 N	932	-0-	-215	-0-	45	1	880	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
01	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	58	1	1029	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	50	1	934	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	50	1	908	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
04	1050 N	862	-0-	-188	-0-	49	1	802	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
		WELL #: 4		RRCID -> 141263		COMPL. DATE 04/17/1992		TOTAL DEPTH 10454		PERF. 9992 - 10258		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 141386		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 10273		PERF. 9078 - 10158		
11	870 N	723	-0-	-147	-0-	35	1	685 3	Y	3	3 1	-0-
						3	9					
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	35	1	653 3	Y	2	2 1	-0-
						2	9					
01	713 N	576	-0-	-137	-0-	31	1	543 3	Y	2	2 1	-0-
						2	9					
02	696 N	586	-0-	-110	-0-	29	1	555 3	Y	2	2 1	-0-
						2	9					
03	682 N	367	-0-	-315	-0-	19	1	346 3	Y	2	2 1	-0-
						2	9					
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	52	1	856 3	Y	5	5 1	-0-
						6	9					

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141431		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8826 - 10224		
11	1410 N	1288	-0-	-122	-0-	61	1	1225 3	Y	2	2 1	-0-
						2	9					
12	1395 N	1246	-0-	-149	-0-	62	1	1183 3	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	65	1	1174 3	Y	2	2 1	-0-
						2	9					
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	63	1	1185 3	Y	2	2 1	-0-
						2	9					
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	78	1	1430 3	Y	3	3 1	-0-
						3	9					
04	1200 N	1024	-0-	-176	-0-	59	1	963 3	Y	2	2 1	-0-
						2	9					

GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141438		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 9968 - 10208		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 141453		COMPL. DATE 04/24/1992		TOTAL DEPTH 10245		PERF. 9049 - 10132		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408								
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141705		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	1050 X	805	-0-	-245	-0-	40 1	764 3	Y	1 1	-0-
12	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	63 1	1176 3	Y	1 1	-0-
01	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	81 1	1452 3	Y	1 1	-0-
02	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	81 1	1508 3	Y	1 1	-0-
03	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	109 1	2001 3	Y	1 1	-0-
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	159 1	2584 3	Y	2 1	-0-
						2 9				

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 141721		COMPL. DATE 06/25/1992		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160		
11	540 N	439	-0-	-101	-0-	22 1	417 3	Y	-0-	-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	32 1	602 3	Y	-0-	-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	36 1	644 3	Y	-0-	-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	25 1	462 3	Y	-0-	-0-
03	620 N	504	-0-	-116	-0-	26 1	478 3	Y	-0-	-0-
04	660 N	401	-0-	-259	-0-	23 1	378 3	Y	-0-	-0-

BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 141816		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108		
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	27 1	523 3	Y	-0-	-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	28 1	502 3	Y	-0-	-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	31 1	561 3	Y	-0-	-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	27 1	505 3	Y	-0-	-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	28 1	522 3	Y	-0-	-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25 1	413 3	Y	-0-	-0-

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 3		RRCID -> 141818		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 142050		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140		
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	51 1	981 3	Y	-0-	-0-
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	54 1	958 3	Y	-0-	-0-
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	58 1	1044 3	Y	-0-	-0-
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	55 1	1026 3	Y	-0-	-0-
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	59 1	1076 3	Y	-0-	-0-
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	63 1	1022 3	Y	-0-	-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	88	1	1707	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
12	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	90	1	1718	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
01	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	99	1	1768	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
02	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	94	1	1756	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
03	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	106	1	1942	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
04	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	100	1	1650	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							

 DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

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

 RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

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

 RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	310 N	134	-0-	-176	-0-	7	1	126	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	203 N	56	-0-	-147	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	61	-0-	-249	-0-	3	1	58	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	51	-0-	-69	-0-	3	1	48	3	Y	-0-			-0-

 GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

11	3000 N	3686	-0-	686	686	181	1	3490	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
12	2390 N	1704	-0-	-686	-0-	90	1	1608	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
01	1767 X	1722	-0-	-45	-0-	91	1	1625	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
02	1653 X	1391	-0-	-262	-0-	70	1	1317	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
03	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	96	1	1766	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
04	1710 X	1702	-0-	-8	-0-	98	1	1595	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BATH GAS UNIT "B"				WELL #: 3	RRCID -> 142339	COMPL. DATE 09/02/1992	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9804	- 10064							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B"				WELL #: 3	RRCID -> 142396	COMPL. DATE 12/14/2000	TOTAL DEPTH 10275	PERF. 8800	- 9048							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 142397	COMPL. DATE 09/12/1992	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 9820	- 10083							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B"				WELL #: 4	RRCID -> 142633	COMPL. DATE 09/24/1992	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8642	- 10026							
11	360 N	212	-0-	-148	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	214	-0-	-220	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	70	1	1289	3	Y	-0-					-0-
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	92	1	1709	3	Y	-0-					-0-
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	43	1	788	3	Y	-0-					-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	49	1	809	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A				WELL #: 3	RRCID -> 142667	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 10420	PERF. 8902	- 10254							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 142861	COMPL. DATE 10/13/1992	TOTAL DEPTH 10415	PERF.10042	- 10154							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 143627	COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH 10254	PERF. 9896	- 10114							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY AMIS GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #: 2		RRCID -> 143822		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144003		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118								
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	3	Y	-0-					-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	3	Y	-0-					-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	3	Y	-0-					-0-
02	493 N	484	-0-	-9	-0-	25	1	459	3	Y	-0-					-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	3	Y	-0-					-0-
04	540 N	458	-0-	-82	-0-	26	1	432	3	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144318		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256								
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144596		COMPL. DATE 05/08/2016		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122								
11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	107	1	2057	3	Y	8	8	1			-0-
12	2728 N	1882	-0-	-846	-0-	96	1	1780	3	Y	5	5	1			-0-
01	2139 N	2055	-0-	-84	-0-	108	1	1940	3	Y	6	6	1			-0-
02	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	141	1	2641	3	Y	8	8	1			-0-
03	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	132	1	2427	3	Y	9	9	1			-0-
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	115	1	1890	3	Y	9	9	1			-0-

WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 5		RRCID -> 152346		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 152669		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY THOMPSON, J. PHILLIP		GAS UNIT		WELL #:	09591 300 NON-ASSOCIATED	RRCID -> 178651	CAPACITY			COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 10345		PERF. 8817 - 10179		CNTY: HARRISON
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		1380 N	1271	-0-	-109	-0-	62 1	1203	3	Y	5	5	1			-0-	
12		1426 N	1110	-0-	-316	-0-	6 9	1051	3	Y	3	3	1			-0-	
01		1364 N	1160	-0-	-204	-0-	3 9	1097	3	Y	3	3	1			-0-	
02		1218 N	1017	-0-	-201	-0-	60 1	963	3	Y	3	3	1			-0-	
03		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	51 1	1220	3	Y	5	5	1			-0-	
04		1110 N	815	-0-	-295	-0-	3 9	764	3	Y	4	4	1			-0-	
							67 1										
							4 9										

GEORGE, T.W.		GAS UNIT "B"		WELL #:	4	RRCID -> 178955	CAPACITY			COMPL. DATE 07/21/2000			TOTAL DEPTH 10278		PERF. 8932 - 10115		
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	12 1	234	3	Y	5	5	1			-0-	
12		279 N	264	-0-	-15	-0-	6 9	246	3	Y	4	4	1			-0-	
01		248 N	247	-0-	-1	-0-	14 1	230	3	Y	4	4	1			-0-	
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	4 9	222	3	Y	4	4	1			-0-	
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	13 1	231	3	Y	5	5	1			-0-	
04		240 N	228	-0-	-12	-0-	6 9	209	3	Y	5	5	1			-0-	
							13 1										
							6 9										
							6 9										

DUDECK HEIRS		GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 179093	CAPACITY			COMPL. DATE 06/03/2000			TOTAL DEPTH 10375		PERF. 8849 - 10255		
11		90 N	24	-0-	-66	-0-	1 1	23	3	Y	-0-	-0-				-0-	
12		62 N	17	-0-	-45	-0-	1 1	16	3	Y	-0-	-0-				-0-	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-				-0-	
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30	3	Y	-0-	-0-				-0-	
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29	3	Y	-0-	-0-				-0-	
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35	3	Y	-0-	-0-				-0-	

WASHINGTON, EMANUEL		GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID -> 179118	CAPACITY			COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10360		PERF. 8878 - 10233		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2024																	

BROWN, MAUDE B.		GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 180348	CAPACITY			COMPL. DATE 10/21/2000			TOTAL DEPTH 10280		PERF. 8788 - 10156		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY RESCH, KATHLEEN M.		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
		WELL #: 6		RRCID -> 180599		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 8832 - 10214		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 181457		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 10364		PERF. 8876 - 10238		
11	390 N	361	-0-	-29	-0-	16	1	310 3	Y	32	32 1	-0-
						35	9					
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	16	1	308 3	Y	23	23 1	-0-
						25	9					
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	412 3	Y	32	32 1	-0-
						35	9					
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	389 3	Y	32	32 1	-0-
						35	9					
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	16	1	290 3	Y	31	31 1	-0-
						34	9					
04	420 N	315	-0-	-105	-0-	16	1	263 3	Y	33	33 1	-0-
						36	9					

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 182419		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 8789 - 10170		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 190096		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 8780 - 10129		
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	63	1	1206 3	Y	13	13 1	-0-
						14	9					
12	620 N	557	-0-	-63	-0-	27	1	526 3	Y	4	4 1	-0-
						4	9					
01	1333 N	318	-0-	-1015	-0-	17	1	299 3	Y	2	2 1	-0-
						2	9					
02	1247 N	405	-0-	-842	-0-	21	1	381 3	Y	3	3 1	-0-
						3	9					
03	558 N	306	-0-	-252	-0-	16	1	287 3	Y	3	3 1	-0-
						3	9					
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	334 3	Y	4	4 1	-0-
						4	9					

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202866		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 990 - 10153		
11	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	208	1	4022 3	Y	32	32 1	-0-
						35	9					
12	3007 X	2344	-0-	-663	-0-	117	1	2213 3	Y	13	13 1	-0-
						14	9					
01	3007 X	2410	-0-	-597	-0-	126	1	2270 3	Y	13	13 1	-0-
						14	9					
02	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	164	1	3072 3	Y	19	19 1	-0-
						21	9					
*03	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	174	1	3185 3	Y	26	26 1	-0-
						29	9					
04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	181	1	2949 3	Y	28	28 1	-0-
						31	9					

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				Y	-0-			-0-
12	1364 N	1168	-0-	-196	-0-	58	1	1107	3	Y	3	1	-0-
01	1550 N	1329	-0-	-221	-0-	3	9						
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	69	1	1256	3	Y	4	1	-0-
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	4	9						
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	75	1	1406	3	Y	4	1	-0-
						4	9						
						67	1	1248	3	Y	5	1	-0-
						6	9						
						112	1	1886	3	Y	9	1	-0-
						10	9						

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	417	3	Y	2	1	-0-
12	527 N	460	-0-	-67	-0-	2	9						
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	435	3	Y	1	1	-0-
02	435 N	403	-0-	-32	-0-	1	9						
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	450	3	Y	2	1	-0-
04	450 N	413	-0-	-37	-0-	2	9						
						20	1	382	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
						24	1	439	3	Y	2	1	-0-
						2	9						
						24	1	387	3	Y	2	1	-0-
						2	9						

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

11	90 N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	55	-0-	-100	-0-	3	1	52	3	Y	-0-		-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	Y	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

11	691 X	691	-0-	-0-	-0-	34	1	657	3	Y	-0-		-0-
12	695 X	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	3	Y	-0-		-0-
01	730 X	730	-0-	-0-	-0-	39	1	691	3	Y	-0-		-0-
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	36	1	672	3	Y	-0-		-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	714	3	Y	-0-		-0-
04	720 N	716	-0-	-4	-0-	41	1	675	3	Y	-0-		-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

11	210 N	207	-0-	-3	-0-	10	1	195	3	Y	2	1	-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	2	9						
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	Y	1	1	-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	1	9						
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	Y	2	1	-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	2	9						
						12	1	223	3	Y	2	1	-0-
						2	9						
						22	1	403	3	Y	4	1	-0-
						4	9						
						17	1	274	3	Y	3	1	-0-
						3	9						

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY RODEN, MARY L. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217116	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 10310	PERF. 8772 - 10064					
11	1260 N	651	-0-	-609	-0-	32 1	618 3	Y	1	1 1		-0-
12	1302 N	692	-0-	-610	-0-	36 1	655 3	Y	1	1 1		-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	48 1	865 3	Y	1	1 1		-0-
02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	103 1	1931 3	Y	3	3 1		-0-
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	106 1	1936 3	Y	4	4 1		-0-
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	105 1	1720 3	Y	4	4 1		-0-
DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217744	COMPL. DATE 12/05/2005	TOTAL DEPTH 10328	PERF. 8859 - 10214					
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	24 1	471 3	Y	3	3 1		-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	22 1	431 3	Y	2	2 1		-0-
01	620 N	515	-0-	-105	-0-	28 1	485 3	Y	2	2 1		-0-
02	493 N	339	-0-	-154	-0-	17 1	320 3	Y	2	2 1		-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	27 1	523 3	Y	3	3 1		-0-
04	510 N	409	-0-	-101	-0-	23 1	383 3	Y	3	3 1		-0-
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 218523	COMPL. DATE 11/12/2005	TOTAL DEPTH 10245	PERF. 9652 - 10034					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220762	COMPL. DATE 02/26/2006	TOTAL DEPTH 10272	PERF. 9000 - 10046					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221208	COMPL. DATE 02/07/2006	TOTAL DEPTH 10370	PERF. 8882 - 10188					
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	88 1	1694 3	Y	9	9 1		-0-
12	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	121 1	2257 3	Y	8	8 1		-0-
01	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	150 1	2696 3	Y	10	10 1		-0-
02	2900 N	2919	-0-	19	19	148 1	2759 3	Y	11	11 1		-0-
03	2136 N	2117	-0-	-19	-0-	109 1	1997 3	Y	10	10 1		-0-
04	1470 N	1467	-0-	-3	-0-	83 1	1375 3	Y	8	8 1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BATH GAS UNIT A		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BATH GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 221548	COMPL. DATE 03/19/2006	TOTAL DEPTH 10392		PERF. 8934 - 10158				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT A		WELL #: 5		RRCID -> 221787	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH 10380		PERF. 8890 - 10222				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 221856	COMPL. DATE 04/26/2006	TOTAL DEPTH 10345		PERF. 8792 - 10178				
11	960 N	410	-0-	-550	-0-	20 1	387 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
12	713 N	393	-0-	-320	-0-	20 1	371 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	45 1	779 3	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	42 1	798 3	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	39 1	745 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	47 1	785 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						

BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 221970	COMPL. DATE 05/14/2006	TOTAL DEPTH 10340		PERF. 8876 - 10181				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222203	COMPL. DATE 06/04/2006	TOTAL DEPTH 10246		PERF. 8784 - 10115				
11	14B DENY	3548	-0-	3548	3548	149 1	3126 3	Y	248	248 1		-0-
						273 9						
12	14B2 EXT	5172	-0-	5172	8720	246 1	4630 3	Y	269	269 1		-0-
						296 9						
01	15752 X	7032	-0-	-8720	-0-	351 1	6272 3	Y	372	372 1		-0-
						409 9						
02	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	341 1	6371 3	Y	395	395 1		-0-
						435 9						
*03	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	331 1	6069 3	Y	491	491 1		-0-
						540 9						
04	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	324 1	5286 3	Y	501	501 1		-0-
						551 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY WARE GAS UNIT -A-		//CONT.// 09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
		//CONT.// 085408															
		WELL #:	6	RRCID ->	222299	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8615 - 8748						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #:	4	RRCID ->	223141	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	8958 - 10274						
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #:	3	RRCID ->	223148	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	8957 - 10260						
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BREWSTER GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	223619	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	8758 - 10109						
11		765 N	765	-0-	-0-	-0-	38	1	719	3	Y	7	7	1			-0-
12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	526	3	Y	4	4	1			-0-
01		736 N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	691	3	Y	5	5	1			-0-
02		714 N	714	-0-	-0-	-0-	36	1	672	3	Y	5	5	1			-0-
03		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	57	1	1074	3	Y	11	11	1			-0-
04		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	119	1	2142	3	Y	25	25	1			-0-
BREWSTER GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	224381	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	8712 - 10077						
11		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	72	1	1378	3	Y	-0-					-0-
12		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	110	1	1991	3	Y	-0-					-0-
01		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	144	1	2581	3	Y	-0-					-0-
02		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	85	1	1583	3	Y	-0-					-0-
03		1550 N	1504	-0-	-46	-0-	76	1	1428	3	Y	-0-					-0-
04		1500 N	1419	-0-	-81	-0-	82	1	1337	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY WARE GAS UNIT -A-		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
		WELL #:	8	RRCID ->	225290	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8753 - 10110		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	Y	7	7 1		-0-	
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	7 1	132 3	Y	4	4 1		-0-	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	143 3	Y	4	4 1		-0-	
02	174 N	149	-0-	-25	-0-	7 1	138 3	Y	4	4 1		-0-	
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	143 3	Y	6	6 1		-0-	
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	8 1	131 3	Y	6	6 1		-0-	

RESCH GAS UNIT "B"		WELL #:	4	RRCID ->	225314	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8791 - 10144		
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	52 1	1000 3	Y	4	4 1		-0-	
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	80 1	1497 3	Y	4	4 1		-0-	
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	115 1	2069 3	Y	7	7 1		-0-	
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	65 1	1213 3	Y	4	4 1		-0-	
03	1581 N	603	-0-	-978	-0-	31 1	570 3	Y	2	2 1		-0-	
04	2130 N	1661	-0-	-469	-0-	92 1	1560 3	Y	8	8 1		-0-	

MOSLEY, THELMA GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	226578	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8790 - 10145		
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	13 1	255 3	Y	1	1 1		-0-	
12	310 N	195	-0-	-115	-0-	10 1	184 3	Y	1	1 1		-0-	
01	310 N	169	-0-	-141	-0-	9 1	159 3	Y	1	1 1		-0-	
02	261 N	64	-0-	-197	-0-	3 1	61 3	Y	-0-			-0-	
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14 1	246 3	Y	1	1 1		-0-	
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	8 1	130 3	Y	1	1 1		-0-	

ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	226581	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8719 - 10090		
11	870 N	377	-0-	-493	-0-	19 1	355 3	Y	3	3 1		-0-	
12	682 N	354	-0-	-328	-0-	19 1	333 3	Y	2	2 1		-0-	
01	620 N	461	-0-	-159	-0-	24 1	434 3	Y	3	3 1		-0-	
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	37 1	690 3	Y	5	5 1		-0-	
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	69 1	1271 3	Y	11	11 1		-0-	
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	70 1	1155 3	Y	12	12 1		-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY RODEN, MARY L. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134															
11		2430 X	1837	-0-	-593	-0-	90	1	1740	3	Y	6	6	1	-0-
12		2511 X	2174	-0-	-337	-0-	111	1	2057	3	Y	5	5	1	-0-
01		2263 X	1981	-0-	-282	-0-	104	1	1871	3	Y	5	5	1	-0-
02		1769 N	1697	-0-	-72	-0-	86	1	1607	3	Y	4	4	1	-0-
03		2170 N	1589	-0-	-581	-0-	82	1	1501	3	Y	5	5	1	-0-
04		1920 N	1341	-0-	-579	-0-	77	1	1258	3	Y	5	5	1	-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088															
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	1	1	1	-0-
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	1	1	1	-0-
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	1	1	1	-0-
02		145 N	122	-0-	-23	-0-	6	1	115	3	Y	1	1	1	-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	1	1	1	-0-
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	2	2	1	-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233															
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226															
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	88	1	1694	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
12	2015 N	1586	-0-	-429	-0-	81	1	1498	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
01	1829 N	1225	-0-	-604	-0-	64	1	1155	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
02	1740 N	1722	-0-	-18	-0-	85	1	1629	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	120	1	2209	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	82	1	1322	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							

 ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	65	1	1256	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	78	1	1374	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	109	1	1948	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	90	1	1686	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
03	1457 N	1054	-0-	-403	-0-	54	1	993	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
04	1530 N	1353	-0-	-177	-0-	78	1	1265	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							

 MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

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

 GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

11	2760 X	2451	-0-	-309	-0-	120	1	2316	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
12	2852 X	2648	-0-	-204	-0-	139	1	2497	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
01	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	169	1	3012	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
02	2900 N	3159	-0-	259	259	160	1	2984	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
03	3100 N	3421	-0-	321	580	176	1	3223	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
04	3697 X	3117	-0-	-580	-0-	179	1	2915	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY ALLEN, LENORA GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #: 6		RRCID -> 230595		COMPL. DATE 07/05/2007			TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1170 N	975	-0-	-195	-0-	48 1 7 9	920 3	Y	6	6 1		-0-
12	1085 N	977	-0-	-108	-0-	45 1 4 9	928 3	Y	4	4 1		-0-
01	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	54 1 4 9	968 3	Y	4	4 1		-0-
02	957 N	872	-0-	-85	-0-	44 1 4 9	824 3	Y	4	4 1		-0-
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	59 1 8 9	1071 3	Y	7	7 1		-0-
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	64 1 9 9	1041 3	Y	8	8 1		-0-
ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 231463		COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072			
11	1440 N	1329	-0-	-111	-0-	63 1 14 9	1252 3	Y	13	13 1		-0-
12	1550 N	1272	-0-	-278	-0-	66 1 10 9	1196 3	Y	9	9 1		-0-
01	1581 N	1556	-0-	-25	-0-	82 1 12 9	1462 3	Y	11	11 1		-0-
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	82 1 13 9	1537 3	Y	12	12 1		-0-
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	94 1 20 9	1733 3	Y	18	18 1		-0-
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	115 1 25 9	1882 3	Y	23	23 1		-0-
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231986		COMPL. DATE 09/03/2007			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206			
11	3893 X	2899	-0-	-994	-0-	142 1 18 9	2739 3	Y	16	16 1		-0-
12	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	138 1 11 9	2463 3	Y	10	10 1		-0-
01	2542 X	2447	-0-	-95	-0-	130 1 11 9	2306 3	Y	10	10 1		-0-
02	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	122 1 11 9	2269 3	Y	10	10 1		-0-
03	2542 X	2409	-0-	-133	-0-	124 1 15 9	2270 3	Y	14	14 1		-0-
04	2460 X	1998	-0-	-462	-0-	115 1 14 9	1869 3	Y	13	13 1		-0-
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232511		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212			
11	930 N	439	-0-	-491	-0-	22 1 2 9	415 3	Y	2	2 1		-0-
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	39 1 6 9	1271 3	Y	5	5 1		-0-
01	961 N	712	-0-	-249	-0-	37 1 3 9	672 3	Y	3	3 1		-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	30 1 2 9	570 3	Y	2	2 1		-0-
*03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	52 1 6 9	956 3	Y	5	5 1		-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	56 1 7 9	916 3	Y	6	6 1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY VANN, AURELIA GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #: 5		RRCID -> 232621		COMPL. DATE 10/14/2007			TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1380 N	887	-0-	-493	-0-	43	1	836	3	7	7 1	-0-
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	58	1	1123	3	6	6 1	-0-
01	992 N	623	-0-	-369	-0-	33	1	586	3	4	4 1	-0-
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	59	1	1098	3	7	7 1	-0-
03	1178 N	1051	-0-	-127	-0-	54	1	988	3	8	8 1	-0-
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	78	1	1249	3	12	12 1	-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232792		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228			
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	51	1	976	3	6	6 1	-0-
12	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	50	1	951	3	4	4 1	-0-
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	58	1	1031	3	5	5 1	-0-
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	997	3	5	5 1	-0-
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	52	1	960	3	6	6 1	-0-
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	61	1	994	3	7	7 1	-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233705		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950			
11	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	154	1	2975	3	19	19 1	-0-
12	2883 X	2762	-0-	-121	-0-	143	1	2606	3	12	12 1	-0-
01	2883 X	2815	-0-	-68	-0-	148	1	2653	3	13	13 1	-0-
02	2697 X	1040	-0-	-1657	-0-	52	1	982	3	5	5 1	-0-
03	2883 X	2734	-0-	-149	-0-	139	1	2576	3	17	17 1	-0-
04	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	161	1	2685	3	20	20 1	-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233858		COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254			
11	2814 N	2470	-0-	-344	-0-	120	1	2324	3	24	24 1	-0-
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	82	1	1497	3	11	11 1	-0-
01	2635 X	1014	-0-	-1621	-0-	53	1	953	3	7	7 1	-0-
02	2465 X	795	-0-	-1670	-0-	40	1	748	3	6	6 1	-0-
03	2635 X	856	-0-	-1779	-0-	44	1	803	3	8	8 1	-0-
04	2460 X	945	-0-	-1515	-0-	54	1	879	3	11	11 1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BREWSTER GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 8		RRCID -> 234149	COMPL. DATE 11/25/2007	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 8744	- 10092						
11		2070 N	1391	-0-	-679	-0-	65 1	1316 3	Y	9	9 1			-0-
12		1674 N	1172	-0-	-502	-0-	10 9	1107 3	Y	5	5 1			-0-
01		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	59 1	1810 3	Y	9	9 1			-0-
02		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	6 9	1483 3	Y	8	8 1			-0-
03		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	101 1	1473 3	Y	10	10 1			-0-
04		1860 N	1489	-0-	-371	-0-	10 9	1392 3	Y	11	11 1			-0-
							80 1							
							9 9							
							80 1							
							11 9							
							85 1							
							12 9							
		RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 8	RRCID -> 234518	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 10385	PERF. 8862	- 10261					
11		1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	97 1	1870 3	Y	10	10 1			-0-
12		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	11 9	2130 3	Y	9	9 1			-0-
01		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	115 1	2384 3	Y	10	10 1			-0-
02		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	10 9	2212 3	Y	10	10 1			-0-
*03		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	133 1	2283 3	Y	13	13 1			-0-
04		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	11 9	2527 3	Y	17	17 1			-0-
							118 1							
							11 9							
							124 1							
							14 9							
							155 1							
							19 9							
		WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 5	RRCID -> 234523	COMPL. DATE 12/24/2007	TOTAL DEPTH 10385	PERF. 8882	- 10232					
11		1620 X	1551	-0-	-69	-0-	76 1	1463 3	Y	11	11 1			-0-
12		1674 X	1354	-0-	-320	-0-	12 9	1277 3	Y	7	7 1			-0-
01		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	69 1	1782 3	Y	10	10 1			-0-
02		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	8 9	1587 3	Y	9	9 1			-0-
03		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	100 1	1668 3	Y	13	13 1			-0-
04		1650 N	1577	-0-	-73	-0-	11 9	1473 3	Y	13	13 1			-0-
							85 1							
							10 9							
							91 1							
							14 9							
							90 1							
							14 9							
		YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #: 5	RRCID -> 235246	COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL DEPTH 10425	PERF. 8950	- 10276					
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N	1	1 1			-0-
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	1 9	153 3	N	2	2 1			-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	7 1	178 3	N	2	2 1			-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	2 9	125 3	N	1	1 1			-0-
03		155 N	95	-0-	-60	-0-	10 1	90 3	N	1	1 1			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	2 9		N	-0-				-0-
							6 1							
							1 9							
							4 1							
							1 9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BRAMMER ENGINEERING, INC.				088595									
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 219851			COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1800 N	1060	-0-	-740	-0-	239 1	821 2	N	-0-			92
12		2077 N	1589	-0-	-488	-0-	311 1	1278 2	N	-0-			92
01		1674 N	1428	-0-	-246	-0-	275 1	1153 2	N	-0-			92
02		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	192 1	999 2	N	-0-			92
03		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	213 1	1333 2	N	105			197
							116 9						
04		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	245 1	1333 2	N	3	165 1		35
							3 9						

LYNCH, DAVID GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 221070			COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124		
11		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	370 1	1761 2	N	-0-			55
12		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	382 1	1937 2	N	-0-			55
01		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	382 1	2528 2	N	-0-			55
02		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	250 1	4002 2	N	107			162
							118 9						
03		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	358 1	4486 2	N	-0-			162
04		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	343 1	4486 2	N	-0-			162

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 232174			COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120		
11		930 N	363	-0-	-567	-0-	82 1	281 2	N	-0-			95
12		1147 N	370	-0-	-777	-0-	72 1	298 2	N	-0-			95
01		744 N	119	-0-	-625	-0-	23 1	96 2	N	-0-			95
02		348 N	200	-0-	-148	-0-	32 1	168 2	N	-0-			95
03		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	203 1	1276 2	N	-0-			95
04		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	213 1	1276 2	N	-0-			95

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 235146			COMPL. DATE 02/02/2008			TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 242520			COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098		
11		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	265 1	909 2	N	-0-			160
12		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	257 1	1059 2	N	-0-			160
01		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	311 1	1301 2	N	-0-			160
02		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	236 1	1231 2	N	-0-			160
03		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	172 1	1082 2	N	-0-			160
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	161 1	1082 2	N	-0-			160

LYNCH, DAVID GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 242541			COMPL. DATE 09/21/2008			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122		
11		1860 N	1064	-0-	-796	-0-	185 1	879 2	N	-0-			172
12		1922 N	1158	-0-	-764	-0-	191 1	967 2	N	-0-			172
01		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	191 1	1567 2	N	-0-			172
02		2900 N	5472	-0-	2572	2572	321 1	5151 2	N	-0-			172
03		3100 N	3845	-0-	745	3317	284 1	3561 2	N	-0-			172
04		3000 N	3837	-0-	837	4154	276 1	3561 2	N	-0-			172

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
 BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TGMR EAST TEXAS II LLC 102211
 BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

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

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10042 - 10285

11	480 N	287	-0-	-193	-0-	67	1	220	2	N	-0-					20
12	341 N	290	-0-	-51	-0-	69	1	221	2	N	-0-					20
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	64	1	213	2	N	-0-					20
02	290 N	270	-0-	-20	-0-	68	1	202	2	N	-0-					20
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	70	1	230	2	N	-0-					20
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1350 X	1087	-0-	-263	-0-	251	1	834	2	Y	2					46
12	1395 X	1130	-0-	-265	-0-	269	1	861	2	Y	-0-					46
01	1395 X	1082	-0-	-313	-0-	250	1	822	2	Y	9	38	1			17
02	1102 X	1034	-0-	-68	-0-	262	1	772	2	Y	-0-					17
03	1147 X	1142	-0-	-5	-0-	266	1	862	2	Y	13	13	8			17
04	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-	14	9			Y	NO RPT					17

 FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

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

 DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	700	1	1412	2	Y	7	7	8			13
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	775	1	1200	2	Y	10	10	8			13
01	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	727	1	1703	2	Y	109	99	1	10	8	13
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	472	1	1652	2	Y	6	6	8			13
03	3100 N	3137	-0-	37	37	250	1	2878	2	Y	8	8	8			13
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	9	9			Y	NO RPT					13

 BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

11	2370 N	1917	-0-	-453	-0-	356	1	1560	2	N	1	1	8			10
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	365	1	1730	2	N	121					131
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	357	1	1858	2	N	3	121	1			13
02	1856 N	1814	-0-	-42	-0-	336	1	1478	2	N	-0-					13
03	2232 N	1807	-0-	-425	-0-	327	1	1480	2	N	-0-					13
04	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					13

 BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

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

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
DANIELS "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221459		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINKLEA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221987		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390								
11	2460 X	1153	-0-	-1307	-0-	253	1	900	2	Y	-0-					17
12	2542 X	1150	-0-	-1392	-0-	271	1	879	2	Y	-0-					17
01	2542 X	1108	-0-	-1434	-0-	254	1	854	2	Y	-0-					17
02	1305 X	886	-0-	-419	-0-	224	1	662	2	Y	-0-					17
03	1395 X	1181	-0-	-214	-0-	272	1	909	2	Y	-0-					17
04	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					17

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 223760		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269								
11	900 N	521	-0-	-379	-0-	117	1	386	2	Y	16	13	8			54
						18	9									
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	142	1	453	2	Y	-0-					54
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	131	1	434	2	Y	12	45	1			21
						13	9									
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	132	1	389	2	Y	-0-					21
03	589 N	572	-0-	-17	-0-	134	1	438	2	Y	-0-					21
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					21

FINKLEA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223966		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 224244		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 225076		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 225255		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 227307		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297								
11	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	363	1	1121	2	Y	-0-					-0-
12	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	334	1	1071	2	Y	-0-					-0-
01	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	298	1	981	2	Y	-0-					-0-
02	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	329	1	972	2	Y	-0-					-0-
03	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	343	1	1108	2	Y	-0-					-0-
04	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 227893		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186								
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	154	1	674	2	Y	-0-					25
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	162	1	767	2	Y	49					74
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	54	9	834	2	Y	1	50	1			25
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	161	1	679	2	Y	-0-					25
03	992 N	845	-0-	-147	-0-	157	1	679	2	Y	-0-					25
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	166	1	679	2	Y	NO RPT					25

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		RRCID -> 093285		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126								
WOODS "B"		WELL #: 1														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104968		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068								
11	540 N	386	-0-	-154	-0-	386	3			N	-0-					42
12	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					42
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	425	3	2	9	N	2					44
02	377 N	365	-0-	-12	-0-	364	3	1	9	N	1					45
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	431	3	2	9	N	2					47
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	N	1					48

WOODS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 134439		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117								
11	690 N	649	-0-	-41	-0-	649	3			N	-0-					34
12	682 N	572	-0-	-110	-0-	572	3			N	-0-					34
01	651 N	570	-0-	-81	-0-	568	3	2	9	N	2					36
02	638 N	425	-0-	-213	-0-	423	3	2	9	N	2					38
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	799	3	2	9	N	2					40
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	619	3	1	9	N	1					41

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
WOODS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 139335		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3		N	-0-	1 1	79
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	19 3	1 9	N	1		80
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105 3	1 9	N	1		81
02	116 N	98	-0-	-18	-0-	98 3		N	-0-	17 1	64
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	281 3	1 9	N	1		65
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	58 3	1 9	N	1		66

WOODS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 161185		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030			
11	360 N	178	-0-	-182	-0-	178 3		N	-0-		70
12	310 N	166	-0-	-144	-0-	166 3		N	-0-		70
01	341 N	40	-0-	-301	-0-	38 3	2 9	N	2		72
02	174 N	79	-0-	-95	-0-	78 3	1 9	N	1		73
03	155 N	29	-0-	-126	-0-	10 3	19 9	N	17		90
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69 3	1 9	N	1		91

WOODS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 182489		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074			
11	450 N	177	-0-	-273	-0-	177 3		N	-0-	1 1	105
12	434 N	181	-0-	-253	-0-	180 3	1 9	N	1		106
01	217 N	146	-0-	-71	-0-	145 3	1 9	N	1		107
02	174 N	104	-0-	-70	-0-	102 3	2 9	N	2		109
03	186 N	85	-0-	-101	-0-	83 3	2 9	N	2		111
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	191 3	1 9	N	1		112

WOODS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 184364		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141			
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	914 3	3 9	N	3		71
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-		71
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	391 3	2 9	N	2		73
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	781 3	1 9	N	1		74
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	543 3	1 9	N	1		75
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561 3	1 9	N	1		76

WOODS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 184706		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893			
11	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2108 3	2 9	N	2		114
12	2108 X	1887	-0-	-221	-0-	1886 3	1 9	N	1		115
01	1922 N	1893	-0-	-29	-0-	1890 3	3 9	N	3		118
02	1972 N	1455	-0-	-517	-0-	1452 3	3 9	N	3		121
03	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2447 3	53 9	N	48		169
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1924 3	3 9	N	3		172

WOODS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 208435		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	1 1	44
12	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 3		N	-0-		44
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	2		46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		47
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	1		48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		49

WOODS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 210894		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144			
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-	1 1	25
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-		25
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	307 3	1 9	N	1		26
02	406 N	199	-0-	-207	-0-	197 3	2 9	N	2		28
03	372 N	24	-0-	-348	-0-	23 3	1 9	N	1		29
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	289 3	1 9	N	1		30

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
WOODS "B"		WELL #: 12		RRCID -> 210900		COMPL. DATE 09/25/2005			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	1260	N	984	-0-	-276	-0-	984 3	N	-0-		71	
12	1023	N	727	-0-	-296	-0-	727 3	N	-0-		71	
01	620	N	186	-0-	-434	-0-	184 3	N	2	9	73	
02	957	N	123	-0-	-834	-0-	122 3	N	1	9	74	
03	713	N	106	-0-	-607	-0-	104 3	N	2	9	76	
04	180	N	9	-0-	-171	-0-	7 3	N	2	9	78	

ROSBOROUGH, DR. J.F.		GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220766		COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082	
11	720	N	504	-0-	-216	-0-	504 3	N	-0-		39	
12	651	N	541	-0-	-110	-0-	541 3	N	-0-		39	
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547 3	N	1	9	40	
02	493	N	470	-0-	-23	-0-	468 3	N	2	9	42	
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555 3	N	1	9	43	
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557 3	N	2	9	45	

WOODS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 225461		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057			
11	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	1093 3	N	1	9	26	
12	1023	N	488	-0-	-535	-0-	488 3	N	-0-		26	
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1866 3	N	2	9	28	
02	1044	N	798	-0-	-246	-0-	796 3	N	2	9	30	
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1635 3	N	2	9	32	
04	1800	N	979	-0-	-821	-0-	976 3	N	3	9	35	

WOODS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 227084		COMPL. DATE 09/25/2006			TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086			
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	51 3	N	-0-	1 1	26	
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		26	
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157 3	N	1	9	27	
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117 3	N	1	9	28	
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289 3	N	2	9	30	
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	55 3	N	1	9	31	

ROSBOROUGH, DR. J.F.		GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232841		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058	
11	2190	N	901	-0-	-1289	-0-	898 3	N	3	9	58	
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3	N	-0-		58	
01	2077	N	539	-0-	-1538	-0-	536 3	N	3	9	61	
02	870	N	289	-0-	-581	-0-	287 3	N	2	9	63	
03	1457	N	324	-0-	-1133	-0-	321 3	N	3	9	66	
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1470 3	N	2	9	68	

ROSBOROUGH, DR. J.F.		GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234541		COMPL. DATE 01/13/2008			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096	
11	2490	N	1768	-0-	-722	-0-	1766 3	N	2	9	10	
12	1922	N	1422	-0-	-500	-0-	1422 3	N	-0-		10	
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1719 3	N	3	9	13	
02	1711	N	1700	-0-	-11	-0-	1698 3	N	2	9	15	
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2041 3	N	4	9	19	
04	1680	N	836	-0-	-844	-0-	834 3	N	2	9	21	

ROSBOROUGH, DR. J.F.		GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 247326		COMPL. DATE 03/28/2009			TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086	
11	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6902 3	N	23		168	
12	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7196 3	N	55	9	218	
01	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6780 3	N	7	9	64	
02	6699	X	6177	-0-	-522	-0-	6126 3	N	51	9	110	
03	7254	X	6850	-0-	-404	-0-	6807 3	N	43	9	149	
04	7020	X	6909	-0-	-111	-0-	6859 3	N	50	9	194	

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
CRATON OPERATING LLC				186717									
CLARK, WINSTON ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	109591	COMPL. DATE	05/11/1983	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10034 - 10356	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		116 N	116	-0-	-0-		3 1	113 2	Y	-0-			-0-
12		65 N	65	-0-	-0-		3 1	62 2	Y	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2				Y	-0-			-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116				Y	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		4	RRCID ->	206254	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	9814 - 9992	
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			248
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			248
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			248
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			248
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			248
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			248

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		10	RRCID ->	211745	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	8784 - 10065	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		6	RRCID ->	213032	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	10004 - 10083	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		5	RRCID ->	213726	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	8794 - 10063	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		2	RRCID ->	262594	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	6702 - 10036	
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		15H	RRCID ->	264376	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10105 - 13858	
11		12933 X	12933	-0-	-0-		12886 2	47 9	Y	43			265
12		12110 X	12110	-0-	-0-		12088 2	22 9	Y	20			285
01		11308 X	11308	-0-	-0-		11304 2	4 9	Y	4	4 8		285
02		12499 X	11813	-0-	-686		11810 2	3 9	Y	3	3 8		285
03		13361 X	12083	-0-	-1278		12077 2	6 9	Y	5			290
04		12930 X	NO RPT	-0-	-12930				Y	NO RPT			290

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717															
WINSTON CLARK GU 1		WELL #: 2H		RRCID -> 264493		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	233	1	8354	2	Y	-0-					175	
12	6293 X	5527	-0-	-766	-0-	263	1	5264	2	Y	-0-					175	
01	3348 X	323	-0-	-3025	-0-	323	2			Y	-0-					175	
02	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			Y	-0-					175	
03	7223 X	4681	-0-	-2542	-0-	4681	2			Y	-0-					175	
04	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-					175	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903															
SHAW GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 215269		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 8910 - 10094							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

ENPOWER RESOURCES INC.		252992															
SHAW GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215332		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 8684 - 9942							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FORTUNE RESOURCES LLC		278755															
HAYNES, R. W. GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 100001		COMPL. DATE 05/14/1982		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10011 - 10175							
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-	
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-	
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-	
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-	
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 100728		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9845 - 10122							
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-	
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-	
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-	
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-	
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FURRH GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 101570		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 10317		PERF. 9972 - 10224							
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-	
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-	
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-	
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-	
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755									
PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 118214		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-		125
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-		125
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-		125
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-		125
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-		125
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 222337		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226			
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		Y	-0-		134
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		Y	-0-		134
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		Y	-0-		134
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		Y	-0-		134
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		Y	-0-		134
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		134

COOK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222340		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240			
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-		69
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-		69
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	979 2	3 9	N	3		72
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-		72
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	946 2	1 9	N	1		73
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 222633		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		73
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73

COOK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222805		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194			
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-		19
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-		19
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-		19
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-		19
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1313 2	1 9	N	1		20
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

COOK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223258		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197			
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-		30
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-		30
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-		30
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-		30
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-		30
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

HAYNES, R. W. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 231449		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156			
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-	120 1	26
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		26
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267 2	1 9	N	1		27
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242 2	1 9	N	1		28
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	246 2	3 9	N	3		31
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755														
FURRH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233172		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2			N	-0-					75
12		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2			N	-0-					75
01		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2			N	-0-					75
02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	741 2	2	9	N	2					77
03		817 N	817	-0-	-0-	-0-	811 2	6	9	N	5					82
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					82

WHEELER		WELL #: 8		RRCID -> 233174		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164								
11		3090 X	2389	-0-	-701	-0-	2389 2			N	-0-					129
12		3007 X	1711	-0-	-1296	-0-	1711 2			N	-0-					129
01		3007 X	2218	-0-	-789	-0-	2218 2			N	-0-					129
02		2784 X	2012	-0-	-772	-0-	2012 2			N	-0-					129
03		2697 X	1369	-0-	-1328	-0-	1369 2			N	-0-					129
04		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-				N	NO RPT					129

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 236375		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360								
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			Y	-0-					26
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	166 2	1	9	Y	1					27
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			Y	-0-					27
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2			Y	-0-					27
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2			Y	-0-					27
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					27

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 240417		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252								
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-					20
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-					20
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-					20
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-					20
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-					20
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 242057		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425								
11		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2			Y	-0-					65
12		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2			Y	-0-					65
01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1277 2	4	9	Y	4					69
02		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2			Y	-0-					69
03		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2			Y	-0-					69
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					69

HARLETON OIL & GAS INC. HARRIS		357165 WELL #: 1		RRCID -> 205229		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084								
11		2040 N	1993	-0-	-47	-0-	1993 3			N	-0-					139
12		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3			N	-0-					139
01		2294 N	1177	-0-	-1117	-0-	1177 3			N	-0-					139
02		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 3			N	-0-					139
03		2015 N	1940	-0-	-75	-0-	1928 3	12	9	N	11					150
04		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1948 3	1	9	N	1	128	1			23

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165														
HARRIS		WELL #: 2		RRCID -> 243455		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BRUCE, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 257148		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122								
11	1770 N	1769	-0-	-1	-0-	1769	3			N	-0-					70
12	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	1804	3	17	9	N	15					85
01	1860 N	870	-0-	-990	-0-	861	3	9	9	N	8					93
02	1711 N	1693	-0-	-18	-0-	1693	3			N	-0-					93
03	1829 N	1777	-0-	-52	-0-	1758	3	19	9	N	17					110
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-	42	1			68

NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC		614212		RRCID -> 096271		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284								
BELL, C. W. GU 1		WELL #: 1														
11	1740 X	377	-0-	-1363	-0-	377	2			N	-0-					17
12	1798 X	322	-0-	-1476	-0-					N	-0-					17
01	1147 X	290	-0-	-857	-0-	290	2			N	-0-					17
02	696 X	417	-0-	-279	-0-	417	2			N	-0-					17
03	744 X	516	-0-	-228	-0-	516	2			N	-0-					17
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MOHON GU		WELL #: 1		RRCID -> 097644		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982								
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
*12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	601	2	28	9	Y	25					25
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					25
*03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	911	2	17	9	Y	15	33	1			7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SIMS, R. C. G U I		WELL #: 1		RRCID -> 101028		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261								
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
*03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHON GU		WELL #: 2		RRCID -> 181265		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC		//CONT.//		614212									
MOHON GU		WELL #:		3	RRCID ->	203631	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9148 - 10010	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2			Y	-0-			-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2			Y	-0-			-0-
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	649 2	30 9		Y	27			27
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2			Y	-0-			27
*03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	534 2	15 9		Y	14	21 1		20
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20

MOHON GU		WELL #:		6	RRCID ->	206499	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9734 - 9742	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOHON GU		WELL #:		8	RRCID ->	208433	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9212 - 10258	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOHON GU		WELL #:		7	RRCID ->	208979	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9286 - 10453	
11	2190 X	1851	-0-	-339	-0-	1851 2			Y	-0-			54
12	2263 X	1170	-0-	-1093	-0-	1170 2			Y	-0-			54
01	2263 X	791	-0-	-1472	-0-	756 2	35 9		Y	32			86
02	DLQ G-10	528	-0-	528	-0-	528 2			Y	-0-			86
03	DLQ G-10	522	-0-	522	-0-	1050 507 2	15 9		Y	14	19 1		81
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1050			Y	NO RPT			81

MOHON GU		WELL #:		4	RRCID ->	213452	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	10348	PERF.	9318 - 10425	
11	1710 X	1351	-0-	-359	-0-	1351 2			Y	-0-			-0-
12	1767 X	1569	-0-	-198	-0-	1569 2			Y	-0-			-0-
01	1767 X	1700	-0-	-67	-0-	1518 2	182 9		Y	165	150 1		15
02	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1662 2	67 9		Y	61			76
*03	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1818 2	17 9		Y	15	70 1		21
04	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-				Y	NO RPT			21

MOHON GU		WELL #:		11	RRCID ->	217948	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9050 - 10378	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	311	-0-	311	-0-	311 2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	354	-0-	354	-0-	665 347 2	7 9		Y	6	6 1		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	665			Y	NO RPT			-0-

MOHON GU		WELL #:		14	RRCID ->	222221	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9050 - 10370	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC //CONT.// 614212														
AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1647	2	4	9	N	4			4
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1789	2	3	9	N	3			7
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-			7
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2007	2	4	9	N	4			11
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1886	2	4	9	N	4			15
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202														
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
12	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244														
11	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-			-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	N	1			1
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			1
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	N	1			2
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	N	1			3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302														
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			-0-
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238														
11	720 N	709	-0-	-11	-0-	709	2			N	-0-			-0-
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-			-0-
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288														
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1695	2	3	9	N	3			3
12	1705 N	1277	-0-	-428	-0-	1275	2	2	9	N	2			5
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1630	2	2	9	N	2			7
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1431	2	2	9	N	2			9
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1440	2	3	9	N	3			12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324														
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC		//CONT.// 614212									
JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230227		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2		N	-0-		-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMIS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230229		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOHON GU		WELL #: 19H		RRCID -> 273551		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404			
11	15990 X	13737	-0-	-2253	-0-	13737 2		N	-0-		25
12	15717 X	13278	-0-	-2439	-0-	13278 2		N	-0-		25
01	15376 X	14615	-0-	-761	-0-	14415 2	200 9	N	182	182 1	25
02	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	13973 2	54 9	N	49		74
*03	14670 X	14670	-0-	-0-	-0-	14617 2	53 9	N	48		122
04	13740 X	NO RPT	-0-	-13740	-0-			N	NO RPT		122

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		WELL #: 650201		RRCID -> 218576		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196			
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	698 2	3 9	N	3		123
12	465 N	325	-0-	-140	-0-	325 2		N	-0-		123
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		123
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-			N	-0-		123
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		123
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123

RFE OPERATING, LLC		WELL #: 704776		RRCID -> 212493		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023			
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-		-0-
12	248 N	125	-0-	-123	-0-	125 2		Y	-0-		-0-
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	212 2	1 9	Y	1		1
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5 2		Y	-0-		1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	1 1	-0-
04	DLQ G-10	105	-0-	105	110	105 2		Y	-0-		-0-

PARISH, JOSEPH		WELL #: 1		RRCID -> 219180		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991			
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		Y	-0-		75
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		Y	-0-		75
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	914 2	7 9	Y	6		81
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	210 2	37 9	Y	34		115
03	403 N	35	-0-	-368	-0-	35 2		Y	-0-	52 1	63
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	366 2		Y	-0-		63

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
 GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2			Y	-0-			9
12		2015 N	868	-0-	-1147	-0-	868 2			Y	-0-			9
01		1829 N	1476	-0-	-353	-0-	1472 2	4 9		Y	4			13
02		1682 N	990	-0-	-692	-0-	990 2			Y	-0-			13
03		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1774 2	11 9		Y	10	13 1		10
04		1440 N	1123	-0-	-317	-0-	1123 2			Y	-0-			10

 GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

11		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2			Y	-0-			30
12		1302 N	517	-0-	-785	-0-	517 2			Y	-0-			30
01		1178 N	892	-0-	-286	-0-	890 2	2 9		Y	2			32
02		1044 N	663	-0-	-381	-0-	662 2	1 9		Y	1			33
03		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1086 2	6 9		Y	5	32 1		6
04		870 N	767	-0-	-103	-0-	767 2			Y	-0-			6

 PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			Y	-0-			93
12		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2			Y	-0-			93
01		310 N	251	-0-	-59	-0-	248 2	3 9		Y	3			96
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	252 2	47 9		Y	43			139
03		837 N	70	-0-	-767	-0-	70 2			Y	-0-	65 1		74
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			Y	-0-			74

 GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2			Y	-0-			9
12		372 N	302	-0-	-70	-0-	302 2			Y	-0-			9
01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2			Y	-0-			9
02		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1048 2	12 9		Y	11			20
03		310 N	125	-0-	-185	-0-	124 2	1 9		Y	1	10 1		11
04		960 N	100	-0-	-860	-0-	100 2			Y	-0-			11

 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

11		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	67 1	1173 2	N		-0-			-0-
12		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	69 1	1680 2	N		-0-			-0-
01		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	61 1	1218 2	N		-0-			-0-
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	16 1	311 2	N		-0-			-0-
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	26 1	508 2	N		-0-			-0-
04		526 N	526	-0-	-0-	-0-	26 1	500 2	N		-0-			-0-

 DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

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

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
WHITTAKER		WELL #: 1		RRCID -> 192545		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER		WELL #: 2		RRCID -> 197543		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234								
11	120 N	34	-0-	-86	-0-	34	2			N	-0-					32
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					32
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					32
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					32
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					32
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					32

ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 197645		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 202278		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286								
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	627	2	N	-0-					27
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	645	2	N	-0-					27
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	585	2	N	-0-					27
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	38	1	644	2	N	-0-					27
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	48	1	777	2	N	-0-					27
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	643	2	N	-0-					27

DINKLE		WELL #: 1		RRCID -> 203783		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262								
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					97
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					97
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					97
02	58 N	33	-0-	-25	-0-	2	1	31	2	N	-0-					97
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-					97
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					97

DINKLE		WELL #: 2		RRCID -> 203949		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143													
DINKLE		WELL #:		3	RRCID ->	206253	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10070	- 10258					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/10/2024													

BLALOCK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	207070	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8835	- 10230					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK "A"		WELL #:		2	RRCID ->	207702	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10082	- 10262					
11	540 N	405	-0-	-135	-0-	48	1	357	2	N	-0-						25
12	558 N	423	-0-	-135	-0-	50	1	373	2	N	-0-						25
01	434 N	349	-0-	-85	-0-	44	1	305	2	N	-0-						25
02	406 N	359	-0-	-47	-0-	45	1	314	2	N	-0-						25
03	434 N	357	-0-	-77	-0-	43	1	314	2	N	-0-						25
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	51	1	354	2	N	-0-						25

BLALOCK "A"		WELL #:		3	RRCID ->	211913	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10070	- 10234					
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	57	1	416	2	N	-0-						26
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	72	1	539	2	N	-0-						26
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	56	1	390	2	N	-0-						26
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	77	1	532	2	N	-0-						26
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	75	1	541	2	N	-0-						26
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	70	1	484	2	N	-0-						26

BLALOCK "A"		WELL #:		4	RRCID ->	222252	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	10512	PERF.10076	- 10260					
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	158	1	1167	2	N	-0-						27
12	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	141	1	1057	2	N	-0-						27
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	145	1	1006	2	N	-0-						27
02	1276 N	918	-0-	-358	-0-	115	1	803	2	N	-0-						27
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	162	1	1178	2	N	-0-						27
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	147	1	1015	2	N	-0-						27

BLALOCK "A"		WELL #:		6	RRCID ->	222253	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	10509	PERF. 9948	- 10284					
11	180 N	60	-0-	-120	-0-	7	1	53	2	Y	-0-						74
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	185	2	Y	-0-						74
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	2	Y	-0-						74
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	Y	-0-						74
03	217 N	18	-0-	-199	-0-	2	1	16	2	Y	-0-						74
04	180 N	9	-0-	-171	-0-	1	1	8	2	Y	-0-						74

BLALOCK "A"		WELL #:		7	RRCID ->	222254	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10076	- 10256					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//	742143											
DINKLE		WELL #:	4	RRCID ->	222255	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10064 - 10242			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	80	1	1419	2	N	1	1	8	28
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	99	1	1557	2	N	-0-			28
01	1395 N	1179	-0-	-216	-0-	67	1	1111	2	N	1	1	8	28
02	1450 N	1333	-0-	-117	-0-	75	1	1258	2	N	-0-			28
03	1643 N	1575	-0-	-68	-0-	91	1	1484	2	N	-0-			28
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	101	1	1288	2	N	-0-			28

DINKLE		WELL #:	5	RRCID ->	222256	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	10509	PERF.	10042 - 10214			
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-			25
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-			25
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			25
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	2	1	41	2	N	-0-			25
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-			25
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-			25

DINKLE		WELL #:	6	RRCID ->	222257	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10004 - 10242			
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	-0-			89
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	N	-0-			89
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	10	1	171	2	N	1	1	8	89
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	N	-0-			89
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	N	1	1	8	89
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	2	N	-0-			89

BLALOCK "A"		WELL #:	5	RRCID ->	223421	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	10455	PERF.	9930 - 10216			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DINKLE		WELL #:	7	RRCID ->	223587	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9931 - 10214			
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	75	1	1330	2	N	-0-			27
12	1426 N	1241	-0-	-185	-0-	74	1	1167	2	N	-0-			27
01	1395 N	1213	-0-	-182	-0-	69	1	1144	2	N	-0-			27
02	1363 N	1323	-0-	-40	-0-	74	1	1249	2	N	-0-			27
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	79	1	1286	2	N	-0-			27
04	1170 N	876	-0-	-294	-0-	64	1	812	2	N	-0-			27

ANDERSON		WELL #:	5	RRCID ->	224720	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	8921 - 10288			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2023														

DINKLE		WELL #:	8	RRCID ->	225122	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9894 - 10174			
11	1410 N	1356	-0-	-54	-0-	72	1	1284	2	N	-0-			25
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	87	1	1367	2	N	-0-			25
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	122	1	2022	2	N	-0-			25
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	118	1	1990	2	N	-0-			25
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	129	1	2089	2	N	-0-			25
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	138	1	1758	2	N	-0-			25

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1544	2	1	9	N	1	27
12	1364 N	1003	-0-	-361	-0-	1003	2			N	-0-	27
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-	27
02	1508 N	1088	-0-	-420	-0-	1088	2			N	-0-	27
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-	27
04	1380 N	869	-0-	-511	-0-	869	2			N	-0-	27

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264												
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	580	2	N	-0-	57
12	651 N	507	-0-	-144	-0-	30	1	477	2	N	-0-	57
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	N	-0-	57
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	39	1	666	2	N	-0-	57
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	638	2	N	1	57
						1	9				1	8
04	450 N	297	-0-	-153	-0-	22	1	275	2	N	-0-	57

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212												
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-	40
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-	40
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-	40
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	84	2			N	-0-	40
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	40
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	40

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164												
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	86	1	1533	2	N	1	42
						1	9				1	8
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	84	1	1325	2	N	-0-	42
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	83	1	1374	2	N	1	42
						1	9				1	8
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	79	1	1330	2	N	38	80
						42	9					
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	89	1	1445	2	N	2	80
						2	9				2	8
04	1410 N	1356	-0-	-54	-0-	99	1	1257	2	N	-0-	80

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11		10740 X	10445	-0-	-295	-0-	1248 1	9195 2	Y	2	2 8	28
12		11098 X	10521	-0-	-577	-0-	1234 1	9287 2	Y	-0-		28
01		11098 X	10362	-0-	-736	-0-	1302 1	9059 2	Y	1	1 8	28
02		10266 X	9651	-0-	-615	-0-	1212 1	8439 2	Y	-0-		28
03		10974 X	10204	-0-	-770	-0-	1223 1	8867 2	Y	104	3 8	129
04		10440 X	9998	-0-	-442	-0-	1262 1	8736 2	Y	-0-		129

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381												
11		10860 X	10643	-0-	-217	-0-	567 1	10074 2	Y	2	2 8	25
12		11222 X	10840	-0-	-382	-0-	645 1	10195 2	Y	-0-		25
01		11191 X	10492	-0-	-699	-0-	595 1	9827 2	Y	64	2 8	87
02		10295 X	10115	-0-	-180	-0-	563 1	9505 2	Y	43		130
03		11005 X	9981	-0-	-1024	-0-	579 1	9399 2	Y	3	3 8	130
04		10650 X	7313	-0-	-3337	-0-	527 1	6721 2	Y	59		189

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112												
COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144												
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		57
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

BLOCKER (COTTON VALLEY) SPONTE OPERATING, INC. BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		//CONT.//	09591 300 810277	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		WELL #:	1	RRCID ->	085226	COMPL. DATE	12/19/1992	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8866 - 10041	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	221200	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	9944 - 10120	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	224377	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	10207	PERF.	8740 - 10016	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		WELL #:	4	RRCID ->	229403	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	10262	PERF.	9840 - 10088	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	230091	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8778 - 10124	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	230882	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	8928 - 10266	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	233710	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9814 - 11916	
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2	Y	-0-		-0-
12	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2	Y	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	2088	N	-0-	-0-	-2088	-0-		Y	-0-			-0-
03	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2	Y	-0-		-0-
*04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2	Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON							
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	090395	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	10016 - 10108				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	5		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TUTT, W. R.				WELL #:	1	RRCID ->	118364	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9558 - 10228			
11	180 N	55	-0-	-125	-0-		1	1	54	2	Y	-0-				-0-
12	155 N	16	-0-	-139	-0-		16	2			Y	-0-				-0-
01	155 N	88	-0-	-67	-0-		2	1	86	2	Y	-0-				-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-		4	1	160	2	Y	4	4	8		-0-
							4	9								
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-		5	1	166	2	Y	30	30	8		-0-
							33	9								
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-		5	1	231	2	Y	45	45	8		-0-
							50	9								

TUTT, W. R.				WELL #:	2	RRCID ->	154068	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	10056 - 10352			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	162332	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8730 - 8968			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	5		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2024 - WELL PLUGGED 02/28/24																

MOBLEY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	176572	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8698 - 9996			
11	2340 X	1829	-0-	-511	-0-		36	1	1792	2	Y	1				8
							1	9								
12	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-		66	1	3319	2	Y	6				14
							7	9								
01	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-		52	1	2630	2	Y	5				19
							6	9								
02	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-		51	1	2555	2	Y	7	11	1		15
							8	9								
03	3379 X	2883	-0-	-496	-0-		55	1	2819	2	Y	8				23
							9	9								
04	3270 X	1763	-0-	-1507	-0-		23	1	1726	2	Y	13	32	1		4
							14	9								

MOBLEY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	180626	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8790 - 10110			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187263		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
11	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1998 2	7 9 Y	6	6 1	-0-
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1179 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
01	1953 N	1361	-0-	-592	-0-	1357 2	4 9 Y	4	4 1	-0-
02	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2127 2	8 9 Y	7	7 1	-0-
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2110 2	10 9 Y	9	9 1	-0-
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1570 2	12 9 Y	11	11 1	-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188198		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454		
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	893 2	9 9 Y	8	8 1	-0-
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1005 2	7 9 Y	6	6 1	-0-
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1105 2	8 9 Y	7	7 1	-0-
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	927 2	7 9 Y	6	6 1	-0-
03	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	997 2	9 9 Y	8	8 1	-0-
04	1080 N	390	-0-	-690	-0-	386 2	4 9 Y	4	4 1	-0-

BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 188352		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994		
11	1800 N	1669	-0-	-131	-0-	1661 2	8 9 Y	7	7 1	-0-
12	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	1722 2	8 9 Y	7	7 1	-0-
01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1865 2	9 9 Y	8	8 1	-0-
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1875 2	9 9 Y	8	8 1	-0-
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1991 2	13 9 Y	12	12 1	-0-
04	1800 N	1236	-0-	-564	-0-	1229 2	7 9 Y	6	6 1	-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197157		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070		
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1076 2	10 9 Y	9	9 1	-0-
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	889 2	7 9 Y	6	6 1	-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	942 2	7 9 Y	6	6 1	-0-
02	1044 N	1043	-0-	-1	-0-	1035 2	8 9 Y	7	7 1	-0-
03	899 N	889	-0-	-10	-0-	880 2	9 9 Y	8	8 1	-0-
04	930 N	689	-0-	-241	-0-	680 2	9 9 Y	8	8 1	-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197158		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202063		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034		
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1625 2	10 9 Y	9	9 1	-0-
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1527 2	8 9 Y	7	7 1	-0-
01	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	1475 2	8 9 Y	7	7 1	-0-
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1537 2	12 9 Y	11	8 1	-0-
03	1550 N	1461	-0-	-89	-0-	1450 2	11 9 Y	10	10 1	-0-
04	1440 N	899	-0-	-541	-0-	891 2	8 9 Y	7	7 1	-0-

3 8

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 235167		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	68	1	3418	2	Y	1					8
12	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	73	1	3643	2	Y	6					14
01	4247 X	3722	-0-	-525	-0-	72	1	3642	2	Y	7					21
02	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	68	1	3412	2	Y	9	12	1			18
03	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	64	1	3307	2	Y	8					26
04	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	33	1	2534	2	Y	17	38	1			5

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243391		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 250704		COMPL. DATE 06/18/2022		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070								
11	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	18	1	1295	2	Y	-0-					24
12	2170 N	1009	-0-	-1161	-0-	10	1	941	2	Y	53					77
01	1550 N	994	-0-	-556	-0-	58	9									
02	1276 N	767	-0-	-509	-0-	12	1	954	2	Y	25					102
03	1023 N	154	-0-	-869	-0-	28	9									
04	960 N	14	-0-	-946	-0-	10	1	743	2	Y	13	84	1			31
						14	9									
						2	1	152	2	Y	-0-					31
						14	2			Y	-0-					31

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250852		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 251227		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086								
11	600 N	51	-0-	-549	-0-	1	1	43	2	Y	6	6	8			33
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	7	9									
01	3100 N	3228	-0-	128	128	16	1	1454	2	Y	23	1	8			55
02	2763 X	2635	-0-	-128	-0-	25	9									
03	1488 X	148	-0-	-1340	-0-	40	1	3157	2	Y	28	6	8			77
04	3120 X	13	-0-	-3107	-0-	31	9									
						35	1	2578	2	Y	20	63	1	7	8	27
						22	9									
						1	1	147	2	Y	-0-					27
						13	2			Y	-0-					27

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
THELMA MOSLEY GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 282978		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	6180 X	5983	-0-	-197	-0-	117 2	1 9	5864 2	Y	2	18		
12	6386 X	6169	-0-	-217	-0-	121 10	1 9	6038 2	Y	9	27		
01	6293 X	6093	-0-	-200	-0-	117 10	1 9	5966 2	Y	9	36		
02	5887 X	5639	-0-	-248	-0-	110 14	1 9	5515 2	Y	13 21 1	28		
03	6169 X	6141	-0-	-28	-0-	117 15	1 9	6009 2	Y	14	42		
04	5970 X	3659	-0-	-2311	-0-	47 23	1 9	3589 2	Y	21 57 1	6		

THELMA MOSLEY GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285469		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745					
11	23100 X	20910	-0-	-2190	-0-	408 11	1 9	20491 2	Y	10	87		
12	23870 X	21540	-0-	-2330	-0-	422 43	1 9	21075 2	Y	39	126		
01	23157 X	21264	-0-	-1893	-0-	410 48	1 9	20806 2	Y	44	170		
02	20938 X	19425	-0-	-1513	-0-	380 63	1 9	18982 2	Y	57 97 1	130		
03	21607 X	19379	-0-	-2228	-0-	369 63	1 9	18947 2	Y	57	187		
04	20910 X	11255	-0-	-9655	-0-	144 100	1 9	11011 2	Y	91 250 1 2 8	26		

WALKABOUT OPERATING, LLC		892006		BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 140124		COMPL. DATE 11/27/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050	
11	14B2 EXT	8509	-0-	8509	8509	8480 29	2 9	Y	26		26		
12	14B2 EXT	7191	-0-	7191	15700	7191 2	2	Y	-0-		26		
01	14B2 EXT	8182	-0-	8182	23882	8148 34	2 9	Y	31		57		
02	14B DENY	7140	-0-	7140	31022	7114 26	2 9	Y	24		81		
03	14B2 EXT	7428	-0-	7428	38450	7397 31	2 9	Y	28		109		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38450			Y	NO RPT		109		

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 143401		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066					
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		Y	-0-		42		
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2		Y	-0-		42		
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		Y	-0-		42		
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		Y	-0-		42		
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		Y	-0-		42		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42		

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 169077		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
WALKABOUT OPERATING, LLC		//CONT.//		892006								
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	213528	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9912 - 10038
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		Y	-0-			23
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		Y	-0-			23
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		Y	-0-			23
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		Y	-0-			23
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		Y	-0-			23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #:		8	RRCID ->	213530	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	10252	PERF.	9948 - 10080
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		Y	-0-			47
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		Y	-0-			47
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		Y	-0-			47
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		Y	-0-			47
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		Y	-0-			47
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	265773	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	10279	PERF.	9850 - 10093
11	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3058 2	6 9	N	5			100
12	2945 X	2521	-0-	-424	-0-	2512 2	9 9	N	8			108
01	2945 X	2191	-0-	-754	-0-	2185 2	6 9	N	5			113
02	2755 X	2361	-0-	-394	-0-	2358 2	3 9	N	3			116
03	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 2		N	-0-			116
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

BLOCKER (PAGE)				09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370								
BLALOCK		WELL #:		4	RRCID ->	186405	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6850 - 6856
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1050 2	55 9	N	50			180
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			180
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			180
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1254 2	42 9	N	38			218
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			218
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			218

BPX OPERATING COMPANY				085408								
DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	191807	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	6458 - 6575
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT			-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	193862	COMPL. DATE	02/24/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6540 - 6550
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//	09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038										
KENNEDY			WELL #: 1	RRCID -> 232441	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 6557 - 6564						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
CRATON OPERATING LLC													
HARRIS-MUNDEN GU													
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC													
MEEK-HAYNES GAS UNIT													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JENKINS 'A'													
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
RUTLAND													
11		900 N	120	-0-	-780	-0-	13 1	99 2	Y	7			24
							8 9						
12		930 N	138	-0-	-792	-0-	1 1	130 2	Y	6	22 1		8
							7 9						
01		713 N	176	-0-	-537	-0-	35 1	141 2	Y	-0-			8
02		116 N	98	-0-	-18	-0-	98 2		Y	-0-			8
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	12			20
04		180 N	116	-0-	-64	-0-	10 1	105 2	Y	1			21
							1 9						
FAULCONER ENERGY, LLC													
BLOCKER, VEF UNIT 2													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SM OPERATING COMPANY LLC				788993							
HAYNES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	178516	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6756 - 6770
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	19 1	732 2	N	12		16
						13 9					
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	45 1	1759 2	N	34		50
						37 9					
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	100 1	1631 2	N	40		90
						44 9					
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	100 1	2000 2	N	26	63 1	53
						29 9					
*03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	50 1	1337 2	N	17		70
						19 9					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70

VALENCE OPERATING COMPANY				881167	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	250705	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 6542 - 6550
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	251228	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	10312	PERF. 6550 - 6558
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	254649	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 6652 - 6658
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUNNELS, MACK V.		WELL #:		9	RRCID ->	263632	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12075	PERF. 6727 - 11990
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	265446	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	11948	PERF. 6469 - 11816
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
JAMES HARRIS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	282357	COMPL. DATE	12/21/2016	TOTAL DEPTH	10345	PERF. 6548 - 6554
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
BLOCKER (RODESSA)				09591 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON			
BPX OPERATING COMPANY				085408							
BRUNE - BURNETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	278053	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 5616 - 5763
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC				101691							
DAVIS SWD		WELL #:		2RR	RRCID ->	224708	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5612 - 5864
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
C.C. FORBES		WELL #:		1	RRCID ->	226703	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	6507	PERF. 5770 - 5806
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
C.C. FORBES		WELL #:		2	RRCID ->	233312	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5752 - 5790
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143							
DINKLE		WELL #:		10	RRCID ->	284771	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 6134 - 6138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BLOCKER (RODESSA)		//CONT.// 09591 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
ANDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 286163		COMPL. DATE 03/06/2019		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6187 - 6833								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLOCKER (TRAVIS PEAK)		09591 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BPX OPERATING COMPANY		085408														
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 2-T		RRCID -> 138807		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DORSETT, W. N. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282403		COMPL. DATE 02/07/2017		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CRATON OPERATING LLC		186717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 2		RRCID -> 232046		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BELL, CHARLIE		WELL #: 3		RRCID -> 285083		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
STURGES GU		WELL #: 1 C		RRCID -> 213849		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658								
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JENKINS 'A' UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 550 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 280142	COMPL. DATE 08/28/2015	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 6655 - 6985						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6 1		22
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

DOYLE HARRIS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 280151	COMPL. DATE 11/17/2015	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 6768 - 6798						
11	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			37
12	2573 N	2105	-0-	-468	-0-	2093	2	12 9	N	11	37 1		11
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			11
02	2291 N	1887	-0-	-404	-0-	1887	2		N	-0-			11
03	2108 N	1820	-0-	-288	-0-	1820	2		N	-0-			11
04	1860 N	1544	-0-	-316	-0-	1541	2	3 9	N	3			14

JENKINS 'A' UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 280158	COMPL. DATE 11/06/2015	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 6632 - 7016						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENKINS A UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 285700	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 6669 - 6800						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

BROWN		WELL #: 2D		RRCID -> 289773	COMPL. DATE 05/21/2020	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 6580 - 6594						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		09591 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ENPOWER RESOURCES INC.				252992							
BALDWIN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	170836	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6496 - 6502
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		43

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781							
JUSTICE, LUCILLE		WELL #:		1	RRCID ->	136971	COMPL. DATE	08/05/1990	TOTAL DEPTH	10134	PERF. 6532 - 6548
11	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	1132 2	53 9	Y	48	163
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1649 2	53 9	Y	48	31
01	1488	N	1195	-0-	-293	-0-	1127 2	68 9	Y	62	93
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1251 2	63 9	Y	57	150
03	1488	N	962	-0-	-526	-0-	920 2	42 9	Y	38	20
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1301 2	53 9	Y	48	68

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC				660284							
KEYS, WARREN		WELL #:		1	RRCID ->	155214	COMPL. DATE	05/16/1995	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6636 - 6641
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016											

RFE OPERATING, LLC				704776							
DEUTSCH		WELL #:		1	RRCID ->	194431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6700 - 6708
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-	7
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-	7
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267 2	1 9	N	1	8
02	145	N	115	-0-	-30	-0-	115 2		N	-0-	8
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	8
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	8

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143							
DINKLE		WELL #:		10	RRCID ->	284398	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 6770 - 7026
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	227835	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	10257	PERF. 6634 - 6640
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	09591 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//	881167							
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	251229	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	10312 PERF. 6746 - 6747	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOGGY CREEK			10153 001	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDERSON		
BARBEE, R.L. OPERATING, INC.			049145							
GLUCKSMAN		WELL #:	1	RRCID ->	290850	COMPL. DATE	04/09/2021	TOTAL DEPTH	3751 PERF. 3410 - 3481	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

BOGGY CREEK (CV SHALE)			10156 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN AUGUSTINE		
XTO ENERGY INC.			945936							
LONGHORNS DU		WELL #:	3	RRCID ->	265225	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	12646 PERF.12527 - 12572	
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-	-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-	-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-	-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-	-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-	-0-

BRACHFIELD (RODESSA)			11180 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY			070370							
JIMMERSON, HENRY		WELL #:	1	RRCID ->	107599	COMPL. DATE	09/29/1983	TOTAL DEPTH	7919 PERF. 6181 - 6187	
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-	65
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270 2	1 9	N	1	66
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	279 2	2 9	N	2	68
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	306 2	2 9	N	2	70
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70

CONQUEST ENERGY, INC.			172237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
PINEHILL RANCH		WELL #:		RRCID ->	172092	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	7290 PERF. 6135 - 6139	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	175
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	175
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	175
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	175
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	175
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	175
PLUGGED AND ABANDONED_____			11/21/2019							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)				11183 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
CROW, TRAVIS				WELL #: 1	RRCID -> 232048	COMPL. DATE 08/29/2007	TOTAL DEPTH 11195	PERF. 7704	- 11042			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CR2 ENERGY LLC				101608							
BRITTON, LINDY				WELL #: 4	RRCID -> 246141	COMPL. DATE 11/27/2008	TOTAL DEPTH 9930	PERF.10800	- 11802		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
WEDGEWORTH ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 212302	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9444	- 9517	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
02	T. A.	1697	-0-	1697	1697	213 1	1484 3	Y	-0-		27
03	T. A.	234	-0-	234	1931	32 1	202 3	Y	-0-		27
04	T. A.	685	-0-	685	2616	108 1	577 3	Y	-0-		27

FAHLE				WELL #: 2	RRCID -> 219188	COMPL. DATE 02/21/2006	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 9535	- 10668		
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	604 1	1357 3	Y	-0-		64
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	531 1	1368 3	Y	-0-		64
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	554 1	1496 3	Y	1		65
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	324 1	1210 3	Y	9		74
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	394 1	988 3	Y	-0-		74
04	1290 N	1127	-0-	-163	-0-	283 1	844 3	Y	-0-		74

BLACK STONE MINERALS CO. GU				WELL #: 1	RRCID -> 219626	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9519	- 10710		
11	1320 N	1193	-0-	-127	-0-	366 1	823 3	Y	4		112
12	1364 N	1217	-0-	-147	-0-	340 1	876 3	Y	1		113
01	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	336 1	909 3	Y	-0-		113
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	261 1	974 3	Y	-0-		113
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	390 1	981 3	Y	5		118
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	324 1	968 3	Y	-0-		118

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230 N	917	-0-	-313	-0-	280	1	630	3	Y	6			87
12	1240 N	804	-0-	-436	-0-	223	1	575	3	Y	5			92
01	1116 N	819	-0-	-297	-0-	196	1	531	3	Y	84			176
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	187	1	699	3	Y	50	148	1	73
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	263	1	662	3	Y	12	7	8	78
04	780 N	581	-0-	-199	-0-	146	1	435	3	Y	-0-			78

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38			51
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	619	1	1554	3	Y	2			53
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	126	1	375	3	Y	1	41	1	13

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A														
11	990 N	613	-0-	-377	-0-	189	1	424	3	Y	-0-			36
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	354	1	910	3	Y	-0-			36
01	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	297	1	803	3	Y	-0-	9	1	27
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-			27
03	1147 N	497	-0-	-650	-0-	142	1	355	3	Y	-0-			27
*04	1050 N	553	-0-	-497	-0-	139	1	414	3	Y	-0-	2	7	25

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467														
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			144
12	3100 N	3184	-0-	84	-0-	84	3172	1	12	9	Y			155
01	1455 N	1371	-0-	-84	-0-		1371	1			Y			155
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-		1794	1	1	9	Y	1	107	49
03	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-		337	1	882	3	Y	-0-		49
04	750 X	602	-0-	-148	-0-		241	1	354	3	Y	6		55

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596														
11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	675	1	1516	3	Y	-0-			11
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	509	1	1310	3	Y	-0-			11
01	1829 N	1121	-0-	-708	-0-	303	1	818	3	Y	-0-			11
02	1711 N	763	-0-	-948	-0-	161	1	602	3	Y	-0-			11
03	1829 N	1078	-0-	-751	-0-	307	1	771	3	Y	-0-			11
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	283	1	843	3	Y	-0-			11

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71
04		T. A.	99	-0-	99	99	25	1	74	3	Y	71

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693												
11		1260 N	1174	-0-	-86	-0-	360	1	808	3	Y	122
12		1302 N	1139	-0-	-163	-0-	316	1	813	3	Y	72
01		1302 N	1106	-0-	-196	-0-	267	1	723	3	Y	177
02		1131 N	991	-0-	-140	-0-	116	9	719	3	Y	142
03		1147 N	1067	-0-	-80	-0-	193	1	737	3	Y	176
04		1080 N	1004	-0-	-76	-0-	79	9	742	3	Y	94

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2				24
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675																	
11		27 X	27	-0-	-0-	-0-	8	1	19	3	Y	-0-					-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	Y	-0-					-0-
01		93 N	23	-0-	-0-	-70	6	1	17	3	Y	-0-					-0-
02		29 N	-0-	-0-	-0-	-29					Y	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-0-	-31					Y	-0-					-0-
04		30 N	26	-0-	-0-	-4	7	1	19	3	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		465 N	-0-	-0-	-0-	-465					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	3	Y	-0-					-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	3	Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772																	
11		330 N	279	-0-	-51	-0-	83	1	186	3	Y	9					13
							10	9									
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	86	1	222	3	Y	14					27
							15	9									
01		310 N	251	-0-	-59	-0-	68	1	183	3	Y	-0-					27
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					27
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	88	1	220	3	Y	4					31
							4	9									
04		240 N	69	-0-	-171	-0-	14	1	41	3	Y	13	5	8			39
							14	9									

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749																	
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	135	1	302	3	Y	-0-					55
12		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	366	1	944	3	Y	-0-					55
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	208	1	561	3	Y	-0-					55
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					55
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	75	1	189	3	Y	-0-					55
04		240 N	95	-0-	-145	-0-	24	1	71	3	Y	-0-					55

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775																	
11		1140 N	986	-0-	-154	-0-	301	1	676	3	N	8					115
							9	9									
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	356	1	917	3	N	-0-	33	1			82
01		1178 N	1036	-0-	-142	-0-	280	1	756	3	N	-0-					82
02		957 N	949	-0-	-8	-0-	201	1	748	3	N	-0-					82
03		1178 N	951	-0-	-227	-0-	262	1	658	3	N	28					110
							31	9									
04		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	243	1	723	3	N	34					144
							37	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738																	
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	11					58
12		217 N	214	-0-	-3	-0-					Y	-0-					58
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	154	3	Y	-0-					58
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	5	1			53
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	964	-0-	964	964	275	1	689	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	824	824	-0-	824	1788	207	1	617	3	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1080 N	899	-0-	-181	-0-	273	1	612	3	Y	13			145
12	1147 N	801	-0-	-346	-0-	224	1	577	3	Y	-0-	31	1	114
01	1147 N	899	-0-	-248	-0-	240	1	648	3	Y	10			124
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	207	1	772	3	Y	41			165
*03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	261	1	657	3	Y	-0-	150	1	15
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	245	1	729	3	Y	-0-			15

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

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

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

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

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

11	9000 X	4027	-0-	-4973	-0-	941	1	3086	3	Y	-0-			65
12	7037 X	4340	-0-	-2697	-0-	869	1	3471	3	Y	-0-			65
01	6944 X	3323	-0-	-3621	-0-	619	1	2704	3	Y	-0-			65
02	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	592	1	4119	3	Y	-0-			65
03	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	610	1	3853	3	Y	69			134
04	4200 X	1717	-0-	-2483	-0-	271	1	1444	3	Y	2			136

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	135	1	302	3	Y	94	77	1	112
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	103	9	351	3	Y	60	88	1	84
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	136	1	348	3	Y	64	80	1	68
02	464 N	416	-0-	-48	-0-	66	9	252	3	Y	88	88	1	68
03	496 N	363	-0-	-133	-0-	129	1	204	3	Y	71	61	1	78
04	480 N	390	-0-	-90	-0-	70	9	225	3	Y	81	78	1	81

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	31
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701												
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	3	Y	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	3	Y	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	Y	-0-	-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	4	1	13	3	Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	Y	-0-	-0-
POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761												
11	1680 N	1663	-0-	-17	-0-	510	1	1147	3	Y	5	165
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	582	1	1499	3	Y	12	177
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	424	1	1147	3	Y	2	179
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	345	1	1287	3	Y	11	190
03	2108 N	1859	-0-	-249	-0-	524	1	1316	3	Y	17	27
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	468	1	1395	3	Y	-0-	27
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	128	1	334	3	N	20	173
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	133	1	197	3	N	25	198
JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665												
11	1350 N	702	-0-	-648	-0-	216	1	486	3	N	-0-	32
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	509	1	1309	3	N	-0-	32
01	1798 N	984	-0-	-814	-0-	264	1	713	3	N	6	38
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-	7	9			N	-0-	38
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-	38
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-	38
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 N	370	-0-	-50	-0-	114	1	256	3	Y	-0-			160
12	279 N	145	-0-	-134	-0-	41	1	104	3	Y	-0-			160
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			160
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	61	14	8	207
03	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	718	1	1805	3	Y	135	90	8	252
						149	9							
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	136	1	406	3	Y	109	101	8	260
						120	9							

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714														
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	3	1	7	3	Y	-0-			9
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	Y	-0-			9
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			9
02	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-			9
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	3	Y	-0-	9	1	-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	3	Y	-0-			-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679														
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	519	1	1168	3	Y	-0-			116
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	448	1	1152	3	Y	9	56	1	69
						10	9							
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	437	1	1183	3	Y	105			174
						116	9							
02	1073 N	920	-0-	-153	-0-	177	1	662	3	Y	74	105	1	143
						81	9							
03	1147 N	988	-0-	-159	-0-	272	1	682	3	Y	31			174
						34	9							
04	1110 N	879	-0-	-231	-0-	217	1	649	3	Y	12	93	1	93
						13	9							

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740														
11	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	844	1	1898	3	Y	-0-			85
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	489	1	1258	3	Y	-0-			85
01	2945 N	1260	-0-	-1685	-0-	340	1	920	3	Y	-0-			85
02	2639 N	1274	-0-	-1365	-0-	269	1	1005	3	Y	-0-			85
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	505	1	1269	3	Y	14			99
						15	9							
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	379	1	1130	3	Y	1			100
						1	9							

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745														
11	690 N	174	-0-	-516	-0-	53	1	120	3	Y	1			3
						1	9							
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	59	1	151	3	Y	4			7
						4	9							
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	49	1	134	3	Y	-0-			7
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			7
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	3			10
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	51	1	152	3	Y	1			11
						1	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

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

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

11	2940 X	2717	-0-	-223	-0-	824	1	1853	3	Y	36					101
						40	9									
12	3038 X	2823	-0-	-215	-0-	782	1	2012	3	Y	26					127
						29	9									
01	3038 X	2051	-0-	-987	-0-	547	1	1478	3	Y	24					151
						26	9									
02	2842 X	987	-0-	-1855	-0-	208	1	778	3	Y	1	16	1	1	8	135
						1	9									
03	3038 X	2012	-0-	-1026	-0-	572	1	1438	3	Y	2					137
						2	9									
04	2730 X	2181	-0-	-549	-0-	548	1	1633	3	Y	-0-					137

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	383	1	860	3	N	-0-					109
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	340	1	876	3	N	3					112
						3	9									
01	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	295	1	796	3	N	-0-					112
02	1131 N	1100	-0-	-31	-0-	224	1	837	3	N	35	20	8			127
						39	9									
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	362	1	910	3	N	32	25	8			134
						35	9									
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	287	1	856	3	N	16	16	8			134
						18	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	597	1	1343	3	Y	-0-					9
12	2077 N	1921	-0-	-156	-0-	537	1	1384	3	Y	-0-					9
01	2139 N	1888	-0-	-251	-0-	510	1	1378	3	Y	-0-					9
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	401	1	1494	3	Y	-0-					9
03	1922 N	1736	-0-	-186	-0-	494	1	1242	3	Y	-0-					9
*04	1830 N	1752	-0-	-78	-0-	440	1	1312	3	Y	-0-					9

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	28	1	63	3	Y	-0-					10
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	48	1	122	3	Y	3					13
						3	9									
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	46	1	126	3	Y	-0-					13
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					13
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					13
*04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					13

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	376	1	846	3	Y	-0-			23
12	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	326	1	841	3	Y	-0-			23
01	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	307	1	830	3	Y	-0-			23
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	288	1	1074	3	Y	-0-			23
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	404	1	1014	3	Y	5			28
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	337	1	1005	3	Y	-0-			28

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724														
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	67	1	149	3	Y	1			13
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	144	1	371	3	Y	-0-			13
01	992 N	402	-0-	-590	-0-	109	1	293	3	Y	-0-			13
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	95	1	353	3	Y	1	12	1	2
03	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	870	1	2185	3	Y	7			9
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	383	1	1144	3	Y	-0-			9

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616														
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	145	1	325	3	Y	-0-			23
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	121	1	312	3	Y	-0-			23
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	136	1	369	3	Y	-0-			23
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	189	1	703	3	Y	-0-			23
03	434 N	144	-0-	-290	-0-	41	1	103	3	Y	-0-	9	1	14
*04	480 N	351	-0-	-129	-0-	88	1	263	3	Y	-0-	1	7	13

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724														
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	1			9
12	13 N	12	-0-	-1	-0-	3	1	9	3	Y	-0-			9
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			9
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	8	1	1
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			1
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1410 N	1370	-0-	-40	-0-	419	1	941	3	Y	9			110
12	1395 N	1243	-0-	-152	-0-	10	9							
01	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	348	1	895	3	Y	-0-	2	1	108
						348	1	942	3	Y	2			110
						2	9							
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	296	1	1105	3	Y	1	94	1	1 8
						1	9							
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	418	1	1050	3	Y	7			23
						8	9							
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	353	1	1053	3	Y	-0-			23

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715														
11	780 N	709	-0-	-71	-0-	218	1	489	3	N	2			199
						2	9							
12	806 N	694	-0-	-112	-0-	194	1	500	3	N	-0-	19	1	180
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	188	1	510	3	N	20			200
						22	9							
02	696 N	286	-0-	-410	-0-	60	1	226	3	N	-0-	16	1	184
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	282	1	709	3	N	20			204
						22	9							
04	690 N	687	-0-	-3	-0-	163	1	485	3	N	35			239
						39	9							

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692														
11	2475 N	1807	-0-	-668	-0-	556	1	1251	3	N	-0-			23
12	2077 N	1898	-0-	-179	-0-	531	1	1367	3	N	-0-			23
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	548	1	1482	3	N	-0-			23
02	1740 N	1627	-0-	-113	-0-	344	1	1283	3	N	-0-			23
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	611	1	1534	3	N	-0-			23
04	1950 N	1806	-0-	-144	-0-	453	1	1353	3	N	-0-			23

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF. 11024 - 11425														
11	3060 X	2859	-0-	-201	-0-	877	1	1971	3	Y	10			18
						11	9							
12	3255 X	3021	-0-	-234	-0-	840	1	2162	3	Y	17			35
						19	9							
01	3875 X	2539	-0-	-1336	-0-	685	1	1853	3	Y	1			36
						1	9							
02	3625 X	2579	-0-	-1046	-0-	544	1	2031	3	Y	4			40
						4	9							
03	3007 X	2570	-0-	-437	-0-	731	1	1835	3	Y	4			44
						4	9							
04	2910 X	2669	-0-	-241	-0-	667	1	1988	3	Y	13	5	8	52
						14	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24			24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	474	1	1064	3	Y	10			37
						11	9							
12	1643 N	1428	-0-	-215	-0-	399	1	1029	3	Y	-0-	1	1	36
01	1581 N	1454	-0-	-127	-0-	392	1	1061	3	Y	1			37
						1	9							
02	1508 N	706	-0-	-802	-0-	149	1	556	3	Y	1	32	1	6
						1	9							
03	1426 N	590	-0-	-836	-0-	166	1	416	3	Y	7			13
						8	9							
04	1410 N	477	-0-	-933	-0-	120	1	357	3	Y	-0-			13

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

11	5700 X	3630	-0-	-2070	-0-	1117	1	2509	3	Y	4			68
						4	9							
12	5890 X	3730	-0-	-2160	-0-	1041	1	2681	3	Y	7			75
						8	9							
01	6076 X	4609	-0-	-1467	-0-	1241	1	3354	3	Y	13			88
						14	9							
02	5568 X	4863	-0-	-705	-0-	1028	1	3835	3	Y	-0-	66	1	22
03	4774 X	4373	-0-	-401	-0-	1245	1	3126	3	Y	2			24
						2	9							
04	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	1215	1	3624	3	Y	23			47
						25	9							

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

11	7560 X	6928	-0-	-632	-0-	2133	1	4795	3	N	-0-			32
12	7812 X	6885	-0-	-927	-0-	1926	1	4959	3	N	-0-			32
01	7812 X	6694	-0-	-1118	-0-	1807	1	4887	3	N	-0-			32
02	7308 X	6184	-0-	-1124	-0-	1300	1	4848	3	N	33			65
						36	9							
03	7192 X	6740	-0-	-452	-0-	1919	1	4821	3	N	-0-			65
04	6930 X	6091	-0-	-839	-0-	1529	1	4562	3	N	-0-			65

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

11	8130 X	7979	-0-	-151	-0-	1852	1	6071	3	Y	51			239
						56	9							
12	8277 X	7891	-0-	-386	-0-	1579	1	6309	3	Y	3			242
						3	9							
01	8277 X	6888	-0-	-1389	-0-	1272	1	5558	3	Y	53			295
						58	9							
02	7714 X	7659	-0-	-55	-0-	962	1	6697	3	Y	-0-	31	1	264
03	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	1185	1	7492	3	Y	4			268
						4	9							
04	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	1311	1	6979	3	Y	6			274
						7	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015												TOTAL DEPTH	10552	PERF.11160	- 13204
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		4890 X	4621	-0-	-269	-0-	1423 1	3198 3	N	-0-			57		
12		5053 X	4955	-0-	-98	-0-	1386 1	3569 3	N	-0-			57		
01		5053 X	4836	-0-	-217	-0-	1306 1	3530 3	N	-0-			57		
02		4727 X	4094	-0-	-633	-0-	860 1	3206 3	N	25	25 8		57		
							28 9								
03		4960 X	4674	-0-	-286	-0-	1323 1	3322 3	N	26	26 8		57		
							29 9								
04		4800 X	4671	-0-	-129	-0-	1160 1	3461 3	N	45	13 8		89		
							50 9								
POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014												TOTAL DEPTH	10586	PERF.10960	- 16386
11		11520 X	10908	-0-	-612	-0-	3359 1	7549 3	N	-0-			20		
12		12121 X	11190	-0-	-931	-0-	3130 1	8060 3	N	-0-			20		
01		12121 X	10363	-0-	-1758	-0-	2798 1	7565 3	N	-0-			20		
02		11339 X	10519	-0-	-820	-0-	2224 1	8295 3	N	-0-			20		
03		12121 X	11041	-0-	-1080	-0-	3144 1	7897 3	N	-0-			20		
04		10920 X	10568	-0-	-352	-0-	2654 1	7914 3	N	-0-			20		
BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014												TOTAL DEPTH	9700	PERF.10136	- 14614
11		15720 X	15687	-0-	-33	-0-	3659 1	11993 3	Y	32			281		
							35 9								
12		16244 X	15733	-0-	-511	-0-	3131 1	12507 3	Y	86	195 1		172		
							95 9								
01		16244 X	11071	-0-	-5173	-0-	2055 1	8977 3	Y	35			207		
							39 9								
02		15167 X	375	-0-	-14792	-0-	12 1	80 3	Y	257			464		
							283 9								
03		16213 X	6235	-0-	-9978	-0-	842 1	5326 3	Y	61	179 1		346		
							67 9								
04		15690 X	15645	-0-	-45	-0-	2474 1	13171 3	Y	-0-			346		
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018												TOTAL DEPTH	10684	PERF.11810	- 16513
11		12420 X	11481	-0-	-939	-0-	3535 1	7946 3	N	-0-			30		
12		13516 X	11924	-0-	-1592	-0-	3335 1	8589 3	N	-0-	7 1		23		
01		13516 X	11974	-0-	-1542	-0-	3233 1	8741 3	N	-0-			23		
02		12644 X	11264	-0-	-1380	-0-	2363 1	8813 3	N	80	60 8		43		
							88 9								
03		12338 X	11739	-0-	-599	-0-	3313 1	8323 3	N	94	69 8		68		
							103 9								
04		11580 X	11236	-0-	-344	-0-	2809 1	8380 3	N	43	43 8		68		
							47 9								
POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 05/30/2020												TOTAL DEPTH	10633	PERF.10918	- 15453
11		11940 X	11112	-0-	-828	-0-	3422 1	7690 3	N	-0-			62		
12		12338 X	11736	-0-	-602	-0-	3283 1	8453 3	N	-0-			62		
01		12338 X	11962	-0-	-376	-0-	3230 1	8732 3	N	-0-			62		
02		11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	2346 1	8749 3	N	95	95 8		62		
							105 9								
03		11749 X	10999	-0-	-750	-0-	3105 1	7799 3	N	86	86 8		62		
							95 9								
04		11580 X	10969	-0-	-611	-0-	2741 1	8176 3	N	47	47 8		62		
							52 9								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	19950 X	18364	-0-	-1586	-0-	5655	1	12709	3	N	-0-				137
12	20863 X	18682	-0-	-2181	-0-	5226	1	13456	3	N	-0-	2	1		135
01	20863 X	18656	-0-	-2207	-0-	5014	1	13558	3	N	76	174	1		37
02	19517 X	13104	-0-	-6413	-0-	2701	1	10074	3	N	299	293	8		43
03	19437 X	18903	-0-	-534	-0-	5281	1	13266	3	N	324	320	8		47
*04	18360 X	14370	-0-	-3990	-0-	3595	1	10723	3	N	47	3	7	48 8	43

HARRELL GUL-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513															
11	18038 X	18038	-0-	-0-	-0-	6317	1	11668	3	N	48				215
12	17360 X	7813	-0-	-9547	-0-	2513	1	5300	3	N	-0-	207	1		8
01	17391 X	162	-0-	-17229	-0-	44	1	118	3	N	-0-				8
02	16559 X	7009	-0-	-9550	-0-	2056	1	4792	3	N	146	37	8		117
03	17701 X	15093	-0-	-2608	-0-	5049	1	9817	3	N	206	151	8		172
04	17130 X	11742	-0-	-5388	-0-	3743	1	7809	3	N	173	150	1	145 8	50

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571															
11	15570 X	15194	-0-	-376	-0-	4679	1	10515	3	N	-0-				200
12	16089 X	15525	-0-	-564	-0-	4331	1	11153	3	N	37				237
01	16089 X	15245	-0-	-844	-0-	4112	1	11116	3	N	15				252
02	15051 X	14046	-0-	-1005	-0-	2957	1	11028	3	N	55	193	1	25 8	89
03	15810 X	14625	-0-	-1185	-0-	4155	1	10435	3	N	32	26	8		95
04	15180 X	13737	-0-	-1443	-0-	3433	1	10240	3	N	58	13	8		140

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033															
11	17850 X	16651	-0-	-1199	-0-	5127	1	11524	3	N	-0-				163
12	18445 X	16855	-0-	-1590	-0-	4705	1	12115	3	N	32				195
01	18445 X	16680	-0-	-1765	-0-	4493	1	12146	3	N	37				232
02	16298 X	15364	-0-	-934	-0-	3226	1	12032	3	N	96	179	1	64 8	85
03	17205 X	16202	-0-	-1003	-0-	4585	1	11515	3	N	93	56	8		122
04	16650 X	15383	-0-	-1267	-0-	3848	1	11476	3	N	54	46	8		130

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760										COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	11159 - 17303
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	23924 X	23924	-0-	-0-	-0-	7367 1	16557 3	N	-0-			117			
12	26009 X	23780	-0-	-2229	-0-	6651 1	17126 3	N	3			120			
01	26009 X	19348	-0-	-6661	-0-	5220 1	14113 3	N	14			134			
02	24331 X	19568	-0-	-4763	-0-	4118 1	15362 3	N	80	64	8	150			
03	25451 X	21198	-0-	-4253	-0-	6017 1	15112 3	N	63	56	8	157			
04	23910 X	19975	-0-	-3935	-0-	5003 1	14921 3	N	46	46	8	157			

CHADWICK-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 292626										COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	10899 - 17802
11	97020 X	79928	-0-	-17092	-0-	10099 1	68663 3	N	1060	1144	1	60			
12	92070 X	78007	-0-	-14063	-0-	9529 1	67255 3	N	1112	930	1	242			
01	89218 X	77852	-0-	-11366	-0-	10768 1	66072 3	N	920	1107	1	55			
02	81548 X	70260	-0-	-11288	-0-	9324 1	59846 3	N	991	912	1	134			
03	82584 X	77293	-0-	-5291	-0-	13195 1	63208 3	N	809	891	1	52			
04	79920 X	73935	-0-	-5985	-0-	12957 1	59929 3	N	954	719	1	287			

TURNER-MOSS WELL #: 1H RRCID -> 292808										COMPL. DATE	03/25/2022	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	9908 - 17266
11	32580 X	26959	-0-	-5621	-0-	534 1	25823 3	N	547	571	1	38			
12	34782 X	29727	-0-	-5055	-0-	1507 1	27370 3	N	773	525	1	286			
01	34782 X	30103	-0-	-4679	-0-	2744 1	26789 3	N	518	547	1	257			
02	32538 X	28035	-0-	-4503	-0-	2955 1	24412 3	N	607	740	1	124			
03	29729 X	28875	-0-	-854	-0-	4274 1	23964 3	N	579	529	1	174			
04	29130 X	26627	-0-	-2503	-0-	3280 1	22744 3	N	548	543	1	179			

TATUM B-BRIAR WELL #: 1H RRCID -> 294341										COMPL. DATE	02/17/2023	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	N/A
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 3H RRCID -> 294452 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10507 - 16065												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		58290 X	24248	-0-	-34042	-0-	901 1	23028 3		N	290	368 1 102
12		52731 X	26419	-0-	-26312	-0-	319 9	1669 1	24440 3	N	282	192 1 192
01		44609 X	29241	-0-	-15368	-0-	310 9	3894 1	24975 3	N	338	367 1 163
02		41731 X	26768	-0-	-14963	-0-	372 9	2961 1	23512 3	N	268	353 1 78
03		34751 X	31147	-0-	-3604	-0-	295 9	4169 1	26535 3	N	403	358 1 123
04		29286 X	29286	-0-	-0-	-0-	443 9	3874 1	25085 3	N	297	348 1 72
							327 9					
WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 2H RRCID -> 294457 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10454 - 13406												
11		17917 X	17917	-0-	-0-	-0-	672 1	17165 3		N	73	173
12		17493 X	17493	-0-	-0-	-0-	80 9	1103 1	16149 3	N	219	325 1 67
01		15770 X	15770	-0-	-0-	-0-	241 9	2113 1	13552 3	N	95	162
02		14032 X	14032	-0-	-0-	-0-	105 9	1546 1	12281 3	N	186	178 1 170
03		14015 X	14015	-0-	-0-	-0-	205 9	1856 1	11816 3	N	312	352 1 130
04		13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	343 9	1776 1	11503 3	N	167	167 1 130
							184 9					
LILY-BIRCH WELL #: 1H RRCID -> 294462 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10308 - 16730												
11		0 W	90222	-0-	90222	1137296	7485 1	82335 3		N	365	353 1 215
12		0 W	83585	-0-	83585	1220881	402 9	8760 1	74390 3	N	395	548 1 62
01		0 W	71838	-0-	71838	1292719	435 9	11710 1	59822 3	N	278	168 1 172
02		0 W	64290	-0-	64290	1357009	306 9	10047 1	53916 3	N	297	342 1 127
03		0 W	64728	-0-	64728	1421737	327 9	11672 1	52676 3	N	345	342 1 130
04		0 W	56742	-0-	56742	1478479	380 9	10197 1	46215 3	N	300	357 1 73
							330 9					
TATUM B-HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 294520 COMPL. DATE 04/09/2023 TOTAL DEPTH 9813 PERF. N/A												
11		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BRADY EST GU 2-HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 294754 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 9836 PERF. N/A												
11		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
MOSS WELL #: 1H RRCID -> 295400 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 9754 PERF. N/A																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435																
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841																
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					45
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					45
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					45
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					45
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					45

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK							
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435																	
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698																	
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					2
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					2
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677																	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730																	
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					9
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					9
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					9
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					9
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					9
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762																	
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					35
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	2			N	-0-					35
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	-0-	15	2			N	-0-					35
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					35
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					35
04	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793																	
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					2
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					2
01	155 N	25	-0-	-130	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					2
02	145 X	46	-0-	-99	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					2
03	217 X	77	-0-	-140	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					2
04	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC 469901												
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*04		14B2 EXT	85	-0-	85	85	85	2		Y	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650												
11		180 N	149	-0-	-31	-0-	51	1	98	2	Y	46
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	Y	31
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	31
02		145 N	36	-0-	-109	-0-	36	2			Y	31
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	Y	31
*04		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	30

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647												
11		90 N	60	-0-	-30	-0-	13	1	47	2	Y	6
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	1
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	1
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	20
							22	9				
03		155 N	140	-0-	-15	-0-	10	1	121	2	Y	-0-
							9	9				
*04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	Y	-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667												
11		570 N	220	-0-	-350	-0-	220	2			Y	-0-
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	489	2	6	9	Y	-0-
01		566 N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	Y	-0-
02		657 X	566	-0-	-0-	-0-	656	2	1	9	Y	-0-
03		496 X	391	-0-	-105	-0-	390	2	1	9	Y	-0-
*04		540 X	515	-0-	-25	-0-	514	2	1	9	Y	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11		3169 X	499	-0-	-2670	-0-	154 1	345 2	Y	-0-		-0-
12		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-		-0-
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	10 1	787 2	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
02		984 N	984	-0-	-0-	-0-	245 1	736 2	Y	3	3 1	-0-
							3 9					
03		743 N	743	-0-	-0-	-0-	97 1	644 2	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
*04		780 N	657	-0-	-123	-0-	656 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 10054 - 10598												
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	143 1	306 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-		-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672												
*05		31 N	23	-0-	-8	-0-	8 1	15 2	N	-0-		33
*06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		33
*07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		33
*08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		33
*09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		33
*10		31 N	23	-0-	-8	-0-	5 1	18 2	N	-0-		33
*11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-		33
*12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		33
*01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		33
*02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		33
*03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		33
*04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		33

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639												
11		720 N	402	-0-	-318	-0-	172 1	230 2	Y	-0-		-0-
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	70 1	229 2	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
01		217 N	201	-0-	-16	-0-	158 1	42 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
02		377 N	338	-0-	-39	-0-	103 1	234 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
03		310 N	261	-0-	-49	-0-	63 1	197 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
*04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		Y	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	42	-0-	42	188	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	342 X	154	-0-	-188	-0-	153	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

11	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	341 X	150	-0-	-191	-0-	148	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

11	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	703	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	713 N	470	-0-	-243	-0-	469	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	720 N	560	-0-	-160	-0-	559	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	T. A.	108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-	10	1			19
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					19
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					19

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

11	504 X	180	-0-	-324	-0-	55	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	283 X	283	-0-	-0-	-0-	82	1	199	2	Y	2	2	1			-0-
01	186 X	13	-0-	-173	-0-	7	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	60	1	214	2	Y	1	1	1			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	62	1	256	2	Y	1	1	1			-0-
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

11	390 X	276	-0-	-114	-0-	88	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	403 X	256	-0-	-147	-0-	128	1	127	2	Y	1	1	1			-0-
01	341 X	5	-0-	-336	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	360 X	360	-0-	-0-	-0-	111	1	248	2	Y	1	1	1			-0-
03	716 X	716	-0-	-0-	-0-	103	1	611	2	Y	2	2	1			-0-
*04	330 X	330	-0-	-0-	-0-	42	1	287	2	Y	1	1	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		52 X	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-					-0-
12		54 X		54	-0-	-0-	52	2		2	9	Y	2		2	1	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	493	-0-	493	493	492	2		1	9	Y	1		1	1	-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	493					Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642																	
11		3056 X	981	-0-	-2075	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
12		1426 X	879	-0-	-547	-0-	875	2		4	9	Y	4		4	1	-0-
01		978 X	978	-0-	-0-	-0-	975	2		3	9	Y	3		3	1	-0-
02		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1058	2		2	9	Y	2		2	1	-0-
03		868 N	762	-0-	-106	-0-	760	2		2	9	Y	2		2	1	-0-
*04		960 N	585	-0-	-375	-0-	584	2		1	9	Y	1		1	1	-0-

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550																	
11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	91	1		737	2	Y	-0-				7
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	208	2		37	9	Y	34		41	1	-0-
01		248 N	40	-0-	-208	-0-	1	1		39	2	Y	-0-				-0-
02		261 N	91	-0-	-170	-0-	91	2				Y	-0-				-0-
03		248 N	142	-0-	-106	-0-	142	2				Y	-0-				-0-
*04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2				Y	-0-				-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846																	
*05		1612 N	1167	-0-	-445	-0-	172	1		995	2	N	-0-				40
*06		960 N	921	-0-	-39	-0-	123	1		798	2	N	-0-		1	1	39
*07		1612 N	1191	-0-	-421	-0-	198	1		993	2	N	-0-		1	1	38
*08		1178 N	1030	-0-	-148	-0-	134	1		896	2	N	-0-				38
*09		930 N	920	-0-	-10	-0-	160	1		760	2	N	-0-				38
*10		1178 N	776	-0-	-402	-0-	192	1		584	2	N	-0-		1	1	37
*11		990 N	625	-0-	-365	-0-	111	1		514	2	N	-0-		3	1	34
*12		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	303	1		985	2	N	-0-		2	1	32
*01		978 N	978	-0-	-0-	-0-	199	1		779	2	N	-0-		2	1	30
*02		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	295	1		757	2	N	-0-				30
*03		1302 N	832	-0-	-470	-0-	259	1		573	2	N	-0-		2	1	28
04		960 N	593	-0-	-367	-0-	125	1		468	2	N	-0-		2	1	26

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537																	
11		92 X	-0-	-0-	-92	-0-						Y	-0-				34
12		11 N		5	-6	-0-						Y	-0-		11	1	23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			5	2		Y	-0-				23
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				23
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				23
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				23

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

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

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

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

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1074 2	3 9	Y	3			3
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	990 2	2 9	Y	2	5 1		-0-
*04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	471 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 10554 - 10700

11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	1254 1	963 2	Y	6	6 1		-0-
02	T. A.	1511	-0-	1511	1511	1508 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
03	T. A.	1498	-0-	1498	3009	1495 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*04	T. A.	1055	-0-	1055	4064	1053 2	2 9	Y	2	2 1		-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					31
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1	11	1			21
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	Y	-0-					21
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	11	1	63	2	Y	-0-					21
03	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	2			Y	-0-					21
*04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1					22

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

11	210 N	174	-0-	-36	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	159	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	66	1	178	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-	1	1			-0-
*04	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

11	600 N	235	-0-	-365	-0-	235	2			Y	-0-					52
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	686	2	3	9	Y	3	3	1			52
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1	1	1			52
02	839 X	839	-0-	-0-	-0-	837	2	2	9	Y	2	2	1			52
03	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1221	2	1	9	Y	1	2	1			51
*04	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1119	2	2	9	Y	2	2	1			51

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

11	330 N	220	-0-	-110	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	354	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	310 N	118	-0-	-192	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644												
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	18	1	625	2	N	-0-	-0-
12	558 N	373	-0-	-185	-0-	371	2	2	9	N	2	1
01	558 N	324	-0-	-234	-0-	323	2	1	9	N	1	1
02	609 N	452	-0-	-157	-0-	451	2	1	9	N	1	1
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	626	2	1	9	N	1	1
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	949	2	2	9	N	2	1

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600												
11	1110 N	380	-0-	-730	-0-	187	1	193	2	Y	-0-	-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	566	1	154	2	Y	4	4
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	190	1	921	2	Y	3	3
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	387	1	1065	2	Y	4	4
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	219	1	860	2	Y	3	3
*04	1080 N	212	-0-	-868	-0-	212	2			Y	-0-	-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366												
11	3000 N	23	-0-	-2977	109062	5	1	18	2	N	-0-	62
12	3100 N	23	-0-	-3077	105985	2	1	21	2	N	-0-	62
01	3100 N	22	-0-	-3078	102907	5	1	17	2	N	-0-	62
02	2900 N	22	-0-	-2878	100029	4	1	18	2	N	-0-	62
03	3100 N	24	-0-	-3076	96953	9	1	15	2	N	-0-	62
04	3000 N	23	-0-	-2977	93976	8	1	15	2	N	-0-	62

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901										
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600										
11	5808 X	-0-	-0-	-5808	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	38 1	80 2			-0-
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	173 1	79 2			-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978										
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720															

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

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055															

11		30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	-0-			48
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	14	1	9	2	Y	-0-			48
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	2	Y	-0-			48
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24	2			Y	-0-			48
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	9	1	15	2	Y	-0-			48
*04		30 N	23	-0-	-7	-0-	8	1	15	2	Y	-0-			48

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399															

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

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890															

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	891					Y	-0-			-0-
12	T. A.	286	-0-	286	1177	17	1	254	2	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1177					Y	-0-			-0-
02	T. A.	380	-0-	380	1557	14	1	285	2	Y	74	74	1	-0-
						81	9							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1557					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1557					Y	-0-			-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620														
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	1	1	58	2	Y	-0-			-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
02	319 X	94	-0-	-225	-0-	74	2	20	9	Y	18	1	1	17
03	465 X	33	-0-	-432	-0-	33	2			Y	-0-	17	1	-0-
*04	450 X	11	-0-	-439	-0-	11	2			Y	-0-			-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631														
11	1110 N	840	-0-	-270	-0-	840	2			Y	-0-			-0-
12	1178 N	890	-0-	-288	-0-	886	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
01	992 N	853	-0-	-139	-0-	851	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	863	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-			-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634														
11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			20
12	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	19	1	1
01	62 X	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-			1
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-	1	1	-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1022 X	-0-	-0-	-1022	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-		9 1	297 2		Y	2	2 1				-0-
								2 9									
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320																	
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1				-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374																	
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	141 2			Y	1	1 1				-0-
							1 9										
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	16 1	184 2			Y	19	19 1				-0-
							21 9										
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	170 2			Y	-0-					-0-
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	15 1	181 2			Y	2	2 1				-0-
							2 9										
03		217 N	43	-0-	-174	-0-	2 1	41 2			Y	-0-					-0-
*04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	10 1	169 2			Y	1	1 1				-0-
							1 9										
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538																	
11		613 X	-0-	-0-	-613	-0-					Y	-0-					-0-
12		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02		990 N	990	-0-	-0-	-0-	856 2	134 9			Y	122	122 1				-0-
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2				Y	-0-					-0-
*04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2				Y	-0-					-0-
WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437																	
11		14B2 EXT	432	-0-	432	1486	23 1	406 2			Y	3	3 1				40
							3 9										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1486					Y	-0-					40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1486					Y	-0-					40
02		14B2 EXT	1359	-0-	1359	2845	130 1	1217 2			Y	11	11 1				40
							12 9										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2845					Y	-0-					40
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2845					Y	-0-					40

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	13	1	236	2	Y	2	2	1	13
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	2	9	192	2	Y	1	1	1	13
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	193	2	Y	-0-			13
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	1	9	237	2	Y	2	2	1	13
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	2	9	214	2	Y	2	2	1	13
*04	180 N	150	-0-	-30	-0-	10	1	140	2	Y	1	1	1	13
						2	9							
						9	1							
						1	9							
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364														
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-			-0-
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
02	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
03	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	63	1	1104	2	Y	8	7	1	1
*04	364 X	364	-0-	-0-	-0-	9	9	342	2	Y	4	5	1	-0-
						18	1							
						4	9							
WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812														
11	420 N	49	-0-	-371	-0-	7	1	42	2	Y	-0-			40
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			40
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			40
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-			40
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-			40
*04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1	1	1	40
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756														
11	3060 X	2552	-0-	-508	-0-	2530	2	22	9	Y	20			20
12	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3587	2	108	9	Y	98	118	1	-0-
01	3441 X	2650	-0-	-791	-0-	2642	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
02	3219 X	3139	-0-	-80	-0-	2963	2	176	9	Y	160	119	1	40
03	3689 X	3463	-0-	-226	-0-	3383	2	80	9	Y	73	80	1	33
*04	3570 X	2853	-0-	-717	-0-	2846	2	7	9	Y	6	8	1	31
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731														
11	3000 N	4465	-0-	1465	1465	698	1	3767	2	Y	-0-	2	1	46
12	3100 N	2531	-0-	-569	896	212	1	2319	2	Y	-0-	26	1	20
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			20
02	4321 X	198	-0-	-4123	-0-	30	1	168	2	Y	-0-			20
03	4619 X	2266	-0-	-2353	-0-	2266	2			Y	-0-			20
*04	4470 X	3943	-0-	-527	-0-	3789	2	154	9	Y	140	160	1	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																
WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414																
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689																
11	2550	X	846	-0-	-1704	-0-	846	2		Y	-0-					-0-
12	2635	X	965	-0-	-1670	-0-	961	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
01	2635	X	1167	-0-	-1468	-0-	1164	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1724	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1931	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
*04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2073	2	4	9	Y	4	4	1		-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360																
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616																
11	2880	X	2204	-0-	-676	-0-	2204	2		Y	-0-					-0-
12	2976	X	2200	-0-	-776	-0-	2189	2	11	9	Y	10	10	1		-0-
01	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4292	2	10	9	Y	9	9	1		-0-
02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2928	2	8	9	Y	7	7	1		-0-
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3166	2	7	9	Y	6	6	1		-0-
*04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3210	2	7	9	Y	6	6	1		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	90	1	1479	2	Y	16	11 1	5
							18	9						
12		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	85	1	1220	2	Y	56	61 1	-0-
							62	9						
01		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	93	1	1124	2	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
02		1537 N	1470	-0-	-67	-0-	147	1	1246	2	Y	70	70 1	-0-
							77	9						
03		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	79	1	1362	2	Y	12	12 1	-0-
							13	9						
*04		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	96	1	1373	2	Y	151	126 1	25
							166	9						
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614														
11		2370 X	726	-0-	-1644	-0-	43	1	683	2	Y	-0-		-0-
12		2170 X	418	-0-	-1752	-0-	415	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
01		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-		-0-
02		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1483	2	4	9	Y	4	4 1	-0-
03		403 N	121	-0-	-282	-0-	121	2			Y	-0-		-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788														
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479														
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	9	1	15	2	N	-0-		-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-		-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	2	N	-0-		-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	24	1	25	2	N	-0-		-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	9	1	15	2	N	-0-		-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	8	1	16	2	N	-0-		-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.	493	-0-	493	1499	40	1	453	2	Y	-0-	1	1	-0-
*06	1692 X	193	-0-	-1499	-0-	13	1	180	2	Y	-0-			-0-
*07	620 N	199	-0-	-421	-0-	13	1	186	2	Y	-0-			-0-
*08	496 N	199	-0-	-297	-0-	11	1	188	2	Y	-0-			-0-
*09	180 N	124	-0-	-56	-0-	5	1	119	2	Y	-0-			-0-
*10	186 N	74	-0-	-112	-0-	2	1	72	2	Y	-0-			-0-
*11	180 N	99	-0-	-81	-0-	5	1	94	2	Y	-0-			-0-
*12	124 N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	Y	-0-			-0-
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
*02	87 N	74	-0-	-13	-0-	6	1	68	2	Y	-0-			-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-			-0-
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	3	1	1	2
						3	9							

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

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

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

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

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			9
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			9
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			9
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	116	1	483	2	N	-0-			9
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	141	1	623	2	N	-0-	1	1	8
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	96	1	254	2	N	-0-	1	1	7

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	13	1	716	2	N	28	30	1	9
						31	9							
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	4	1	1045	2	N	7	7	1	9
						8	9							
01	465 N	329	-0-	-136	-0-	328	2	1	9	N	1	1	1	9
02	725 N	627	-0-	-98	-0-	36	1	567	2	N	22	22	1	9
						24	9							
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1	1	1268	2	N	9	7	1	11
						10	9							
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	N	4	4	1	11
						4	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-		27	1	159	2	N	-0-		-0-
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-		143	1	412	2	N	1	1 1	-0-
								1	9						
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069															
11		2850 X	2832	-0-	-18	-0-		2780	2	52	9	N	47	34 1	22
12		2945 X	2654	-0-	-291	-0-		2654	2			N	-0-	1 1	21
01		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-		3327	2			N	-0-	3 1	18
02		2755 X	2692	-0-	-63	-0-		698	1	1975	2	N	17	29 1	6
								19	9						
03		2945 X	2757	-0-	-188	-0-		671	1	2064	2	N	20	26 1	-0-
								22	9						
04		2850 X	2117	-0-	-733	-0-		638	1	1477	2	N	2	2 1	-0-
								2	9						
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935															
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663															
11		2520 X	1284	-0-	-1236	-0-		1259	2	25	9	N	23	18 1	11
12		2604 X	902	-0-	-1702	-0-		902	2			N	-0-	1 1	10
01		2418 X	1472	-0-	-946	-0-		1470	2	2	9	N	2	2 1	10
02		1827 X	1709	-0-	-118	-0-		437	1	1257	2	N	14	20 1	4
								15	9						
03		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-		1092	1	2765	2	N	23	27 1	-0-
								25	9						
04		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-		1229	1	2151	2	N	4	4 1	-0-
								4	9						
HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1 8	-0-
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696															
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-		-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-		21	1	53	2	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-		30	1	119	2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

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

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

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

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-		802	1	7	9	N	6	4	1		27
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-		278	1	4	9	N	4	1	1		30

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-				9	1	N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	589 N	10	-0-	-579	-0-	10	2			Y	-0-					3
*06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			2
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	T. A.	43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					2
*11	T. A.	25	-0-	25	68	25	2			Y	-0-					2
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					2
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					2
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					2
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					2
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					2

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

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

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

11	3390 X	3222	-0-	-168	-0-	355	1	2856	2	Y	10	10	1			4
						11	9									
12	3410 X	3338	-0-	-72	-0-	358	1	2976	2	Y	4	4	1			4
						4	9									
01	3379 X	3224	-0-	-155	-0-	517	1	2703	2	Y	4	4	1			4
						4	9									
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	424	1	2683	2	Y	-0-					4
03	3348 X	3273	-0-	-75	-0-	423	1	2847	2	Y	3	3	1			4
						3	9									
*04	3240 X	3159	-0-	-81	-0-	623	1	2533	2	Y	3	3	1			4
						3	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

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

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 TIPPES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	85	-0-	85	85	85	21	1	53	2	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	18	1			6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	14	1	1	8	6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			3

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

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

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

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

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	928	-0-	928	928	928	910	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
*04		14B2 EXT	675	-0-	675	1603	1603	675	2			Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	300	1	391	2	N	28	30	1	9
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	232	1	970	2	N	8	7	1	10
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	226	1	482	2	N	1	1	1	10
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	181	1	497	2	N	22	23	1	9
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	188	1	480	2	N	4	5	1	8
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	131	1	374	2	N	4	3	1	9

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8				Y	2	2	1	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUFACO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	293	1	895	2	N	-0-			-0-
03	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	740	1	1874	2	N	4	4	1	-0-
04	3000 N	3225	-0-	225	225	1275	1	1947	2	N	3	3	1	-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766														
11	1635 X	-0-	-0-	-1635	-0-					Y	-0-			2
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			2
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			2
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	213	1	956	2	Y	-0-			2
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	92	1	355	2	Y	-0-			2
*04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	204	1	515	2	Y	-0-			2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	96	1			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	225	-0-	225	-0-	225	224	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225				Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

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

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	254 N	-0-	254	-0-	-0-	-0-	37	1	217	2	N	-0-					1
04	26 N	-0-	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					1

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	42	-0-	42	-0-	42	42	2			Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	3379 X	872	-0-	-2507	-0-	872	2			Y	-0-					9
*06	3270 X	2892	-0-	-378	-0-	724	1	2168	2	Y	-0-	1	1			8
*07	3255 X	2887	-0-	-368	-0-	472	1	2415	2	Y	-0-					8
*08	3255 X	2506	-0-	-749	-0-	385	1	2121	2	Y	-0-					8
*09	3150 X	2529	-0-	-621	-0-	380	1	2149	2	Y	-0-					8
*10	2976 X	1483	-0-	-1493	-0-	26	1	1457	2	Y	-0-					8
*11	2880 X	1261	-0-	-1619	-0-	1261	2			Y	-0-					8
*12	2883 X	717	-0-	-2166	-0-	111	1	606	2	Y	-0-					8
*01	2604 X	457	-0-	-2147	-0-	77	1	380	2	Y	-0-					8
*02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	292	1	1134	2	Y	-0-					8
*03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	321	1	1409	2	Y	-0-					8
*04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	447	1	1316	2	Y	-0-	1	1			9
						2	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

11	1140 N	1088	-0-	-52	-0-	629	1	455	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
12	1426 N	643	-0-	-783	-0-	395	1	247	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	1457 N	730	-0-	-727	-0-	594	1	135	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1044 N	527	-0-	-517	-0-	100	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	651 N	593	-0-	-58	-0-	262	1	330	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*04	720 N	376	-0-	-344	-0-	299	1	77	2	Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

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

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

11	150 N	52	-0-	-98	-0-	25	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	191	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	127	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	19	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	174	-0-	-136	-0-	55	1	119	2	Y	-0-					-0-
*04	150 N	144	-0-	-6	-0-	92	1	52	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	941 X	941	-0-	-0-	-0-	140	1	801	2	N	-0-	1	1	12
12	925 X	925	-0-	-0-	-0-	204	1	721	2	N	-0-			12
01	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	253	1	994	2	N	-0-			12
02	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	368	1	996	2	N	-0-			12
03	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	578	1	1382	2	N	-0-			12
04	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	314	1	1126	2	N	-0-	1	1	11

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579														
*05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-			32
*06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	4	1	28
*07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1	27
*08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			27
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	26
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	24
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	23
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	22
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	21
*04	T. A.	99	-0-	99	99	24	1	75	2	Y	-0-	1	1	20

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	43	-0-	43	43	16	1	27	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546																	
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	558	N	28	-0-	-530	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	175	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	85	1	345	2	Y	-0-					-0-
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	76	1	236	2	Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668																	
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1325	2	2	9	Y	-0-	2	1			-0-
01	3100	N	3430	-0-	330	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	677	X	347	-0-	-330	-0-	69	1	278	2	Y	-0-					-0-
03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
*04	3330	X	1391	-0-	-1939	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680																	
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					12
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	571	2	2	9	Y	2	2	1			12
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	439	2	1	9	Y	1	1	1			12
02	435	N	275	-0-	-160	-0-	274	2	1	9	Y	1	1	1			12
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1	1	1			12
*04	420	N	414	-0-	-6	-0-	413	2	1	9	Y	1	1	1			12

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000																	
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		76	-0-	76	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		19	-0-	19	-0-	95	2	19	2	Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648																	
11	1470	X	607	-0-	-863	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
12	1519	X	933	-0-	-586	-0-	927	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1581	X	699	-0-	-882	-0-	699	2			Y	-0-					1
02	580	N	197	-0-	-383	-0-	52	1	145	2	Y	-0-					1
03	930	N	716	-0-	-214	-0-	716	2			Y	-0-					1
*04	690	N	281	-0-	-409	-0-	274	2	7	9	Y	6	7	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	99	-0-	99	99	26	1	73	2	Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	249	-0-	249	348	33	1	216	2	Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-			-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620															
11		120 N	81	-0-	-39	-0-	57	1	24	2	Y	-0-			-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	59	1	36	2	Y	-0-			-0-
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	91	2	Y	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
*04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792															
11		3577 X	194	-0-	-3383	-0-	194	2			Y	-0-			2
12		1860 X	538	-0-	-1322	-0-	535	2	3	9	Y	3	4	1	1
01		1860 X	590	-0-	-1270	-0-	26	1	564	2	Y	-0-			1
02		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-			1
03		1054 X	684	-0-	-370	-0-	684	2			Y	-0-			1
*04		570 X	465	-0-	-105	-0-	458	2	7	9	Y	6	7	1	-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354															
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	6
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	5
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	4
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	3
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	2
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	1
*02		19 X	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-			1
*03		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	1	1	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2135	2 6 9	Y	5	4 1	2
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2213	2 1 9	Y	1	1 1	2
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1398	2 1 9	Y	1	1 1	2
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	221	1 951	Y	-0-		2
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	232	1 1010	Y	-0-	1 1	1
*04	1200 N	983	-0-	-217	-0-	247	1 734	Y	2	1 1	2
						2	9				

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	57	1 292	2	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TUFKO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

11	7950 X	7231	-0-	-719	-0-	999	1 221		201	137 1	89
12	7843 X	7121	-0-	-722	-0-	1226	1 5895	2 N	-0-	10 1	79
01	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	1252	1 5820	2 N	-0-	10 1	69
02	6989 X	6409	-0-	-580	-0-	1206	1 5137	2 N	60	109 1	20
						66	9				
03	7471 X	7449	-0-	-22	-0-	1386	1 5999	2 N	58	78 1	-0-
						64	9				
04	7230 X	6965	-0-	-265	-0-	1721	1 5235	2 N	8	8 1	-0-
						9	9				

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

11	8130 X	6456	-0-	-1674	-0-	928	1 22	9	20	20 1	9
12	8370 X	7343	-0-	-1027	-0-	1262	1 6071	2 Y	9	9 1	9
						10	9				
01	8184 X	7670	-0-	-514	-0-	1406	1 6253	2 Y	10	10 1	9
						11	9				
02	7540 X	6695	-0-	-845	-0-	1261	1 5434	2 Y	-0-		9
03	7843 X	7235	-0-	-608	-0-	1355	1 5873	2 Y	6	6 1	9
						7	9				
*04	7410 X	7203	-0-	-207	-0-	1783	1 5411	2 Y	8	8 1	9
						9	9				

CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448

11	13590 X	11122	-0-	-2468	-0-	667	1 79	9	72	72 1	17
12	13795 X	11980	-0-	-1815	-0-	779	1 11106	2 N	86	86 1	17
						95	9				
01	13516 X	10191	-0-	-3325	-0-	772	1 9398	2 N	19	19 1	17
						21	9				
02	12122 X	10669	-0-	-1453	-0-	615	1 9960	2 N	85	85 1	17
						94	9				
03	12431 X	11060	-0-	-1371	-0-	615	1 10356	2 N	81	81 1	17
						89	9				
04	11594 X	11594	-0-	-0-	-0-	767	1 10741	2 N	78	78 1	17
						86	9				

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14790 X	13966	-0-	-824	-0-	2034	1	11884	2	N	44	-0-
						48	9				44	
12	15283 X	14110	-0-	-1173	-0-	2420	1	11618	2	N	65	-0-
						72	9				65	
01	15283 X	14286	-0-	-997	-0-	2629	1	11637	2	N	18	-0-
						20	9				18	
02	13978 X	13368	-0-	-610	-0-	2526	1	10842	2	N	-0-	-0-
03	14942 X	14076	-0-	-866	-0-	2622	1	11370	2	N	76	-0-
						84	9				76	
04	13980 X	13345	-0-	-635	-0-	3301	1	10027	2	N	15	-0-
						17	9				15	

WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365												
11	8520 X	7651	-0-	-869	-0-	460	1	7139	2	Y	47	30
						52	9				47	
12	8680 X	7441	-0-	-1239	-0-	483	1	6902	2	Y	51	30
						56	9				51	
01	8184 X	7698	-0-	-486	-0-	591	1	7092	2	Y	14	30
						15	9				14	
02	7424 X	6669	-0-	-755	-0-	345	1	6268	2	Y	51	30
						56	9				51	
03	7905 X	7383	-0-	-522	-0-	406	1	6920	2	Y	52	30
						57	9				52	
*04	7650 X	6626	-0-	-1024	-0-	437	1	6142	2	Y	43	30
						47	9				43	

WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305												
11	11730 X	10930	-0-	-800	-0-	657	1	10197	2	Y	69	25
						76	9				69	
12	12121 X	10782	-0-	-1339	-0-	700	1	9998	2	Y	76	25
						84	9				76	
01	12121 X	9960	-0-	-2161	-0-	754	1	9186	2	Y	18	25
						20	9				18	
02	11107 X	9805	-0-	-1302	-0-	524	1	9197	2	Y	76	25
						84	9				76	
03	11408 X	10295	-0-	-1113	-0-	567	1	9647	2	Y	74	25
						81	9				74	
*04	10920 X	9663	-0-	-1257	-0-	636	1	8957	2	Y	64	25
						70	9				64	

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955												
11	28176 X	28176	-0-	-0-	-0-	1699	1	26270	2	N	188	27
						207	9				188	
12	27125 X	27125	-0-	-0-	-0-	1765	1	25138	2	N	202	27
						222	9				202	
01	28625 X	28625	-0-	-0-	-0-	2250	1	26314	2	N	55	27
						61	9				55	
02	24811 X	24811	-0-	-0-	-0-	1609	1	22979	2	N	203	27
						223	9				203	
03	25378 X	25378	-0-	-0-	-0-	1396	1	23744	2	N	216	51
						238	9				192	
04	25015 X	25015	-0-	-0-	-0-	1658	1	23164	2	N	175	51
						193	9				175	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK		
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106										COMPL. DATE 12/18/2017	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10770 - 14279
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	13410 X	12292	-0-	-1118	-0-	739 1 85 9	11468 2	Y	77	77 1	8	
12	13702 X	12597	-0-	-1105	-0-	820 1 97 9	11680 2	Y	88	88 1	8	
01	12927 X	12209	-0-	-718	-0-	939 1 24 9	11246 2	Y	22	22 1	8	
02	12093 X	8668	-0-	-3425	-0-	497 1 75 9	8096 2	Y	68	68 1	8	
03	12834 X	10750	-0-	-2084	-0-	587 1 84 9	10079 2	Y	76	77 1	7	
*04	12300 X	10400	-0-	-1900	-0-	689 1 133 9	9578 2	Y	121	118 1	10	

WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668										COMPL. DATE 03/19/2018	TOTAL DEPTH 10404	PERF.10793 - 16075

11	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	709 1 81 9	10959 2	N	74	74 1	15	
12	12011 X	12011	-0-	-0-	-0-	781 1 94 9	11136 2	N	85	85 1	15	
01	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	693 1 18 9	8230 2	N	16	16 1	15	
02	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	621 1 92 9	10071 2	N	84	84 1	15	
03	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	604 1 87 9	10265 2	N	79	79 1	15	
04	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	686 1 76 9	9556 2	N	69	69 1	15	

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797										COMPL. DATE 04/23/2018	TOTAL DEPTH 10325	PERF.10714 - 14293

11	11340 X	11015	-0-	-325	-0-	663 1 77 9	10275 2	N	70	70 1	25	
12	11718 X	11320	-0-	-398	-0-	735 1 88 9	10497 2	N	80	80 1	25	
01	11625 X	10567	-0-	-1058	-0-	795 1 21 9	9751 2	N	19	19 1	25	
02	10759 X	10200	-0-	-559	-0-	557 1 87 9	9556 2	N	79	79 1	25	
03	11408 X	11109	-0-	-299	-0-	611 1 88 9	10410 2	N	80	80 1	25	
04	11010 X	10114	-0-	-896	-0-	665 1 74 9	9375 2	N	67	67 1	25	

WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924										COMPL. DATE 05/18/2018	TOTAL DEPTH 10186	PERF.10545 - 14496

11	15060 X	13511	-0-	-1549	-0-	561 1 101 9	12849 2	N	92	92 1	17	
12	15283 X	13858	-0-	-1425	-0-	632 1 122 9	13104 2	N	111	108 1	20	
01	14725 X	13572	-0-	-1153	-0-	645 1 41 9	12886 2	N	37	37 1	20	
02	13775 X	13291	-0-	-484	-0-	597 1 301 9	12393 2	N	274	277 1	17	
03	14725 X	13901	-0-	-824	-0-	732 1 138 9	13031 2	N	125	112 1	30	
04	13946 X	13946	-0-	-0-	-0-	716 1 133 9	13097 2	N	121	106 1	45	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372										COMPL. DATE 06/30/2018		TOTAL DEPTH 10225		PERF.10486 - 14067	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		15360 X	13712	-0-	-1648	-0-	946	1	12746	2	N	18	18	1	17
							20	9							
12		15686 X	13590	-0-	-2096	-0-	1051	1	12465	2	N	67	84	1	-0-
							74	9							
01		15159 X	13598	-0-	-1561	-0-	1505	1	12059	2	N	31	31	1	-0-
							34	9							
02		13340 X	12872	-0-	-468	-0-	800	1	12030	2	N	38	21	1	17
							42	9							
03		14260 X	13334	-0-	-926	-0-	773	1	12539	2	N	20	20	1	17
							22	9							
04		13710 X	13173	-0-	-537	-0-	1208	1	11943	2	N	20	20	1	17
							22	9							

ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374										COMPL. DATE 08/24/2018		TOTAL DEPTH 10226		PERF.10766 - 45198	
11		18060 X	14927	-0-	-3133	-0-	356	1	14414	2	N	143	143	1	17
							157	9							
12		19143 X	19143	-0-	-0-	-0-	416	1	18578	2	N	135	135	1	17
							149	9							
01		16430 X	12352	-0-	-4078	-0-	287	1	12041	2	N	22	22	1	17
							24	9							
02		17473 X	17473	-0-	-0-	-0-	251	1	16967	2	N	232	232	1	17
							255	9							
03		19158 X	17025	-0-	-2133	-0-	219	1	16672	2	N	122	122	1	17
							134	9							
04		18540 X	15975	-0-	-2565	-0-	148	1	15676	2	N	137	154	1	-0-
							151	9							

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534										COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 10490		PERF.10762 - 14545	
11		8190 X	7039	-0-	-1151	-0-	1492	1	5497	2	Y	45	45	1	13
							50	9							
12		8463 X	7562	-0-	-901	-0-	1565	1	5938	2	Y	54	54	1	13
							59	9							
01		8463 X	5841	-0-	-2622	-0-	463	1	5366	2	Y	11	11	1	13
							12	9							
02		7830 X	7563	-0-	-267	-0-	2213	1	5284	2	Y	60	60	1	13
							66	9							
03		8091 X	7700	-0-	-391	-0-	1324	1	6314	2	Y	56	56	1	13
							62	9							
*04		7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	1485	1	6104	2	Y	90	103	1	-0-
							99	9							

CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045										COMPL. DATE 09/11/2018		TOTAL DEPTH 10335		PERF.10943 - 15121	
11		11010 X	10498	-0-	-512	-0-	631	1	9794	2	Y	66	66	1	7
							73	9							
12		11377 X	10508	-0-	-869	-0-	686	1	9742	2	Y	73	73	1	7
							80	9							
01		11377 X	9930	-0-	-1447	-0-	763	1	9147	2	Y	18	18	1	7
							20	9							
02		10324 X	8859	-0-	-1465	-0-	548	1	8236	2	Y	68	68	1	7
							75	9							
03		10912 X	10030	-0-	-882	-0-	553	1	9399	2	Y	71	71	1	7
							78	9							
*04		10500 X	6298	-0-	-4202	-0-	402	1	5815	2	Y	74	75	1	6
							81	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 15005												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14550 X	12888	-0-	-1662	-0-	1903	1	10906	2	N	72	42 1 30
12	14085 X	14085	-0-	-0-	-0-	3130	1	10830	2	N	114	124 1 20
01	14446 X	13725	-0-	-721	-0-	2763	1	10942	2	N	18	18 1 20
02	13514 X	11111	-0-	-2403	-0-	11111	2			N	-0-	20
03	15153 X	15153	-0-	-0-	-0-	15140	2	13	9	N	12	12 1 20
04	13620 X	12335	-0-	-1285	-0-	12320	2	15	9	N	14	14 1 20

TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 13723												
11	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	1175	1	14753	2	Y	21	21 1 -0-
12	18482 X	18482	-0-	-0-	-0-	1439	1	17018	2	Y	23	23 1 -0-
01	16381 X	16381	-0-	-0-	-0-	1983	1	14357	2	Y	37	37 1 -0-
02	14587 X	14307	-0-	-280	-0-	1002	1	13262	2	Y	39	22 1 17
03	15593 X	13964	-0-	-1629	-0-	994	1	12947	2	Y	21	21 1 17
*04	15090 X	14933	-0-	-157	-0-	1359	1	13550	2	Y	22	21 1 18

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286478 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10504 - 14713												
11	10560 X	9681	-0-	-879	-0-	579	1	9029	2	N	66	66 1 -0-
12	10881 X	10133	-0-	-748	-0-	657	1	9391	2	N	77	77 1 -0-
01	10881 X	9550	-0-	-1331	-0-	744	1	8785	2	N	19	19 1 -0-
02	10179 X	7920	-0-	-2259	-0-	540	1	7307	2	N	66	66 1 -0-
03	10540 X	9716	-0-	-824	-0-	532	1	9057	2	N	115	75 1 40
04	9810 X	8902	-0-	-908	-0-	569	1	8121	2	N	193	203 1 30

MAXWELL-TXU WELL #: 1H RRCID -> 286622 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11075 - 14349												
11	8460 X	6211	-0-	-2249	-0-	901	1	5288	2	N	20	20 1 50
12	7595 X	2849	-0-	-4746	-0-	427	1	2419	2	N	3	3 1 50
01	7347 X	4416	-0-	-2931	-0-	728	1	3681	2	N	6	6 1 50
02	6873 X	6263	-0-	-610	-0-	1148	1	5115	2	N	-0-	50
03	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	1399	1	6323	2	N	6	6 1 50
04	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	2155	1	6551	2	N	10	10 1 50

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 15310															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		22590 X	21274	-0-	-1316	-0-	3105	1	18059	2	N	100	170	1	-0-
							110	9							
12		23188 X	21678	-0-	-1510	-0-	3723	1	17926	2	N	26	26	1	-0-
							29	9							
01		22909 X	21367	-0-	-1542	-0-	3908	1	17429	2	N	27	27	1	-0-
							30	9							
02		20996 X	19660	-0-	-1336	-0-	3712	1	15948	2	N	-0-			-0-
03		22444 X	20887	-0-	-1557	-0-	3909	1	16959	2	N	17	17	1	-0-
							19	9							
04		21270 X	20114	-0-	-1156	-0-	4975	1	15115	2	N	22	22	1	-0-
							24	9							
CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 14573															
11		12690 X	11196	-0-	-1494	-0-	670	1	10447	2	N	72	72	1	17
							79	9							
12		13113 X	10937	-0-	-2176	-0-	708	1	10142	2	N	79	79	1	17
							87	9							
01		12369 X	5191	-0-	-7178	-0-	400	1	4780	2	N	10	10	1	17
							11	9							
02		11542 X	10633	-0-	-909	-0-	593	1	9948	2	N	84	84	1	17
							92	9							
03		12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	696	1	11823	2	N	92	92	1	17
							101	9							
04		11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	762	1	10557	2	N	77	77	1	17
							85	9							
WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847															
11		14280 X	12508	-0-	-1772	-0-	751	1	11670	2	N	79	79	1	-0-
							87	9							
12		14198 X	10342	-0-	-3856	-0-	668	1	9571	2	N	94	94	1	-0-
							103	9							
01		13547 X	10574	-0-	-2973	-0-	809	1	9744	2	N	19	19	1	-0-
							21	9							
02		12238 X	9958	-0-	-2280	-0-	521	1	9352	2	N	77	77	1	-0-
							85	9							
03		13082 X	12183	-0-	-899	-0-	670	1	11417	2	N	87	87	1	-0-
							96	9							
04		12510 X	11239	-0-	-1271	-0-	744	1	10414	2	N	74	74	1	-0-
							81	9							
TODD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287799 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10700 - 14034															
11		12480 X	11282	-0-	-1198	-0-	843	1	10422	2	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
12		12896 X	11327	-0-	-1569	-0-	884	1	10428	2	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
01		12059 X	8281	-0-	-3778	-0-	1297	1	6963	2	Y	19	19	1	-0-
							21	9							
02		10353 X	9850	-0-	-503	-0-	542	1	9276	2	Y	29	16	1	13
							32	9							
03		11067 X	10715	-0-	-352	-0-	656	1	10040	2	Y	17	17	1	13
							19	9							
*04		10710 X	9018	-0-	-1692	-0-	829	1	8174	2	Y	14	15	1	12
							15	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
TODD-POOL WELL #: 1H RRCID -> 287828 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10383 PERF.11014 - 14696													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	879	1	13721	2	N	93	93	23
12	15242 X	15242	-0-	-0-	-0-	102	9	14134	2	N	108	108	23
01	13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	989	1	12297	2	N	24	24	23
02	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	119	9	12342	2	N	103	103	23
03	14346 X	14346	-0-	-0-	-0-	995	1	13443	2	N	103	103	23
04	13489 X	13489	-0-	-0-	-0-	26	9	12508	2	N	90	90	23
						760	1						
						113	9						
						790	1						
						113	9						
						882	1						
						99	9						
POOL-CYPHERS-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 288582 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10826 - 14319													
11	13050 X	9879	-0-	-3171	-0-	595	1	9216	2	N	62	62	28
12	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	68	9	9251	2	N	70	70	28
01	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	657	1	8437	2	N	16	16	28
02	9541 X	9021	-0-	-520	-0-	77	9	8318	2	N	70	70	28
03	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	685	1	11422	2	N	87	87	28
04	10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	18	9	10052	2	N	72	72	28
						626	1						
						77	9						
						671	1						
						96	9						
						728	1						
						79	9						
POOL-WILKS WELL #: 2H RRCID -> 288583 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10856 - 14609													
11	11940 X	8418	-0-	-3522	-0-	534	1	7826	2	N	53	53	25
12	12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	58	9	11788	2	N	89	89	25
01	11253 X	11105	-0-	-148	-0-	824	1	10255	2	N	20	20	25
02	10527 X	10084	-0-	-443	-0-	98	9	9473	2	N	78	78	25
03	12710 X	11126	-0-	-1584	-0-	828	1	10426	2	N	80	80	25
04	12300 X	10000	-0-	-2300	-0-	22	9	9262	2	N	66	66	25
						525	1						
						86	9						
						612	1						
						88	9						
						665	1						
						73	9						
HUGHES-KEELING WELL #: 1H RRCID -> 288862 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10448 - 14169													
11	4920 X	2718	-0-	-2202	-0-	164	1	2554	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5084 X	2797	-0-	-2287	-0-	619	1	2178	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4154 X	4153	-0-	-1	-0-	358	1	3795	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3886 X	3859	-0-	-27	-0-	595	1	3264	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	702	1	5400	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	719	1	4909	2	N	-0-	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
BURKS-KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 288895 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10726 - 13970												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14100 X	4580	-0-	-9520	-0-	254	1	4294	2	N	29	13
12	12927 X	7335	-0-	-5592	-0-	32	9	6797	2	N	52	13
01	11470 X	3475	-0-	-7995	-0-	481	1	3229	2	N	6	13
02	8004 X	3088	-0-	-4916	-0-	57	9	2744	2	N	106	13
03	7347 X	73	-0-	-7274	-0-	239	1	68	2	N	1	13
04	7110 X	699	-0-	-6411	-0-	7	9	625	2	N	5	13
						227	1					
						117	9					
						4	1					
						1	9					
						68	1					
						6	9					
WYLIE TRUST BURKS WELL #: 3H RRCID -> 288896 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10204 - 14163												
11	10620 X	9634	-0-	-986	-0-	576	1	8991	2	N	61	17
12	10850 X	9534	-0-	-1316	-0-	67	9	8839	2	N	67	17
01	10633 X	7041	-0-	-3592	-0-	621	1	6459	2	N	13	17
02	9309 X	7861	-0-	-1448	-0-	74	9	7328	2	N	61	17
03	9951 X	8841	-0-	-1110	-0-	568	1	8287	2	N	63	17
04	9630 X	8251	-0-	-1379	-0-	14	9	7590	2	N	104	13
						466	1					
						67	9					
						485	1					
						69	9					
						547	1					
						114	9					
BURKS-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 289498 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10692 - 14370												
11	11610 X	8941	-0-	-2669	-0-	537	1	8341	2	N	57	30
12	11315 X	7325	-0-	-3990	-0-	63	9	6795	2	N	52	30
01	10261 X	4496	-0-	-5765	-0-	473	1	4162	2	N	8	30
02	9222 X	4764	-0-	-4458	-0-	57	9	4351	2	N	37	30
03	9517 X	7600	-0-	-1917	-0-	325	1	7112	2	N	55	30
04	8940 X	1209	-0-	-7731	-0-	9	9	1061	2	N	47	12
						372	1					
						41	9					
						427	1					
						61	9					
						96	1					
						52	9					
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289575 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10614 - 14186												
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 WYLIE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 289946 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10930 - 14009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5850 X	5500	-0-	-350	-0-	329 1	5132 2	N	35	35 1		17
12	5797 X	5522	-0-	-275	-0-	39 9	5080 2	N	76	93 1		-0-
01	5859 X	5013	-0-	-846	-0-	358 1	4604 2	N	9	9 1		-0-
02	5481 X	4872	-0-	-609	-0-	84 9	4546 2	N	39	39 1		-0-
03	5859 X	5465	-0-	-394	-0-	399 1	4955 2	N	199	144 1		55
04	5490 X	4885	-0-	-605	-0-	10 9	4524 2	N	33	33 1		55
						283 1						
						291 1						
						219 9						
						325 1						
						36 9						

WILKS WELL #: 2H RRCID -> 290103 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10789 - 14753

11	13860 X	10995	-0-	-2865	-0-	661 1	10257 2	N	70	70 1		15
12	12555 X	11151	-0-	-1404	-0-	77 9	10340 2	N	79	79 1		15
01	12121 X	10349	-0-	-1772	-0-	724 1	9565 2	N	19	19 1		15
02	10991 X	10250	-0-	-741	-0-	87 9	9605 2	N	80	80 1		15
03	11594 X	10986	-0-	-608	-0-	763 1	10294 2	N	79	79 1		15
04	11010 X	10059	-0-	-951	-0-	21 9	9322 2	N	67	67 1		15
						557 1						
						88 9						
						605 1						
						87 9						
						663 1						
						74 9						

ROQUEMORE SWD WELL #: 1 RRCID -> 290435 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3323 - 3402

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 1H RRCID -> 290537 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10240 - 14442

11	27480 X	26114	-0-	-1366	-0-	1066 1	24418 2	Y	573	515 1		92
12	28985 X	26679	-0-	-2306	-0-	630 9	24953 2	Y	473	439 1		126
01	28985 X	21400	-0-	-7585	-0-	1206 1	20024 2	Y	375	369 1		132
02	26999 X	25305	-0-	-1694	-0-	520 9	23572 2	Y	446	473 1		105
03	28365 X	25268	-0-	-3097	-0-	963 1	23368 2	Y	540	568 1		77
*04	26100 X	22220	-0-	-3880	-0-	413 9	20533 2	Y	506	529 1	1 8	53
						1242 1						
						491 9						
						1306 1						
						594 9						
						1130 1						
						557 9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
POWELL WELL #: 2H RRCID -> 291868 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10710 - 14790														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	29970 X	23620	-0-	-6350	-0-	987	1 22599	2	Y	31	31	1		11
12	29605 X	24763	-0-	-4842	-0-	1134	1 23523	2	Y	96	107	1		-0-
01	27218 X	22973	-0-	-4245	-0-	1056	1 21860	2	Y	52	52	1		-0-
02	25056 X	22486	-0-	-2570	-0-	1056	1 21383	2	Y	43	35	1		8
03	25234 X	22530	-0-	-2704	-0-	1190	1 21283	2	Y	52	34	1		26
*04	23970 X	21147	-0-	-2823	-0-	1097	1 19928	2	Y	111	118	1		19

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 2H RRCID -> 291928 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10074 - 14450														
11	52740 X	39281	-0-	-13459	-0-	1690	1 36979	2	N	556	530	1		63
12	54498 X	36681	-0-	-17817	-0-	1659	1 34354	2	N	607	610	1		60
01	46779 X	35916	-0-	-10863	-0-	1512	1 33885	2	N	472	422	1		110
02	43761 X	38067	-0-	-5694	-0-	1917	1 35627	2	N	475	415	1		170
03	46252 X	41028	-0-	-5224	-0-	2119	1 38161	2	N	680	638	1		212
04	39270 X	37169	-0-	-2101	-0-	1934	1 34646	2	N	535	586	1		161

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 3H RRCID -> 291929 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10155 - 14519														
11	45480 X	37683	-0-	-7797	-0-	1550	1 35455	2	Y	616	562	1		168
12	45353 X	38140	-0-	-7213	-0-	1721	1 35574	2	Y	768	860	1		76
01	43741 X	34610	-0-	-9131	-0-	1629	1 32407	2	Y	522	456	1		142
02	37091 X	34958	-0-	-2133	-0-	1712	1 32512	2	Y	667	690	1		119
03	39649 X	36587	-0-	-3062	-0-	1895	1 33901	2	Y	719	701	1		137
*04	37680 X	34683	-0-	-2997	-0-	1777	1 32194	2	Y	647	650	1		134

POWELL-TODD WELL #: 1H RRCID -> 291948 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10434 - 14389														
11	30810 X	25475	-0-	-5335	-0-	1070	1 24369	2	Y	33	33	1		12
12	31000 X	25481	-0-	-5519	-0-	1166	1 24206	2	Y	99	111	1		-0-
01	30008 X	23366	-0-	-6642	-0-	1065	1 22244	2	Y	52	52	1		-0-
02	26622 X	24101	-0-	-2521	-0-	1141	1 22909	2	Y	46	37	1		9
03	26567 X	25008	-0-	-1559	-0-	1321	1 23625	2	Y	56	37	1		28
*04	25470 X	23167	-0-	-2303	-0-	1204	1 21833	2	Y	118	126	1		20

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 4H RRCID -> 291955 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10145 - 14410														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	53310 X	49298	-0-	-4012	-0-	2025 883 9	1	46390	2	Y	803	734	1	219
12	55087 X	49556	-0-	-5531	-0-	2232 1097 9	1	46227	2	Y	997	1117	1	99
01	52669 X	46905	-0-	-5764	-0-	2149 779 9	1	43977	2	Y	708	615	1	192
02	49271 X	42325	-0-	-6946	-0-	2071 888 9	1	39366	2	Y	807	853	1	146
03	52669 X	44463	-0-	-8206	-0-	2303 957 9	1	41203	2	Y	870	850	1	166
*04	49290 X	41394	-0-	-7896	-0-	2124 849 9	1	38421	2	Y	772	778	1	160
CHURCH-BOX WELL #: 1H RRCID -> 292116 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10098 - 14975														
11	36420 X	33143	-0-	-3277	-0-	1361 627 9	1	31155	2	N	570	615	1	142
12	37634 X	33544	-0-	-4090	-0-	1516 628 9	1	31400	2	N	571	486	1	227
01	36177 X	32815	-0-	-3362	-0-	1499 490 9	1	30826	2	N	445	542	1	130
02	33843 X	30666	-0-	-3177	-0-	1507 575 9	1	28584	2	N	523	533	1	120
03	35185 X	31776	-0-	-3409	-0-	1658 452 9	1	29666	2	N	411	362	1	169
04	33150 X	30274	-0-	-2876	-0-	1552 589 9	1	28133	2	N	535	490	1	214
CASSITY-POWELL WELL #: 2H RRCID -> 292366 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10646 - 14970														
11	49530 X	26300	-0-	-23230	-0-	1103 36 9	1	25161	2	Y	33	33	1	9
12	46159 X	27263	-0-	-18896	-0-	1251 66 9	1	25946	2	Y	60	62	1	7
01	37324 X	22608	-0-	-14716	-0-	1011 55 9	1	21542	2	Y	50	50	1	7
02	30392 X	20512	-0-	-9880	-0-	958 34 9	1	19520	2	Y	31	32	1	6
03	27249 X	22500	-0-	-4749	-0-	1188 42 9	1	21270	2	Y	38	33	1	11
*04	26370 X	18126	-0-	-8244	-0-	946 37 9	1	17143	2	Y	34	27	1	18
CASSITY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292481 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10561 - 14667														
11	62160 X	38378	-0-	-23782	-0-	1618 54 9	1	36706	2	Y	49	49	1	14
12	58559 X	40273	-0-	-18286	-0-	1848 94 9	1	38331	2	Y	85	89	1	10
01	53351 X	34894	-0-	-18457	-0-	1583 85 9	1	33226	2	Y	77	77	1	10
02	42891 X	35009	-0-	-7882	-0-	1626 59 9	1	33324	2	Y	54	53	1	11
03	40269 X	37888	-0-	-2381	-0-	2002 69 9	1	35817	2	Y	63	55	1	19
*04	38970 X	34037	-0-	-4933	-0-	1777 69 9	1	32191	2	Y	63	50	1	32

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
CHURCH-BOX-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293158 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10120 - 13687															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
11		50850 X	40041	-0-	-10809	-0-	1657	1	37955	2	Y	390	372	1	111
							429	9							
12		49724 X	42296	-0-	-7428	-0-	1921	1	39775	2	Y	545	603	1	53
							600	9							
01		47709 X	40280	-0-	-7429	-0-	1865	1	37878	2	Y	488	412	1	129
							537	9							
02		39121 X	37957	-0-	-1164	-0-	1871	1	35468	2	Y	562	590	1	101
							618	9							
03		41819 X	38714	-0-	-3105	-0-	2025	1	36232	2	Y	415	432	1	84
							457	9							
*04		40470 X	36390	-0-	-4080	-0-	1889	1	34227	2	Y	249	276	1	57
							274	9							

CHURCH-BRADY-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293181 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9701 PERF.10348 - 14550															
11		51450 X	43992	-0-	-7458	-0-	1822	1	41700	2	Y	427	408	1	122
							470	9							
12		52545 X	43703	-0-	-8842	-0-	1984	1	41096	2	Y	566	632	1	56
							623	9							
01		51801 X	41681	-0-	-10120	-0-	1920	1	39208	2	Y	503	426	1	133
							553	9							
02		43761 X	38133	-0-	-5628	-0-	1878	1	35632	2	Y	566	596	1	103
							623	9							
03		45818 X	39164	-0-	-6654	-0-	2048	1	36652	2	Y	422	439	1	86
							464	9							
*04		43980 X	36622	-0-	-7358	-0-	1901	1	34438	2	Y	257	284	1	59
							283	9							

HOLDER-DILLEN-BOUNDS WELL #: 1H RRCID -> 293317 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10693 - 14767															
11		57150 X	42622	-0-	-14528	-0-	1743	1	40178	2	Y	637	580	1	103
							701	9							
12		54281 X	44565	-0-	-9716	-0-	2027	1	41985	2	Y	503	471	1	135
							553	9							
01		49135 X	39097	-0-	-10038	-0-	1781	1	36558	2	Y	689	606	1	218
							758	9							
02		45965 X	38231	-0-	-7734	-0-	1893	1	35737	2	Y	546	626	1	138
							601	9							
03		44578 X	36466	-0-	-8112	-0-	1904	1	34019	2	Y	494	556	1	76
							543	9							
*04		43140 X	35800	-0-	-7340	-0-	1853	1	33606	2	Y	310	351	1	35
							341	9							

PRO WELL #: 1H RRCID -> 293768 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10940 - 14016															
11		29120 X	29120	-0-	-0-	-0-	1805	1	27193	2	Y	111	295	1	95
							122	9							
12		36478 X	36478	-0-	-0-	-0-	4328	1	31838	2	Y	284	284	1	95
							312	9							
01		44423 X	44423	-0-	-0-	-0-	2851	1	41333	2	Y	217	217	1	95
							239	9							
02		41219 X	41219	-0-	-0-	-0-	5147	1	35722	2	Y	318	289	1	123
							350	9					1	8	
03		45152 X	45152	-0-	-0-	-0-	7918	1	36780	2	Y	413	442	1	94
							454	9							
*04		43001 X	43001	-0-	-0-	-0-	9976	1	32579	2	Y	405	419	1	80
							446	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
PRO WELL #: 2H RRCID -> 293819 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10801 - 13561														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TAYLOR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294454 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10446 - 14211															
11	80430	X	53448	-0-	-26982	-0-	2238	1	51121	2	Y	81	80	1	15
							89	9							
12	83111	X	48379	-0-	-34732	-0-	2222	1	46082	2	Y	68	80	1	3
							75	9							
01	74865	X	44467	-0-	-30398	-0-	1976	1	42379	2	Y	102	97	1	8
							112	9							
02	59334	X	45015	-0-	-14319	-0-	2047	1	42849	2	Y	108	107	1	9
							119	9							
03	55893	X	48452	-0-	-7441	-0-	2560	1	45805	2	Y	79	84	1	4
							87	9							
*04	53460	X	42947	-0-	-10513	-0-	2242	1	40629	2	Y	69	63	1	10
							76	9							

TAYLOR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294640 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10450 - 14295															
11	83040	X	58460	-0-	-24580	-0-	2446	1	55915	2	Y	90	90	1	16
							99	9							
12	85808	X	57339	-0-	-28469	-0-	2639	1	54610	2	Y	82	95	1	3
							90	9							
01	77810	X	54143	-0-	-23667	-0-	2421	1	51583	2	Y	126	119	1	10
							139	9							
02	63133	X	50800	-0-	-12333	-0-	2300	1	48366	2	Y	122	122	1	10
							134	9							
03	62992	X	55182	-0-	-7810	-0-	2915	1	52166	2	Y	92	97	1	5
							101	9							
*04	58470	X	50591	-0-	-7879	-0-	2641	1	47860	2	Y	82	75	1	12
							90	9							

TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295362 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10628 - 14158															
11	112440	X	70528	-0-	-41912	-0-	2950	1	67462	2	Y	105	106	1	19
							116	9							
12	98797	X	66729	-0-	-32068	-0-	3078	1	63549	2	Y	93	109	1	3
							102	9							
01	84010	X	60613	-0-	-23397	-0-	2695	1	57764	2	Y	140	132	1	11
							154	9							
02	75777	X	54240	-0-	-21537	-0-	2484	1	51614	2	Y	129	129	1	11
							142	9							
03	81003	X	57516	-0-	-23487	-0-	3039	1	54374	2	Y	94	100	1	5
							103	9							
*04	70530	X	50475	-0-	-20055	-0-	2634	1	47752	2	Y	81	74	1	12
							89	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK					
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																		
TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295604													COMPL. DATE 01/25/2023		TOTAL DEPTH 10033		PERF.10579 - 12814	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE							
11	114690 X	63418	-0-	-51272	-0-	2653 1	60660 2	Y	95	95 1	17							
12	82336 X	56564	-0-	-25772	-0-	105 9	53874 2	Y	80	94 1	3							
01	72013 X	53821	-0-	-18192	-0-	2602 1	51165 2	Y	124	117 1	10							
02	67367 X	51143	-0-	-16224	-0-	2520 1	48681 2	Y	121	121 1	10							
03	72013 X	55105	-0-	-16908	-0-	136 9	52093 2	Y	91	96 1	5							
*04	63420 X	47249	-0-	-16171	-0-	2329 1	44701 2	Y	75	69 1	11							
HILLIN SE WELL #: 2H RRCID -> 295873													COMPL. DATE 04/23/2023		TOTAL DEPTH 10124		PERF.10558 - 12851	
11	185340 X	108921	-0-	-76419	-0-	4551 1	104171 2	Y	181	230 1	6							
12	191518 X	99504	-0-	-92014	-0-	199 9	94801 2	Y	118	118 1	6							
01	191518 X	86318	-0-	-105200	-0-	4573 1	82048 2	Y	245	243 1	8							
02	129949 X	73537	-0-	-56412	-0-	4000 1	69638 2	Y	216	206 1	18							
03	128526 X	77388	-0-	-51138	-0-	270 9	73174 2	Y	112	116 1	14							
*04	108930 X	68219	-0-	-40711	-0-	3661 1	64529 2	Y	117	100 1	31							
JOE BAILEY HILLIN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295882													COMPL. DATE 04/08/2023		TOTAL DEPTH 10133		PERF.11124 - 14355	
11	227460 X	125295	-0-	-102165	-0-	5236 1	119830 2	Y	208	266 1	7							
12	235042 X	107933	-0-	-127109	-0-	229 9	102850 2	Y	129	129 1	7							
01	235042 X	81769	-0-	-153273	-0-	4941 1	77557 2	Y	240	239 1	8							
02	161907 X	84403	-0-	-77504	-0-	142 9	79937 2	Y	160	156 1	12							
03	151466 X	89887	-0-	-61579	-0-	3948 1	84991 2	Y	131	127 1	16							
*04	125310 X	77007	-0-	-48303	-0-	264 9	72842 2	Y	133	113 1	36							
ARTHUR SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296888													COMPL. DATE 09/03/2023		TOTAL DEPTH 10167		PERF.10970 - 14740	
09	0	364697	-0-	364697	364697	13988 1	350241 2	Y	425	425 1	-0-							
10	0	574466	-0-	574466	939163	468 9	551049 2	Y	542	534 1	8							
11	0	462361	-0-	462361	1401524	22821 1	442357 2	Y	638	635 1	11							
12	0	394884	-0-	394884	1796408	596 9	376218 2	Y	473	473 1	11							
01	2142365 X	345957	-0-	-1796408	-0-	19302 1	328756 2	Y	890	831 1	70							
02	351973 X	272292	-0-	-79681	-0-	702 9	258371 2	Y	570	628 1	12							
03	376247 X	265009	-0-	-111238	-0-	18146 1	250559 2	Y	401	391 1	22							
*04	364110 X	229008	-0-	-135102	-0-	520 9	216537 2	Y	476	470 1	28							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
LARGO OIL COMPANY 486640													
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1669 2	107 9	N	97	2 8		140
12		1612 N	1573	-0-	-39	-0-	1505 2	68 9	N	62	177 1		25
01		1054 N	380	-0-	-674	-0-	341 2	39 9	N	35			60
02		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1574 2	66 9	N	60			120
03		1581 N	1158	-0-	-423	-0-	1052 2	106 9	N	96	173 1		43
04		803 N	803	-0-	-0-	-0-	775 2	28 9	N	25			68

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265													
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978													
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
02		58 N	48	-0-	-10	-0-	48 2		N	-0-			-0-
03		93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2		N	-0-			-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-			-0-

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487													
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657													
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		Y	-0-			49
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	631 2	28 9	Y	25	39 1	4 8	31
01		310 N	209	-0-	-101	-0-	208 2	1 9	Y	1	1 8		31
02		DLQ G-10	173	-0-	173		173 2		Y	-0-			31
03		DLQ G-10	432	-0-	432		605 2	7 9	Y	6			37
04		DLQ G-10	201	-0-	201		806 2	4 9	Y	4			41

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 10584 - 10710													
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	597 2	53 9	Y	48			115
12		620 N	168	-0-	-452	-0-	167 2	1 9	Y	1	1 8		115
01		651 N	3	-0-	-648	-0-	3 2		Y	-0-			115
02		DLQ G-10	958	-0-	958		941 2	17 9	Y	15			130
03		DLQ G-10	620	-0-	620		1578 2	7 9	Y	6	1 8		135
04		DLQ G-10	604	-0-	604		2182 2	8 9	Y	7			142

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664													
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			117
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			117
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			117
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-		N	-0-			117
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	91 2	24 9	N	22			139
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			139

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	18	-0-	18		18 2		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18		Y	1	1 8		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MUD CREEK OPERATING, LLC //CONT.// 592487
 SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	2			Y	-0-				67
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	318	2	26	9	Y	24	54	1		37
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1	1	8		37
02	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-				37
03	DLQ G-10	1068	-0-	1068	1111	1051	2	17	9	Y	15				52
04	DLQ G-10	253	-0-	253	1364	247	2	6	9	Y	5				57

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-				82
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	256	2	30	9	Y	27	66	1	2	41
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-				41
02	DLQ G-10	191	-0-	191	191	190	2	1	9	Y	1	1	8		41
03	DLQ G-10	755	-0-	755	946	743	2	12	9	Y	11				52
04	DLQ G-10	306	-0-	306	1252	299	2	7	9	Y	6				58

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1		4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

11	2910 X	2877	-0-	-33	-0-	2871	2	6	9	N	5	5	8		90
12	2852 X	2091	-0-	-761	-0-	2089	2	2	9	N	2	2	8		90
01	2697 N	991	-0-	-1706	-0-	991	2			N	-0-				90
02	2784 N	1471	-0-	-1313	-0-	1442	2	29	9	N	26	1	8		115
03	2077 N	1154	-0-	-923	-0-	1147	2	7	9	N	6	6	8		115
04	960 N	631	-0-	-329	-0-	629	2	2	9	N	2	2	8		115

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

11	270 N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-				5
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				5
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				5
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-				5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-				107
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				107
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-				107
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				107

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

11	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	2			Y	-0-	76
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	76
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	76
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-	76
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	76

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348												
11	360 N	247	-0-	-113	-0-	247	2			Y	-0-	495
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	495
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	495
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-	495
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	495
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	495

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454												
11	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2			Y	-0-	63
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	63
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	63
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316												
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	2			Y	-0-	4
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	4
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445												
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-	4
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	4
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	4
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090												
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-	4
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	4
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	4
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049												
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-	19
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	19
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	19
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007										TOTAL DEPTH	10525	PERF. 7360 - 10034
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		30 N	13	-0-	-17	-0-		13 2		Y	-0-	-0-
12		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007										TOTAL DEPTH	10404	PERF. 9547 - 10230
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	117
12		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	117
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 2		N	-0-	117
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	117
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	117
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	117

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007										TOTAL DEPTH	10260	PERF. 7257 - 10042
11		60 N	41	-0-	-19	-0-		41 2		Y	-0-	129
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	129
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	129
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-	129
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	129
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	129

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007										TOTAL DEPTH	10476	PERF. 9156 - 10068
11		180 N	127	-0-	-53	-0-		127 2		Y	-0-	5
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	5
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	5
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-	5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009										TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9694 - 10760
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: PANOLA		
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201												
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011										TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2870 - 3184
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME)												
AETHON ENERGY OPERATING LLC												
USA-CHARLES GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785												

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

11		3000 N	3317	-0-	317	317	3317	3	N	-0-		8
12		3100 N	5168	-0-	2068	2385	5168	3	N	-0-		8
01		3100 N	14677	-0-	11577	13962	14677	3	N	-0-		8
02		13962 X	-0-	-0-	-13962	-0-			N	-0-		8
03		2573 X	946	-0-	-1627	-0-	946	3	N	-0-		8
04		2490 X	862	-0-	-1628	-0-	862	3	N	-0-		8

USA-O'BANNION GAS UNIT												
WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700												

11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-		-0-
12		3100 N	3362	-0-	262	262	3362	3	N	-0-		-0-
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-
02		522 N	100	-0-	-422	-0-	100	3	N	-0-		-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
04		1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-		-0-

EAGLE OIL & GAS CO.												
DANCE												
WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 3220 - 3380												

11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLORA ENERGY INC.												
HAMLETT												
WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977												

11		4500 X	4078	-0-	-422	-0-	4078	2	N	-0-		52
12		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2	N	-0-		52
01		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2	N	-0-		52
02		3944 X	3570	-0-	-374	-0-	3570	2	N	-0-		52
03		4650 X	2089	-0-	-2561	-0-	2070	2	N	17		69
04		4500 X	1488	-0-	-3012	-0-	1488	2	N	-0-		69

HAMLETT												
WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900												

11		120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2	N	-0-		35
12		155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2	N	-0-		35
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		35
02		58 N	8	-0-	-50	-0-	8	2	N	-0-		35
03		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2	N	-0-		35
04		60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2	N	-0-		35

MADELEY												
WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447												

11		2190 N	1657	-0-	-533	-0-	1590	2	N	67	9	18
12		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1971	2	N	2	9	20
01		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2	N			20
02		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2	N			20
03		1984 N	1256	-0-	-728	-0-	1256	2	N			20
04		2340 N	980	-0-	-1360	-0-	980	2	N			20

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597														
PREECE		WELL #: 1H		RRCID -> 232238		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12

MADELEY		WELL #: 3H		RRCID -> 233678		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15

PREECE		WELL #: 2H		RRCID -> 235631		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760								
11	3600	X	36	-0-	-3564	-0-	36	2		N	-0-					31
12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2		N	-0-					31
01	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-					31
02	58	X	29	-0-	-29	-0-	29	2		N	-0-					31
03	3720	X	36	-0-	-3684	-0-	36	2		N	-0-					31
04	3600	X	33	-0-	-3567	-0-	33	2		N	-0-					31

HILL, ISAIAH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 235633		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907								
11	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2		N	-0-					19
12	217	N	90	-0-	-127	-0-	2	1	88	2	N	-0-				19
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	9	1	323	2	N	-0-				19
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					19
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-				19
04	330	N	128	-0-	-202	-0-	7	1	121	2	N	-0-				19

DUNN		WELL #: 1H		RRCID -> 242769		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8

HILL, ISAIAH UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 245929		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035								
11	3450	X	1818	-0-	-1632	-0-	80	1	1738	2	N	-0-				22
12	3441	X	3074	-0-	-367	-0-	71	1	3003	2	N	-0-				22
01	3255	X	2830	-0-	-425	-0-	76	1	2754	2	N	-0-				22
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	78	1	3098	2	N	-0-				22
03	3069	X	2933	-0-	-136	-0-	87	1	2846	2	N	-0-				22
04	2970	X	1689	-0-	-1281	-0-	89	1	1600	2	N	-0-				22

DUNN		WELL #: 2H		RRCID -> 245936		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680								
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-					43
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2		N	-0-					43
01	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	2		N	-0-					43
02	493	N	450	-0-	-43	-0-	450	2		N	-0-					43
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-					43
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-					43

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597								
HILL, ISAIAH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 246460		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	9 1	197 2	N	-0-	18
12	992 N	238	-0-	-754	-0-	6 1	232 2	N	-0-	18
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	14 1	519 2	N	-0-	18
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	34 1	1373 2	N	-0-	18
03	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	82 1	2680 2	N	2	20
						2 9				
04	510 N	473	-0-	-37	-0-	25 1	448 2	N	-0-	20

MADELEY		WELL #: 2H		RRCID -> 252763		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 102011		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425		
JONES, GERALDINE		WELL #: 1								
11	3180 X	3171	-0-	-9	-0-	300 1	2871 2	N	-0-	106
12	3317 X	2977	-0-	-340	-0-	255 1	2722 2	N	-0-	106
01	3348 X	3037	-0-	-311	-0-	253 1	2784 2	N	-0-	106
02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	284 1	2903 2	N	23	129
						25 9				
03	3348 X	3189	-0-	-159	-0-	284 1	2898 2	N	6	135
						7 9				
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	283 1	2911 2	N	2	137
						2 9				

PAR MINERALS CORPORATION		638850		RRCID -> 181847		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716		
LAWSON UNIT		WELL #: 1A								
11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796 2		N	-0-	20
12	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2		N	-0-	20
01	3317 X	270	-0-	-3047	-0-	87 2	183 9	N	166	186 1
02	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6168 2		N	-0-	-0-
03	4092 X	3446	-0-	-646	-0-	3446 2		N	-0-	-0-
04	3960 X	3688	-0-	-272	-0-	3688 2		N	-0-	-0-

JONES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 182294		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700		
11	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2		N	-0-	20
12	4247 X	3806	-0-	-441	-0-	3806 2		N	-0-	20
01	4247 X	3828	-0-	-419	-0-	3828 2		N	-0-	20
02	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066 2		N	-0-	20
03	3813 X	3519	-0-	-294	-0-	3519 2		N	-0-	20
04	3690 X	2700	-0-	-990	-0-	2700 2		N	-0-	20

LAWSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203586		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87

PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863																
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		6810 X	6484	-0-	-326	-0-	6484	2			Y	-0-				57
12		7037 X	4493	-0-	-2544	-0-	4493	2			Y	-0-				57
01		7037 X	6902	-0-	-135	-0-	6902	2			Y	-0-				57
02	DLQ	G-10	10247	-0-	10247	10247	10247	2			Y	-0-				57
03	DLQ	G-10	9094	-0-	9094	19341	9094	2			Y	-0-				57
04	DLQ	G-10	8674	-0-	8674	28015	8674	2			Y	-0-				57

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840																
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124																
11		3930 X	3307	-0-	-623	-0-	3307	2			Y	-0-				28
12		3968 X	3056	-0-	-912	-0-	3056	2			Y	-0-				28
01		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			Y	-0-				28
02	DLQ	G-10	4556	-0-	4556	4556	4556	2			Y	-0-				28
03	DLQ	G-10	4395	-0-	4395	8951	4395	2			Y	-0-				28
04	DLQ	G-10	4769	-0-	4769	13720	4769	2			Y	-0-				28

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131																
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-				2
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-				2
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-				2
02	DLQ	G-10	69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-				2
03	DLQ	G-10	74	-0-	74	143	74	2			Y	-0-				2
04	DLQ	G-10	85	-0-	85	228	85	2			Y	-0-				2

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787																
11		3000 N	3191	-0-	191	337	3191	2			Y	-0-				72
12		2845 X	2508	-0-	-337	-0-	2508	2			Y	-0-				72
01		2077 X	981	-0-	-1096	-0-	981	2			Y	-0-				72
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-				72
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-				72
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-				72

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978																
11		1410 X	411	-0-	-999	-0-	411	2			Y	-0-				9
12		1364 X	1122	-0-	-242	-0-	1122	2			Y	-0-				9
01		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-				9
02	DLQ	G-10	1573	-0-	1573	1573	1573	2			Y	-0-				9
03	DLQ	G-10	1741	-0-	1741	3314	1741	2			Y	-0-				9
04	DLQ	G-10	1771	-0-	1771	5085	1771	2			Y	-0-				9

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863																
USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-				79
12		2418 N	2121	-0-	-297	-0-	2121	2			Y	-0-				79
01		2573 N	671	-0-	-1902	-0-	671	2			Y	-0-				79
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				79
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				79
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				79

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448																
11		2280 X	1332	-0-	-948	-0-	1332	2			Y	-0-				17
12		2232 X	1451	-0-	-781	-0-	1451	2			Y	-0-				17
01		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-				17
02	DLQ	G-10	1700	-0-	1700	1700	1700	2			Y	-0-				17
03	DLQ	G-10	1781	-0-	1781	3481	1781	2			Y	-0-				17
04	DLQ	G-10	1906	-0-	1906	5387	1906	2			Y	-0-				17

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000																
11		12960 X	12833	-0-	-127	-0-	12833	2			Y	-0-				142
12		13392 X	12354	-0-	-1038	-0-	12354	2			Y	-0-				142
01		13392 X	10779	-0-	-2613	-0-	10779	2			Y	-0-				142
02	DLQ	G-10	11281	-0-	11281	11281	11281	2			Y	-0-				142
03	DLQ	G-10	13111	-0-	13111	24392	13111	2			Y	-0-				142
04	DLQ	G-10	12293	-0-	12293	36685	12293	2			Y	-0-				142

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663																
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-				2
12		434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-				2
01		434 X	398	-0-	-36	-0-	398	2			Y	-0-				2
02	DLQ	G-10	398	-0-	398	398	398	2			Y	-0-				2
03	DLQ	G-10	428	-0-	428	826	428	2			Y	-0-				2
04	DLQ	G-10	403	-0-	403	1229	403	2			Y	-0-				2

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990																
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383																
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				26
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				26
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				26
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				26
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				26
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				26

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY						
XTO ENERGY INC.				945936											
USA BRITTAIN		WELL #:		1H	RRCID ->	204125	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	6529	PERF. 6635 - 11000				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-				-0-
12	899 N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-				-0-
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-				-0-
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-				-0-
03	868 N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-				-0-
04	960 N	824	-0-	-136	-0-	824	2			N	-0-				-0-

USA BRITTAIN "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	205016	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	6562	PERF. 6690 - 9866				
11	540 N	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-				-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-				-0-
01	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-				-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				-0-
03	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-				-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-				-0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPOET)				11920 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHELBY						
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC				120104											
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	136375	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4658 - 4679				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT				151
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT				151
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT				151
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT				151
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT				151
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT				151

BRIGGS (GLEN ROSE)				11956 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.				687208											
BURNETT UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	158526	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3613 - 3617				
11	DLQ G-10	554	-0-	554	1825	27	1	527	2	Y	-0-				-0-
12	2366 N	541	-0-	-1825	-0-	27	1	514	2	Y	-0-				-0-
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	26	1	504	2	Y	-0-				-0-
02	522 N	476	-0-	-46	-0-	23	1	453	2	Y	-0-				-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	Y	-0-				-0-
04	450 N	341	-0-	-109	-0-	17	1	324	2	Y	-0-				-0-

RFE OPERATING, LLC				704776											
TILLER-HILLIARD		WELL #:		2	RRCID ->	171837	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3736 - 3744				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46				155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155

XTO ENERGY INC.				945936											
INTERNATIONAL PAPER		WELL #:		1	RRCID ->	130424	COMPL. DATE	03/09/1989	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3654 - 3659				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRIGGS (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LISTON, A.P.		11956 350 220903		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA						
		WELL #:	3	RRCID ->	290410	COMPL. DATE	06/04/2020	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	5188 - 5242			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. HODGE, F.L.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
		WELL #:	2 C	RRCID ->	128812	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	5176 - 5182			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 1		11956 400 687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
		WELL #:	4	RRCID ->	137411	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6236 - 6347			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	137813	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6152 - 6434		
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	47	1	904	2	Y	-0-			-0-
12	806 N	757	-0-	-49	-0-	38	1	719	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	Y	-0-			-0-
02	754 N	712	-0-	-42	-0-	36	1	676	2	Y	-0-			-0-
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	755	2	Y	-0-			-0-
04	780 N	703	-0-	-77	-0-	35	1	668	2	Y	-0-			-0-

BROWN UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	143434	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6637 - 6650				
11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	69	1	1344	2	Y	24	24	1	2		
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	80	1	1518	2	Y	25	23	1	4		
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	28	9	60	1	1157	2	Y	21	23	1	2
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	23	9	65	1	1223	2	Y	-0-	2	1	-0-
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	60	1	1149	2	Y	-0-			-0-		-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	65	1	1258	2	Y	-0-			-0-		-0-

BURNETT UNIT 10		WELL #:		6	RRCID ->	143489	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	6453 - 6459		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	81 1	1574 2	Y	10	10 1	1
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	11 9	1632 2	Y	8	8 1	1
01	1612 N	1498	-0-	-114	-0-	85 1	1415 2	Y	9	9 1	1
02	1416 N	1382	-0-	-34	-0-	9 9	1313 2	Y	-0-	1 1	-0-
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	73 1	1637 2	Y	-0-		-0-
04	1440 N	1436	-0-	-4	-0-	10 9	1365 2	Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5 C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

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

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	50 2	Y	1	1 1	-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1 9					
						8 1	165 2	Y	2	1 1	1
						2 9					

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

11	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	211 1	4823 2	Y	152	166 1	31
12	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	167 9					
01	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	235 1	5241 2	Y	158	150 1	39
02	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	174 9					
03	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	255 1	5273 2	Y	179	159 1	59
04	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	197 9					
						191 1	4212 2	Y	196	221 1	34
						216 9					
						221 1	4835 2	Y	205	185 1	54
						226 9					
						208 1	4522 2	Y	190	184 1	60
						209 9					

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
BURNETT UNIT 7		WELL #:		16	RRCID ->	285702	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6431 - 6435
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2024												

XTO ENERGY INC.				945936								
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	106017	COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6146 - 6315
11		3450 X	19	-0-	-3431	-0-	1 1	9 2	Y	8	17 1	-0-
							9 9					
12		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			Y	-0-		-0-
01		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-		-0-
02		145 X	-0-	-0-	-145	-0-			Y	-0-		-0-
03		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	106298	COMPL. DATE	09/18/1995	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	6298 - 6301
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	124435	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6177 - 7916
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	10 1	174 2	Y	-0-		-0-
12		186 N	180	-0-	-6	-0-	10 1	170 2	Y	-0-		-0-
01		186 N	135	-0-	-51	-0-	10 1	125 2	Y	-0-		-0-
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 2	Y	-0-		-0-
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	11 1	240 2	Y	-0-		-0-
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	10 1	213 2	Y	-0-		-0-

WOMACK		WELL #:		1	RRCID ->	128423	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	6132 - 6154
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HODGE, F.L.		WELL #:		3	RRCID ->	129891	COMPL. DATE	12/08/1988	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6275 - 6742
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	23 1	396 2	Y	-0-		-0-
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	25 1	408 2	Y	-0-		-0-
01		403 N	376	-0-	-27	-0-	28 1	348 2	Y	-0-		-0-
02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	27 1	507 2	Y	-0-		-0-
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	32 1	718 2	Y	-0-		-0-
04		653 N	653	-0-	-0-	-0-	29 1	624 2	Y	-0-		-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WOMACK		WELL #: 5		RRCID -> 129975		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	165 1	2851 2	Y	-0-
12	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	177 1	2916 2	Y	-0-
01	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	151 1	1863 2	Y	-0-
02	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	156 1	2975 2	Y	-0-
03	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	186 1	4247 2	Y	-0-
04	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	153 1	3315 2	Y	-0-

WOMACK		WELL #: 4		RRCID -> 130389		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

LISTON, W.L.		WELL #: 2		RRCID -> 131437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ROBERSON, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 131446		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580	
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	110 1	1909 2	Y	-0-
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	60 1	989 2	Y	-0-
01	744 N	694	-0-	-50	-0-	52 1	642 2	Y	-0-
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	47 1	895 2	Y	-0-
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	51 1	1171 2	Y	-0-
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	49 1	1058 2	Y	-0-

LISTON, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 131492		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BEATY, J.C.		WELL #: 1D		RRCID -> 133529		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HODGE, F.L.		WELL #: 2 T		RRCID -> 135339		COMPL. DATE 11/08/1998		TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)			//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
MCGEE, SCOTT R. UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 139391			COMPL. DATE 11/30/1991			TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

BLACK, VERA			WELL #: 6		RRCID -> 150302			COMPL. DATE 03/10/1994			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLCOMBE			WELL #: 6		RRCID -> 156026			COMPL. DATE 08/17/1995			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIGGS-MORELAND GU			WELL #: 2		RRCID -> 160691			COMPL. DATE 12/09/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS"			WELL #: 7		RRCID -> 161884			COMPL. DATE 12/15/1996			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306			
11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	124	1	2141	2	Y	41	37	1	13
						45	9							
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	122	1	2022	2	Y	45	47	1	11
						50	9							
01	1891 N	1577	-0-	-314	-0-	114	1	1415	2	Y	44	38	1	17
						48	9							
02	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	112	1	2138	2	Y	39	46	1	10
						43	9							
03	3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	127	1	2893	2	Y	37	37	1	10
						41	9							
04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	91	1	1960	2	Y	40	38	1	12
						44	9							

WOMACK			WELL #: 6		RRCID -> 165890			COMPL. DATE 10/19/1997			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
LISTON, W. L.		WELL #: 5		RRCID -> 167757		COMPL. DATE 02/09/2012			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	Y	6	5 1	2
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	7	9	420	2	Y	5	6 1	1
01	434 N	354	-0-	-80	-0-	26	1	321	2	Y	6	5 1	2
02	406 N	290	-0-	-116	-0-	14	1	272	2	Y	4	6 1	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	4	9			Y	-0-		-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-		-0-
HODGE, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 169860		COMPL. DATE 03/31/1998			TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 10 U		RRCID -> 184708		COMPL. DATE 09/22/2000			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HODGE, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 187440		COMPL. DATE 03/30/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316				
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	61	1	1048	2	Y	-0-		-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	65	1	1066	2	Y	-0-		-0-
01	961 N	832	-0-	-129	-0-	62	1	770	2	Y	-0-		-0-
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	2	Y	-0-		-0-
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	67	1	1520	2	Y	-0-		-0-
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	64	1	1374	2	Y	-0-		-0-
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 3		RRCID -> 252127		COMPL. DATE 08/22/2009			TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496				
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-		-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-		-0-
BRIGGS-MORELAND		WELL #: 9		RRCID -> 278507		COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330				
11	3000 N	1909	-0-	-1091	1426	104	1	1805	2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	2210	-0-	-890	536	126	1	2084	2	Y	-0-		-0-
01	2291 N	1755	-0-	-536	-0-	131	1	1624	2	Y	-0-		-0-
02	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	118	1	2255	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	3150	-0-	50	50	132	1	3018	2	Y	-0-		-0-
04	2689 N	2639	-0-	-50	-0-	117	1	2522	2	Y	-0-		-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 9		11956 500 687208	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
BURNETT UNIT 9		WELL #:	4	RRCID ->	084627	COMPL. DATE	07/25/1979	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7727 -	7930				
11		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	183 1 29 9	3550	2	Y	26	27	1			2
12		3224 X	2915	-0-	-309	-0-	144 1 21 9	2750	2	Y	19	18	1			3
01		3224 X	24	-0-	-3200	-0-	2 1	22	2	Y	-0-	3	1			-0-
02		3016 X	295	-0-	-2721	-0-	15 1 2 9	278	2	Y	2	2	1			-0-
03		3224 X	542	-0-	-2682	-0-	27 1 4 9	511	2	Y	4	4	1			-0-
04		3120 X	565	-0-	-2555	-0-	28 1 4 9	533	2	Y	4	4	1			-0-
BURNETT UNIT 10		WELL #:	8	RRCID ->	139166	COMPL. DATE	07/18/1991	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6186 -	7679				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
XTO ENERGY INC. BRIGGS-MORELAND GU		945936 WELL #:	5	RRCID ->	139148	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	7246 -	8006				
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:	11	RRCID ->	156275	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	9678	PERF.	7732 -	7752				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
HOGG, ALLIE MARIE "AS"		WELL #:	6	RRCID ->	171019	COMPL. DATE	09/27/1998	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	7850 -	8004				
11		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	102 1 150 9	1755	2	Y	136	123	1			42
12		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	106 1 164 9	1754	2	Y	149	156	1			35
01		1705 N	1513	-0-	-192	-0-	101 1 160 9	1252	2	Y	145	125	1			55
02		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	97 1 139 9	1842	2	Y	126	150	1			31
03		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	107 1 138 9	2446	2	Y	125	123	1			33
04		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	98 1 144 9	2114	2	Y	131	125	1			39

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

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WOMACK		WELL #:		8 U	RRCID ->	229382	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7720 - 7724

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

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:		12 U	RRCID ->	234862	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	7698 - 7704

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800)		12193 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NEWTON				
HICKS EXPLORATION, LLC		102036										
GSU UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146742	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	13604	PERF.	10508 - 13604

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

ARCO FEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147217	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	14552	PERF.	9976 - 14552

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

HALL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149041	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	14192	PERF.	10788 - 15448

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72

TEXACO FEE UNIT 2		WELL #:		2 H	RRCID ->	149931	COMPL. DATE	10/19/1993	TOTAL DEPTH	15111	PERF.	10214 - 15111

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036									
TEXACO AMI UNIT 2		WELL #:	1 H	RRCID -> 150002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	112
DONNER-BROWN UNIT A-1161		WELL #:	1	RRCID -> 151950	COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	100
DONNER-BROWN UNIT A-1167		WELL #:	1	RRCID -> 153736	COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	185
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	185
ARCO FEE UNIT A-920		WELL #:	1	RRCID -> 153986	COMPL. DATE 07/04/1994		TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	69
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	69
DONNER-BROWN UNIT A-1005		WELL #:	1	RRCID -> 154172	COMPL. DATE 01/21/1995		TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
TEMPLE-INLAND A-552 UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 156772	COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	81
ARCO FEE UNIT A-222		WELL #:	1	RRCID -> 158017	COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036																
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				146

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036															
VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130															
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				100

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320															
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				89

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381															
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				82

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256															
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922															
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				155
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				155
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				155
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				155
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				155
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				155

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820															
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				84

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036													
DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 291095 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10804 - 14746													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC 102140													
ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485													
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-			60
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-			60
01	558 N	529	-0-	-0-	-29	-0-	529	3	N	-0-			60
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-	-0-			N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-			N	NO RPT			60

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673													
11	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	1887	3	N	-0-	150	1	20
12	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	-0-	3248	3	N	28			48
01	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	-0-	2139	3	N	25			73
02	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	2006	3	N	2			75
03	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	2264	3	N	-0-			75
04	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-	-0-			N	NO RPT			75

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140												
ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6030 3	94 9	N	85		174
12		6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6418 3	103 9	N	94	182 1	86
01		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5699 3	101 9	N	92		178
02		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5473 3	73 9	N	66	202 1	42
03		6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	6662 3	98 9	N	89		131
04		390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		131

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360												
11		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1127 3	103 9	N	94	182 1	94
12		798 N	798	-0-	-0-	-0-	688 3	110 9	N	100	58 1	136
01		868 N	780	-0-	-88	-0-	678 3	102 9	N	93	190 1	39
02		1189 N	984	-0-	-205	-0-	883 3	101 9	N	92		131
03		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1080 3	112 9	N	102		233
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		233

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422												
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		111
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		111
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	208 3	46 9	N	42		153
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		153
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		153
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		153

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634												
11		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2117 3	158 9	N	144		293
12		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2321 3	134 9	N	122	185 1	230
01		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2529 3	120 9	N	109	237 1	102
02		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2160 3	127 9	N	115	162 1	55
03		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2211 3	120 9	N	109		164
04		2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT		164

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385												
11		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	3849 3	206 9	N	187	157 1	157
12		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3130 3	149 9	N	135		292
01		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3457 3	260 9	N	236	377 1	151
02		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2243 3	165 9	N	150	177 1	124
03		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3814 3	178 9	N	162		286
04		420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		286

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325												
11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	493 3	37 9	N	34		136
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12		148
01		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1388 3	105 9	N	95	190 1	53
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	576 3	13 9	N	12		65
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	258 3	3 9	N	3		68
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		68

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820												
11		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3387 3	317 9	N	288	185 1	158
12		2635 X	1683	-0-	-952	-0-	1538 3	145 9	N	132	190 1	100
01		2635 X	1194	-0-	-1441	-0-	1148 3	46 9	N	42		142
02		2465 X	498	-0-	-1967	-0-	425 3	73 9	N	66	158 1	50
03		2635 X	1420	-0-	-1215	-0-	1374 3	46 9	N	42		92
04		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT		92

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140												
VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3270 X	2455	-0-	-815	-0-	2238 3	217 9	N	197	212 1		133
12	3379 X	1589	-0-	-1790	-0-	1390 3	199 9	N	181	188 1		126
01	2573 X	2469	-0-	-104	-0-	2272 3	197 9	N	179	29 1		276
02	2378 X	2062	-0-	-316	-0-	1879 3	183 9	N	166	213 1		229
03	2542 X	2114	-0-	-428	-0-	1926 3	188 9	N	171	186 1		214
04	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT			214

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731												
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	475 3	113 9	N	103			294
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	536 3	109 9	N	99	165 1		228
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	546 3	118 9	N	107			335
02	580 N	392	-0-	-188	-0-	302 3	90 9	N	82			417
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	227 3	91 9	N	83	180 1		320
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			320

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342												
11	1050 N	625	-0-	-425	-0-	540 3	85 9	N	77			212
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	327 3	69 9	N	63	187 1		88
01	1085 N	904	-0-	-181	-0-	825 3	79 9	N	72			160
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	788 3	94 9	N	85	184 1		61
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	649 3	69 9	N	63			124
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			124

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817												
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	163 3	6 9	N	5			57
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			57
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			57
02	174 N	57	-0-	-117	-0-	57 3		N	-0-			57
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5 3	20 9	N	18			75
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			75

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862												
11	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3230 3	241 9	N	219	181 1		208
12	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2544 3	213 9	N	194	187 1		215
01	3100 N	3169	-0-	69	69	2857 3	312 9	N	284	187 1		312
02	3421 X	3352	-0-	-69	-0-	3080 3	272 9	N	247	189 1		370
03	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	2908 3	205 9	N	186	370 1		186
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT			186

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915												
11	3808 X	3543	-0-	-265	-0-	3381 3	162 9	N	147			353
12	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2545 3	162 9	N	147	168 1		332
01	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3448 3	162 9	N	147	38 1		441
02	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3091 3	162 9	N	147	190 1		398
03	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4418 3	158 9	N	144	174 1		368
04	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			368

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925												
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1479 3	98 9	N	89			171
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1007 3	77 9	N	70			241
01	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	1450 3	85 9	N	77	185 1		133
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1490 3	61 9	N	55	132 1		56
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1915 3	79 9	N	72			128
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT			128

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140														
BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6300 X	5159	-0-	-1141	-0-	5048	3	111	9	N	101	187	1	21
12	6510 X	3427	-0-	-3083	-0-	3365	3	62	9	N	56			77
01	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6360	3	90	9	N	82			159
02	5307 X	4550	-0-	-757	-0-	4486	3	64	9	N	58	185	1	32
03	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	5924	3	92	9	N	84			116
04	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT			116

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862														
11	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2286	3	70	9	N	64			93
12	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2383	3	64	9	N	58			151
01	1240 X	722	-0-	-518	-0-	713	3	9	9	N	8	129	1	30
02	1160 N	1082	-0-	-78	-0-	1032	3	50	9	N	45	55	1	20
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	297	3	63	9	N	57			77
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			77

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025														
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	478	3	118	9	N	107	184	1	119
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	563	3	132	9	N	120			239
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	563	3	161	9	N	146	186	1	199
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	650	3	131	9	N	119	185	1	133
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	657	3	142	9	N	129			262
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			262

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491														
11	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5251	3	121	9	N	110			369
12	5363 X	4309	-0-	-1054	-0-	4164	3	145	9	N	132	185	1	316
01	5363 X	5361	-0-	-2	-0-	5201	3	160	9	N	145	159	1	302
02	5017 X	3730	-0-	-1287	-0-	3625	3	105	9	N	95	174	1	223
03	5363 X	4115	-0-	-1248	-0-	3990	3	125	9	N	114			337
04	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT			337

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775														
11	3000 N	3156	-0-	156	156	3082	3	74	9	N	67			124
12	3100 N	3237	-0-	137	293	3151	3	86	9	N	78			202
01	3112 X	2819	-0-	-293	-0-	2739	3	80	9	N	73	185	1	90
02	2436 X	2059	-0-	-377	-0-	1976	3	83	9	N	75	51	1	114
03	2604 X	2030	-0-	-574	-0-	1960	3	70	9	N	64			178
04	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			178

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457														
11	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4536	3	129	9	N	117			301
12	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3689	3	143	9	N	130	370	1	61
01	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5159	3	124	9	N	113			174
02	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5457	3	121	9	N	110	187	1	97
03	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5660	3	108	9	N	98			195
04	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			195

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777												
STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		1110 N	934	-0-	-176	-0-	835	3	99	9	N	138
12		1054 N	900	-0-	-154	-0-	839	3	61	9	N	193
01		913 N	913	-0-	-0-	-0-	805	3	108	9	N	113
02		899 N	721	-0-	-178	-0-	667	3	54	9	N	162
03		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1045	3	86	9	N	63
04		880 N	880	-0-	-0-	-0-	762	3	118	9	N	170

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745												
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	225	3	87	9	N	217
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	237	3	90	9	N	118
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	105	3	99	9	N	208
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	144	3	91	9	N	110
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	260	3	77	9	N	180
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	142	3	73	9	N	75

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291												
11		330 N	105	-0-	-225	-0-	72	3	33	9	N	215
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	187	3	37	9	N	74
01		279 N	254	-0-	-25	-0-	206	3	48	9	N	118
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	118
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	262	3	41	9	N	155
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	264	3	14	9	N	168

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386												
11		905 N	905	-0-	-0-	-0-	862	3	43	9	N	164
12		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	941	3	101	9	N	256
01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	897	3	120	9	N	181
02		870 N	547	-0-	-323	-0-	507	3	40	9	N	217
03		1054 N	912	-0-	-142	-0-	850	3	62	9	N	88
04		990 N	978	-0-	-12	-0-	866	3	112	9	N	190

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440												
11		2880 X	2727	-0-	-153	-0-	1188	1	1366	3	N	332
12		2945 X	2384	-0-	-561	-0-	1219	1	1055	3	N	247
01		2945 X	1314	-0-	-1631	-0-	1127	1	187	9	N	257
02		2639 X	1860	-0-	-779	-0-	1030	1	665	3	N	227
03		2821 X	2380	-0-	-441	-0-	1209	1	974	3	N	223
04		2730 X	2048	-0-	-682	-0-	1185	1	665	3	N	215

COPESTONE OPERATING, LLC 176882 BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

 BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
 BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		1350 N	947	-0-	-403	-0-	908	2	39	9	N	35				217
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	19	2	35	9	N	32	186	1		63
01		775 N	293	-0-	-482	-0-	137	2	156	9	N	142	180	1		25
02		0 W	531	-0-	531	531	452	2	79	9	N	72				97
03		0 W	127	-0-	127	658	31	2	96	9	N	87	156	1		28
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	658					N	NO RPT				28

 ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
 SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

11		4590 X	4248	-0-	-342	-0-	3870	3	378	9	N	344	364	1		261
12		4774 X	4402	-0-	-372	-0-	4035	3	367	9	N	334	185	1		410
01		4774 X	3958	-0-	-816	-0-	3800	3	158	9	N	144	349	1		205
02		4466 X	4240	-0-	-226	-0-	3673	3	567	9	N	515	546	1		174
03		4402 X	4202	-0-	-200	-0-	3794	3	408	9	N	371	354	1		191
04		4260 X	3691	-0-	-569	-0-	3335	3	356	9	N	324	361	1		154

 BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

11		933 N	933	-0-	-0-	-0-	742	3	191	9	N	174	179	1		251
12		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1308	3	356	9	N	324	179	1		396
01		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1339	3	286	9	N	260	365	1		291
02		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1284	3	246	9	N	224	179	1		336
03		1612 N	1509	-0-	-103	-0-	1277	3	232	9	N	211	181	1		366
04		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1343	3	271	9	N	246	355	1		257

 SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

11		3000 N	2120	-0-	-880	2075	1881	3	239	9	N	217	366	1		137
12		3100 N	2104	-0-	-996	1079	1860	3	244	9	N	222				359
01		3100 N	2024	-0-	-1076	3	1778	3	246	9	N	224	181	1		402
02		2156 N	2153	-0-	-3	-0-	1933	3	220	9	N	200	362	1		240
03		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2008	3	234	9	N	213	356	1		97
04		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	1884	3	372	9	N	338	178	1		257

 HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

11		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4643	3	378	9	N	344	354	1		443
12		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1103	3	700	9	N	636	546	1		533
01		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	1577	3	678	9	N	616	718	1		431
02		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5401	3	572	9	N	520	711	1		240
03		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	5727	3	614	9	N	558	539	1		259
04		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3141	3	546	9	N	496	540	1		215

 LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

11		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	1837	3	932	9	N	847	892	1		266
12		3565 X	3230	-0-	-335	-0-	2447	3	783	9	N	712	532	1		446
01		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	3526	3	789	9	N	717	903	1		260
02		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	2827	3	737	9	N	670	729	1		201
03		3224 X	3165	-0-	-59	-0-	2380	3	785	9	N	714	720	1		195
04		4170 X	2995	-0-	-1175	-0-	2255	3	740	9	N	673	535	1		333

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
CLEMMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2518 3	195 9	N	177	177 1	276
12		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2122 3	300 9	N	273	170 1	379
01		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	871 3	216 9	N	196	391 1	184
02		2900 N	6101	-0-	3201	3201	5750 3	351 9	N	319	176 1	327
03		3100 N	6309	-0-	3209	6410	6038 3	271 9	N	246	356 1	217
04		3000 N	4091	-0-	1091	7501	3826 3	265 9	N	241	181 1	277

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553												
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-	183 1	174
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		174
01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		N	-0-		174
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-		174
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	90 3	28 9	N	25		199
04		180 N	92	-0-	-88	-0-	92 3		N	-0-		199

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290												
11		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1423 3	487 9	N	443	718 1	174
12		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1472 3	521 9	N	474	177 1	471
01		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1429 3	485 9	N	441	735 1	177
02		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1288 3	454 9	N	413	366 1	224
03		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1322 3	513 9	N	466	541 1	149
04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1239 3	395 9	N	359	363 1	145

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391												
11		3000 N	13477	-0-	10477	99805	10003 3	3474 9	N	3158	3076 1	349
12		111010 X	11205	-0-	-99805	-0-	8365 3	2840 9	N	2582	2338 1	593
01		12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	9769 3	2236 9	N	2033	2290 1	336
02		9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	8026 3	1947 9	N	1770	1784 1	322
03		8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	6880 3	1736 9	N	1578	1793 1	107
04		6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	5097 3	1603 9	N	1457	1392 1	172

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457												
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	416 3	273 9	N	248	367 1	240
12		713 N	202	-0-	-511	-0-	123 3	79 9	N	72		312
01		713 N	547	-0-	-166	-0-	384 3	163 9	N	148	173 1	287
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	550 3	316 9	N	287	345 1	229
03		217 N	90	-0-	-127	-0-	65 3	25 9	N	23		252
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		252

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13300 - 18245												
11		8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	7685 3	1210 9	N	1100	1075 1	387
12		5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	4695 3	1070 9	N	973	722 1	638
01		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4276 3	617 9	N	561	895 1	304
02		9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	7940 3	1123 9	N	1021	1071 1	254
03		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	6894 3	323 9	N	294	331 1	217
04		6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	5520 3	611 9	N	555	537 1	235

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683												
11		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5396 3	259 9	N	235	179 1	240
12		4867 X	4236	-0-	-631	-0-	4009 3	227 9	N	206	182 1	264
01		5549 X	4092	-0-	-1457	-0-	3926 3	166 9	N	151	180 1	235
02		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6306 3	246 9	N	224	183 1	276
03		5859 X	5676	-0-	-183	-0-	5453 3	223 9	N	203	177 1	302
04		5670 X	5086	-0-	-584	-0-	4891 3	195 9	N	177	177 1	302

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGO ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	3	160	9	N	145	259
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	336	3	107	9	N	97	180
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	380	3	85	9	N	77	73
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	281	3	56	9	N	51	124
03	434 N	405	-0-	-29	-0-	309	3	96	9	N	87	37
04	420 N	382	-0-	-38	-0-	281	3	101	9	N	92	129

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086												
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	942	3	207	9	N	188	167
12	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	952	3	323	9	N	294	282
01	1240 N	965	-0-	-275	-0-	757	3	208	9	N	189	109
02	1102 N	1075	-0-	-27	-0-	860	3	215	9	N	195	124
03	1271 N	1025	-0-	-246	-0-	810	3	215	9	N	195	135
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	750	3	253	9	N	230	184

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900												
11	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	7895	3	464	9	N	422	172
12	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	4761	3	715	9	N	650	474
01	2914 X	2816	-0-	-98	-0-	2420	3	396	9	N	360	302
02	2726 X	2585	-0-	-141	-0-	2031	3	554	9	N	504	115
03	2914 X	2716	-0-	-198	-0-	2225	3	491	9	N	446	204
04	2820 X	2062	-0-	-758	-0-	1578	3	484	9	N	440	317

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675												
11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1818	3	222	9	N	202	204
12	3100 N	4405	-0-	1305	1305	3717	3	688	9	N	625	466
01	2436 N	1131	-0-	-1305	-0-	944	3	187	9	N	170	272
02	1102 N	792	-0-	-310	-0-	444	3	348	9	N	316	237
03	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1067	3	369	9	N	335	212
04	1140 X	1006	-0-	-134	-0-	731	3	275	9	N	250	299

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984												
11	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	4752	3	338	9	N	307	301
12	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5569	3	364	9	N	331	451
01	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5240	3	326	9	N	296	207
02	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4377	3	332	9	N	302	149
03	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4621	3	347	9	N	315	286
04	4560 X	3872	-0-	-688	-0-	3544	3	328	9	N	298	240

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327												
11	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	2783	3	514	9	N	467	229
12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	1461	3	746	9	N	678	548
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	997	3	558	9	N	507	152
02	1131 X	996	-0-	-135	-0-	567	3	429	9	N	390	180
03	1209 X	1033	-0-	-176	-0-	569	3	464	9	N	422	242
04	1170 X	869	-0-	-301	-0-	486	3	383	9	N	348	243

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240												
11	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	2865	3	520	9	N	473	330
12	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2408	3	458	9	N	416	571
01	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1004	3	298	9	N	271	172
02	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2302	3	228	9	N	207	204
03	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2090	3	350	9	N	318	156
04	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1455	3	399	9	N	363	167

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
11		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1163 3	230 9	N		209	154
12		1612 N	1458	-0-	-154	-0-	1252 3	206 9	N		187	159
01		1302 N	1204	-0-	-98	-0-	965 3	239 9	N		217	194
02		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1486 3	208 9	N		189	188
03		1457 N	1050	-0-	-407	-0-	859 3	191 9	N		174	183
04		1170 N	1013	-0-	-157	-0-	849 3	164 9	N		149	153

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260												
11		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	5953 3	559 9	N		508	304
12		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	4718 3	538 9	N		489	433
01		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3169 3	415 9	N		377	449
02		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2007 3	420 9	N		382	289
03		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1256 3	507 9	N		461	256
04		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1232 3	250 9	N		227	120

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933												
11		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4238 3	662 9	N		602	190
12		5704 X	4703	-0-	-1001	-0-	4040 3	663 9	N		603	431
01		5704 X	4714	-0-	-990	-0-	4074 3	640 9	N		582	117
02		5336 X	5069	-0-	-267	-0-	4491 3	578 9	N		525	279
03		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5222 3	644 9	N		585	155
04		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	4835 3	495 9	N		450	249

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600												
11		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4137 3	600 9	N		545	170
12		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4166 3	517 9	N		470	453
01		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4065 3	363 9	N		330	82
02		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	3628 3	734 9	N		667	204
03		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	3727 3	559 9	N		508	182
04		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2477 3	475 9	N		432	107

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119												
11		6000 X	4836	-0-	-1164	-0-	4529 3	307 9	N		279	359
12		5735 X	5618	-0-	-117	-0-	5242 3	376 9	N		342	337
01		5735 X	4310	-0-	-1425	-0-	4010 3	300 9	N		273	242
02		5307 X	4130	-0-	-1177	-0-	3935 3	195 9	N		177	237
03		5611 X	5347	-0-	-264	-0-	4927 3	420 9	N		382	254
04		5430 X	5134	-0-	-296	-0-	4738 3	396 9	N		360	105

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516												
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N		-0-	286
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N		-0-	286
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N		-0-	286
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N		-0-	286
03		434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3		N		-0-	286
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N		-0-	286

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248												
11		8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	8396 3	388 9	N		353	230
12		8897 X	6222	-0-	-2675	-0-	5814 3	408 9	N		371	419
01		9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	9182 3	646 9	N		587	271
02		8497 X	3072	-0-	-5425	-0-	2944 3	128 9	N		116	207
03		9083 X	6862	-0-	-2221	-0-	6578 3	284 9	N		258	112
04		9330 X	5016	-0-	-4314	-0-	4759 3	257 9	N		234	169

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347													
WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD		
11		6030 X	5665	-0-	-365	-0-	5376 3	289 9	N		263	360 1	217
12		6014 X	5927	-0-	-87	-0-	5572 3	355 9	N		323	180 1	360
01		6014 X	5388	-0-	-626	-0-	5045 3	343 9	N		312	365 1	307
02		5539 X	4840	-0-	-699	-0-	4613 3	227 9	N		206	184 1	329
03		5921 X	5761	-0-	-160	-0-	5341 3	420 9	N		382	544 1	167
04		5730 X	5000	-0-	-730	-0-	4771 3	229 9	N		208	176 1	199

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340													
11		2460 X	1134	-0-	-1326	-0-	1134 3		N		-0-		144
12		2542 X	2436	-0-	-106	-0-	2370 3	66 9	N		60		204
01		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6615 3	74 9	N		67	181 1	90
02		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3722 3	61 9	N		55		145
03		3100 N	4085	-0-	985	985	3989 3	96 9	N		87		232
04		3981 X	2996	-0-	-985	-0-	2883 3	113 9	N		103	181 1	154

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522													
11		7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N		-0-		174
12		7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N		-0-		174
01		865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N		-0-		174
02		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5252 3	111 9	N		101	176 1	99
03		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2447 3	135 9	N		123	182 1	40
04		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1703 3	92 9	N		84		124

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185													
11		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4395 3	380 9	N		345	537 1	207
12		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4338 3	256 9	N		233	178 1	262
01		4526 X	4362	-0-	-164	-0-	4109 3	253 9	N		230	178 1	314
02		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4496 3	319 9	N		290	364 1	240
03		4929 X	4036	-0-	-893	-0-	3752 3	284 9	N		258	184 1	314
04		4770 X	2290	-0-	-2480	-0-	1995 3	295 9	N		268	180 1	402

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132													
11		1980 X	736	-0-	-1244	-0-	736 3		N		-0-		229
12		2046 X	1015	-0-	-1031	-0-	993 3	22 9	N		20		249
01		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2491 3	23 9	N		21	178 1	92
02		2900 N	3065	-0-	165	165	3024 3	41 9	N		37		129
03		3100 N	2963	-0-	-137	28	2954 3	9 9	N		8		137
04		3000 N	4865	-0-	1865	1893	4852 3	13 9	N		12		149

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275													
11		10500 X	10393	-0-	-107	-0-	9588 3	805 9	N		732	1089 1	142
12		11780 X	10397	-0-	-1383	-0-	9555 3	842 9	N		765	543 1	364
01		11780 X	3602	-0-	-8178	-0-	3339 3	263 9	N		239	349 1	254
02		11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	10429 3	910 9	N		827	677 1	404
03		10726 X	10185	-0-	-541	-0-	9373 3	812 9	N		738	861 1	281
04		10380 X	6325	-0-	-4055	-0-	5680 3	645 9	N		586	653 1	214

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611													
11		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2743 3	199 9	N		181	177 1	326
12		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3697 3	197 9	N		179	185 1	320
01		2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2077 3	156 9	N		142	180 1	282
02		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2452 3	138 9	N		125	182 1	225
03		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1354 3	157 9	N		143	176 1	192
04		1380 X	906	-0-	-474	-0-	816 3	90 9	N		82		274

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		301
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-		301
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-		301
02	116 N	90	-0-	-26	-0-	90	3		N	-0-		301
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		301
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-		301

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496												
11	3450 X	1922	-0-	-1528	-0-	1750	3	172	9	N	156	306
12	4991 X	1485	-0-	-3506	-0-	1379	3	106	9	N	96	217
01	4991 X	761	-0-	-4230	-0-	724	3	37	9	N	34	251
02	4669 X	36	-0-	-4633	-0-	36	3			N	-0-	251
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-	251
04	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2246	3	77	9	N	70	321

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397												
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		491
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3		N	-0-	14 8	477
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1729	3	15	9	N	14	491
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-	175 1	316
03	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2216	3	91	9	N	83	220
04	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2818	3	154	9	N	140	177

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133												
11	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3514	3	96	9	N	87	92
12	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3302	3	83	9	N	75	167
01	3348 X	2859	-0-	-489	-0-	2807	3	52	9	N	47	214
02	3480 X	2744	-0-	-736	-0-	2637	3	107	9	N	97	132
03	3720 X	2913	-0-	-807	-0-	2855	3	58	9	N	53	185
04	3600 X	2769	-0-	-831	-0-	2664	3	105	9	N	95	94

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517												
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-		161
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-		161
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3		N	-0-		161
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	141	3	26	9	N	24	185
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		185
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		185

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335												
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	915	3	42	9	N	38	78
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1024	3	43	9	N	39	117
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	911	3	33	9	N	30	147
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1050	3	50	9	N	45	192
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1085	3	32	9	N	29	63
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	936	3	48	9	N	44	107

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610												
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	367	3	118	9	N	107	180
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	464	3	134	9	N	122	302
01	651 N	497	-0-	-154	-0-	362	3	135	9	N	123	247
02	464 N	436	-0-	-28	-0-	319	3	117	9	N	106	174
03	589 N	443	-0-	-146	-0-	324	3	119	9	N	108	282
04	480 N	74	-0-	-406	-0-	57	3	17	9	N	15	297

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347															
ALLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293551 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13061 PERF.13347 - 18672															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		34170 X	23393	-0-	-10777	-0-	19019	3	4374	9	N	3976	4120	1	401
12		29698 X	24138	-0-	-5560	-0-	19618	3	4520	9	N	4109	3741	1	745
01		29543 X	20067	-0-	-9476	-0-	15775	3	4292	9	N	3902	3898	1	706
02		25346 X	15925	-0-	-9421	-0-	12108	3	3817	9	N	3470	3755	1	385
03		24180 X	20044	-0-	-4136	-0-	16043	3	4001	9	N	3637	3152	1	857
04		23400 X	20997	-0-	-2403	-0-	17620	3	3377	9	N	3070	3637	1	279

ANGELINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294267 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13650 - 18546															
11		38640 X	26576	-0-	-12064	-0-	23200	3	3376	9	N	3069	3006	1	368
12		35371 X	26312	-0-	-9059	-0-	22966	3	3346	9	N	3042	2844	1	566
01		34658 X	19785	-0-	-14873	-0-	17157	3	2628	9	N	2389	2660	1	295
02		29870 X	20337	-0-	-9533	-0-	17535	3	2802	9	N	2547	2669	1	173
03		27807 X	22311	-0-	-5496	-0-	19275	3	3036	9	N	2760	2466	1	467
04		26580 X	18616	-0-	-7964	-0-	16050	3	2566	9	N	2333	2475	1	325

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 294935 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13741 - 18155															
11		64440 X	38528	-0-	-25912	-0-	36685	3	1843	9	N	1675	1768	1	230
12		58714 X	36317	-0-	-22397	-0-	34389	3	1928	9	N	1753	1439	1	515
01		54312 X	20089	-0-	-34223	-0-	18454	3	1635	9	N	1486	1613	1	323
02		45762 X	27841	-0-	-17921	-0-	26215	3	1626	9	N	1478	1446	1	324
03		43617 X	30629	-0-	-12988	-0-	28953	3	1676	9	N	1524	1516	1	322
04		38520 X	29906	-0-	-8614	-0-	28465	3	1441	9	N	1310	1058	1	563

CARTER SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 296324 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13456 - 19232															
11		0	183889	-0-	183889	555046	160281	3	23608	9	N	21462	21485	1	815
12		712377 X	157331	-0-	-555046	-0-	137707	3	19624	9	N	17840	17954	1	472
01		221712 X	133778	-0-	-87934	-0-	117310	3	16468	9	N	14971	14786	1	110
02		207408 X	106702	-0-	-100706	-0-	93586	3	13116	9	N	11924	11516	1	236
03		221712 X	100061	-0-	-121651	-0-	87513	3	12548	9	N	11407	11285	1	293
04		214560 X	88616	-0-	-125944	-0-	77100	3	11516	9	N	10469	10346	1	416

TEXANA SHEPHERD WELL #: 2H RRCID -> 296835 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13611 - 15615															
01		0 W	49178	-0-	49178	49178	43207	3	5971	9	N	5428	5194	1	234
02		0 W	32215	-0-	32215	81393	27706	3	4509	9	N	4099	3784	1	549
*03		108814 X	27421	-0-	-81393	-0-	23948	3	3473	9	N	3157	3342	1	364
*04		103680 X	18662	-0-	-85018	-0-	15917	3	2745	9	N	2495	2470	1	311

ETOCO, L.P. CLEMMONS WELL #: 255133 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052															
11		2670 X	2289	-0-	-381	-0-	1830	2	459	9	N	417	543	1	175
12		2759 X	2310	-0-	-449	-0-	1793	2	517	9	N	470	572	1	73
01		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	1911	2	493	9	N	448	366	1	155
02		2494 X	2292	-0-	-202	-0-	1844	2	448	9	N	407	353	1	209
03		2666 X	2234	-0-	-432	-0-	1804	2	430	9	N	391	376	1	224
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			224

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458															
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	273	2	285	9	N	259	371	1	45
12		816 N	816	-0-	-0-	-0-	557	2	259	9	N	235	183	1	97
01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	344	2	257	9	N	234	191	1	140
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	291	2	222	9	N	202	182	1	160
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	198	2	172	9	N	156	191	1	125
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	149 1	3619 2		N	184	311
							202 9					
12		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	150 1	3723 2		N	168 362 1	117
							185 9					
01		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	109 1	3473 2		N	201 178 1	140
							221 9					
02		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	145 1	3216 2		N	154 177 1	117
							169 9					
03		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	117 1	3457 2		N	257 185 1	189
							283 9					
04		2850 X	2313	-0-	-537	-0-	101 1	2063 2		N	135 284 1	40
							149 9					
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753												
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	138
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	138
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	138
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	138
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	138
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	138
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685												
BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605												
11		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2			N	-0-	37
12		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2			N	-0-	37
01		2015 N	1074	-0-	-941	-0-	1074 2			N	-0-	37
02		2523 N	949	-0-	-1574	-0-	949 2			N	-0-	37
03		2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-	37
04		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-	37
J3 OPERATING LLC 448256												
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827												
11		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1177 2	69 9		N	63 180 1	63
12		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1067 2	35 9		N	32	95
01		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	48	143
02		1218 N	1008	-0-	-210	-0-	972 2	36 9		N	33	176
03		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1413 2	37 9		N	34	210
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	210
KIDD PRODUCTION CO. 458825												
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

 BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC 601183
 HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 288928 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.14064 - 20320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	DLQ G-10	29514	-0-	29514	144389	589	1	25772	2	Y	2813	2329	1	700
						59	4	3094	9					
12	184215 X	39826	-0-	-144389	-0-	1463	1	33970	2	Y	3994	4304	1	390
						4393	9							
01	57939 X	41891	-0-	-16048	-0-	835	1	36303	2	Y	4321	4103	1	608
						4753	9							
02	54201 X	43082	-0-	-11119	-0-	300	1	38158	2	Y	4204	4556	1	256
						4624	9							
03	40920 X	31769	-0-	-9151	-0-	809	1	27502	2	Y	3144	3260	1	140
						3458	9							
04	43224 X	43224	-0-	-0-	-0-	819	1	37487	2	Y	4471	4223	1	388
						4918	9							

 HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291510 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 13693 PERF.13799 - 20175

11	72390 X	-0-	-0-	-72390	-0-					N	-0-			664
12	69719 X	50901	-0-	-18818	-0-	238	1	41416	2	N	8406	8043	1	1027
						9247	9							
01	63426 X	39359	-0-	-24067	-0-	964	1	31606	2	N	6172	6668	1	531
						6789	9							
02	36482 X	-0-	-0-	-36482	-0-					N	-0-			531
03	50902 X	-0-	-0-	-50902	-0-					N	-0-			531
04	49260 X	6592	-0-	-42668	-0-	116	1	5221	2	N	1141	526	1	1146
						1255	9							

 NAVIDAD-MERRITT WELL #: 1H RRCID -> 293051 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13685 PERF.14099 - 19518

11	DLQ G-10	9311	-0-	9311	60881	143	1	7624	2	Y	1384	1416	1	444
						22	4	1522	9					
12	77181 X	16300	-0-	-60881	-0-	201	1	13760	2	Y	2126	1961	1	609
						2339	9							
01	31837 X	29474	-0-	-2363	-0-	220	1	25056	2	Y	3816	3922	1	503
						4198	9							
02	29783 X	22781	-0-	-7002	-0-	231	1	18908	2	Y	3157	3150	1	510
						169	4	3473	9					
03	25884 X	25884	-0-	-0-	-0-	246	1	22710	2	Y	2662	2619	1	553
						2928	9							
04	33922 X	33922	-0-	-0-	-0-	299	1	29843	2	Y	3436	3373	1	616
						3780	9							

 HANCOCK WELL #: 2H RRCID -> 293244 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 13672 PERF.14080 - 19667

11	DLQ G-10	61539	-0-	61539	195840	1182	1	51737	2	Y	7728	7548	1	662
						119	4	8501	9					
12	256175 X	60335	-0-	-195840	-0-	2151	1	49933	2	Y	7501	7778	1	385
						8251	9							
01	62620 X	52935	-0-	-9685	-0-	1021	1	44387	2	Y	6843	6734	1	494
						7527	9							
02	58580 X	46200	-0-	-12380	-0-	309	1	39309	2	Y	5984	5945	1	533
						6582	9							
03	53289 X	47292	-0-	-5997	-0-	1156	1	39298	2	Y	6216	6298	1	451
						6838	9							
04	51570 X	42744	-0-	-8826	-0-	780	1	35672	2	Y	5720	5742	1	429
						6292	9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 601183														
MIDDLE EARTH WELL #: 1H RRCID -> 293609 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14380 - 20479														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	45168	-0-	45168	162659	560	1 36432	2	Y	7220	7136	1	579	
12	207353 X	44694	-0-	-162659	-0-	41	3 193	4	Y	6052	6112	1	519	
01	57660 X	41650	-0-	-16010	-0-	6657	9			6069	6082	1	506	
02	53940 X	36095	-0-	-17845	-0-	541	1 34413	2	Y	5646	5797	1	355	
03	40610 X	38561	-0-	-2049	-0-	20	3 6676	9		5905	5907	1	353	
04	39300 X	37098	-0-	-2202	-0-	303	1 29234	2	Y	6064	5826	1	591	
						347	4 6211	9						
						367	1 31698	2	Y					
						6496	9							
						383	1 30018	2	Y					
						27	3 6670	9						
NAVIDAD-MERRITT WELL #: 2H RRCID -> 294278 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14034 - 19770														
11	82800 X	55559	-0-	-27241	-0-	965	1 51554	2	Y	2627	2687	1	202	
12	85560 X	54248	-0-	-31312	-0-	150	4 2890	9		2882	2659	1	425	
01	80073 X	48292	-0-	-31781	-0-	735	1 50343	2	Y	1940	1964	1	401	
02	64583 X	43469	-0-	-21114	-0-	3170	9			2471	2465	1	407	
03	53785 X	44038	-0-	-9747	-0-	402	1 45756	2	Y	1886	1855	1	438	
04	52050 X	38270	-0-	-13780	-0-	2134	9			2018	1981	1	475	
						488	1 39905	2	Y					
						358	4 2718	9						
						450	1 41513	2	Y					
						2075	9							
						358	1 35692	2	Y					
						2220	9							
MIDDLE EARTH WELL #: 2H RRCID -> 294415 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13705 PERF.14700 - 20734														
11	182190 X	75125	-0-	-107065	-0-	987	1 64246	2	Y	8617	8516	1	600	
12	148180 X	79757	-0-	-68423	-0-	73	3 340	4		9869	9968	1	501	
01	124434 X	72717	-0-	-51717	-0-	743	1 68158	2	Y	8323	8341	1	483	
02	100079 X	62630	-0-	-37449	-0-	10856	9			7313	7438	1	358	
03	85963 X	64119	-0-	-21844	-0-	983	1 62543	2	Y	7392	7395	1	355	
04	77190 X	54793	-0-	-22397	-0-	36	3 9155	9		5900	5667	1	588	
						554	1 53398	2	Y					
						634	4 8044	9						
						641	1 55347	2	Y					
						8131	9							
						608	1 47652	2	Y					
						43	3 6490	9						
HANCOCK WELL #: 3H RRCID -> 295127 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13999 - 20994														
11	208710 X	98011	-0-	-110699	-0-	1894	1 82905	2	Y	11837	11561	1	778	
12	122016 X	26645	-0-	-95371	-0-	191	4 13021	9		3512	3758	1	532	
01	122016 X	80601	-0-	-41415	-0-	941	1 21841	2	Y	10964	10780	1	716	
02	106865 X	82390	-0-	-24475	-0-	3863	9			10916	10845	1	787	
03	96193 X	82221	-0-	-13972	-0-	1542	1 66999	2	Y	10580	10720	1	647	
04	93090 X	73582	-0-	-19508	-0-	12060	9			9368	9405	1	610	
						549	1 69833	2	Y					
						12008	9							
						2017	1 68566	2	Y					
						11638	9							
						1353	1 61924	2	Y					
						10305	9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 601183												
HOOPER WELL #: 2H RRCID -> 296672 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 13726 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	60874	-0-	60874	60874	238 1	48778 2		N	10780	10696 1	84
02	SHUT IN	21519	-0-	21519	82393	11858 9	17215 2		N	3648	3571 1	161
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	82393	4013 9			N	-0-		161
04	SHUT IN	68653	-0-	68653	151046	313 1	57416 2		N	9741	9188 1	714
						209 3	10715 9					
NECHES TRANSPORT INC. 601854												
DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254												
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				N	-0-		79
12	2666 X	20	-0-	-2646	-0-	20 4			N	-0-		79
01	1116 X	20	-0-	-1096	-0-	20 4			N	-0-		79
02	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 4			N	-0-		79
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4			N	-0-		79
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4			N	-0-		79
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818												
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070												
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	39 2	74 9		N	67		252
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	208 2	53 9		N	48	47 1	253
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	93 2	120 9		N	109		362
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	102 2	99 9		N	90		452
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	254 2	83 9		N	75	165 1	362
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		362
ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978												
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	75 2	136 9		N	124		524
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	255 2	132 9		N	120	180 1	464
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	331 2	185 9		N	168		632
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	206 2	206 9		N	187		819
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	416 2	158 9		N	144	176 1	787
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		787
DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320												
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15880 03/05/2022												

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
 TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			179

PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268
 CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2024

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2024

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1 RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2023

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147

PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2023

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
----	----------	--------	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	--------	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2023

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2024															
CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF.10268 - 15377															
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			43
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			43
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			43
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			43
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			43
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			43
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2023															
PRIZE EXPLORATION, LLC 679272															
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032															
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			168
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	139	3	6	9	N	5			173
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			173
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			173
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			173
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			173
ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140															
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-			38
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			38
01	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-			38
02	377	N	282	-0-	-95	-0-	282	3			N	-0-			38
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			38
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			38
ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762															
11	480	N	323	-0-	-157	-0-	312	3	11	9	N	10			99
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	539	3	13	9	N	12			111
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-			111
02	319	N	149	-0-	-170	-0-	116	3	33	9	N	30			141
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	269	3	9	9	N	8			149
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			149
ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616															
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			275
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			275
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			275
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			275
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			275
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			275

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
PRIZE EXPLORATION, LLC //CONT.// 679272														
ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			180
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521														
11	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2410	3	39	9	N	35			189
12	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2407	3	47	9	N	43	175	1	57
01	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2498	3	34	9	N	31			88
02	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2066	3	34	9	N	31			119
03	1798 X	1459	-0-	-339	-0-	1436	3	23	9	N	21			140
04	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			140

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070														
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			82
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			82
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			82
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			82
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			82
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			82

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537														
11	900 N	765	-0-	-135	-0-	765	3			N	-0-			113
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	645	3	88	9	N	80	128	1	65
01	1333 N	971	-0-	-362	-0-	927	3	44	9	N	40			105
02	754 N	392	-0-	-362	-0-	392	3			N	-0-			105
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	621	3	11	9	N	10			115
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			115

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049														
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-			103
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	355	3	28	9	N	25			128
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	351	3	17	9	N	15			143
02	261 N	133	-0-	-128	-0-	133	3			N	-0-			143
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			143
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			143

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405														
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			31
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			31
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			31
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
PRIZE EXPLORATION, LLC //CONT.// 679272												
ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2889	3	55	9	N	118
12		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2697	3	55	9	N	168
01		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2572	3	42	9	N	206
02		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3342	3	69	9	N	107
03		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2242	3	46	9	N	149
04		1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	149
BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640												
11		870 N	772	-0-	-98	-0-	594	3	178	9	N	407
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	121	3	178	9	N	569
01		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2112	3	178	9	N	631
02		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2334	3	178	9	N	793
03		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1944	3	29	9	N	611
04		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	611
ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	54
TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068												
11		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	80
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	80
PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381												
11		660 X	416	-0-	-244	-0-	416	3			N	53
12		1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1445	3	35	9	N	85
01		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1008	3	24	9	N	107
02		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1025	3	8	9	N	114
03		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1631	3	22	9	N	134
04		660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	134
TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561												
11		1020 N	325	-0-	-695	-0-	311	3	14	9	N	192
12		993 N	993	-0-	-0-	-0-	960	3	33	9	N	222
01		1085 N	920	-0-	-165	-0-	885	3	35	9	N	95
02		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1545	3	26	9	N	119
03		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	994	3	7	9	N	125
04		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	125
VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770												
11		1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	61
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	61

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
PRIZE EXPLORATION, LLC //CONT.// 679272												
DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		510 N	319	-0-	-191	-0-	319	3	N	-0-		197
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		197
01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-		197
02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-		197
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		197
04		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		197

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229												
11		727 X	727	-0-	-0-	-0-	710	3	17 9	N	15	154
12		270 X	270	-0-	-0-	-0-	264	3	6 9	N	5	110
01		577 X	577	-0-	-0-	-0-	557	3	20 9	N	18	128
02		7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	6983	3	223 9	N	203	149
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	3	27
04		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	27

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233												
11		1860 N	1841	-0-	-19	-0-	1838	3	3 9	N	3	39
12		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2662	3	103 9	N	94	133
01		3100 N	3807	-0-	707	707	3760	3	47 9	N	43	176
02		2900 N	3588	-0-	688	1395	3512	3	76 9	N	69	58
03		3100 N	1971	-0-	-1129	266	1913	3	58 9	N	53	111
04		2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-				N	NO RPT	111

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750												
11		2610 X	2504	-0-	-106	-0-	2473	3	31 9	N	28	52
12		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	2974	3	127 9	N	115	167
01		2697 X	1716	-0-	-981	-0-	1675	3	41 9	N	37	35
02		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2858	3	189 9	N	172	207
03		2573 X	2076	-0-	-497	-0-	2051	3	25 9	N	23	36
04		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT	36

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225												
11		900 N	818	-0-	-82	-0-	779	3	39 9	N	35	63
12		832 N	832	-0-	-0-	-0-	793	3	39 9	N	35	98
01		804 N	804	-0-	-0-	-0-	774	3	30 9	N	27	125
02		783 N	11	-0-	-772	-0-	11	3		N	-0-	125
03		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1282	3	36 9	N	33	21
04		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT	21

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650												
11		6189 X	2881	-0-	-3308	-0-	2789	3	92 9	N	84	203
12		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3555	3	74 9	N	67	100
01		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4058	3	76 9	N	69	169
02		737 X	737	-0-	-0-	-0-	695	3	42 9	N	38	43
03		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1243	3	43 9	N	39	82
04		600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT	82

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435												
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-	25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	27
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-	27
02		29 N	10	-0-	-19	-0-	10	3		N	-0-	27
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-	27
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	27

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237													
BSM/KIRBY A-3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293313 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12777 - 19089													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3390 X	1676	-0-	-1714	-0-	11 1	1326 3		N	308	325 1		246
						339 9							
12	2883 X	2441	-0-	-442	-0-	16 1	1898 3		N	479	521 1		204
						527 9							
01	2945 X	2207	-0-	-738	-0-	15 1	1716 3		N	433	346 1		291
						476 9							
02	2755 X	2310	-0-	-445	-0-	15 1	1796 3		N	454	539 1		206
						499 9							
03	2945 X	2035	-0-	-910	-0-	14 1	1647 3		N	340	333 1		213
						374 9							
04	2370 X	801	-0-	-1569	-0-	4 1	502 3		N	268			481
						295 9							
BSM CANNON A-95 WELL #: 1H RRCID -> 295222 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13686 - 19990													
11	31470 X	18574	-0-	-12896	-0-	139 1	16411 3		N	1840	1754 1		284
						2024 9							
12	28923 X	18284	-0-	-10639	-0-	139 1	16351 3		N	1631	1774 1		141
						1794 9							
01	26195 X	16728	-0-	-9467	-0-	124 1	14579 3		N	1841	1742 1		240
						2025 9							
02	20358 X	16918	-0-	-3440	-0-	129 1	15212 3		N	1434	1417 1		257
						1577 9							
03	20243 X	14311	-0-	-5932	-0-	108 1	12678 3		N	1386	1552 1		91
						1525 9							
04	18570 X	13716	-0-	-4854	-0-	104 1	12268 3		N	1222	1234 1		79
						1344 9							
ZARVONA ENERGY LLC 950523													
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265													
11	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2343 3	39 9		N	35			185
12	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2375 3	48 9		N	44			229
01	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	1966 3	45 9		N	41	185 1		85
02	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1860 3	74 9		N	67			152
03	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2384 3	30 9		N	27			179
04	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1572 3	25 9		N	23			202
MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880													
11	2550 X	1949	-0-	-601	-0-	1749 3	200 9		N	182	178 1		169
12	2635 X	2025	-0-	-610	-0-	1790 3	235 9		N	214	181 1		202
01	2635 X	2036	-0-	-599	-0-	1744 3	292 9		N	265	357 1		110
02	2465 X	1289	-0-	-1176	-0-	1088 3	201 9		N	183	183 1		110
03	2263 X	910	-0-	-1353	-0-	594 3	316 9		N	287	179 1		218
04	1980 X	1116	-0-	-864	-0-	867 3	249 9		N	226	176 1		268
O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521													
11	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	3164 3	905 9		N	823	862 1		337
12	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3058 3	871 9		N	792	661 1		468
01	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	3135 3	980 9		N	891	891 1		468
02	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	2821 3	815 9		N	741	850 1		359
03	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3099 3	921 9		N	837	885 1		311
04	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	2817 3	810 9		N	736	880 1		167

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785																	
11		7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	6180	3	1664	9	N	1513	1787	1			344
12		7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	6107	3	1625	9	N	1477	1400	1			421
01		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	4594	3	1304	9	N	1185	1412	1			194
02		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	5829	3	1575	9	N	1432	1431	1			195
03		7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	6188	3	1637	9	N	1488	1436	1			247
04		7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	5690	3	1511	9	N	1374	1589	1			32

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817																	
11		1740 N	1579	-0-	-161	-0-	1248	3	331	9	N	301	350	1			317
12		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1219	3	448	9	N	407	342	1			382
01		1302 N	1165	-0-	-137	-0-	871	3	294	9	N	267	357	1			292
02		1537 N	1384	-0-	-153	-0-	1009	3	375	9	N	341	332	1			301
03		1674 N	1544	-0-	-130	-0-	1127	3	417	9	N	379	328	1			352
04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1012	3	332	9	N	302	340	1			314

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575																	
11		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3119	3	640	9	N	582	658	1			240
12		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3195	3	708	9	N	644	528	1			356
01		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	4639	3	692	9	N	629	878	1			107
02		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	3808	3	624	9	N	567	507	1			167
03		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	3746	3	657	9	N	597	664	1			100
04		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	3974	3	617	9	N	561	489	1			172

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581																	
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	89	3	100	9	N	91	704	1			110
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	102	3	65	9	N	59					169
01		248 N	164	-0-	-84	-0-	111	3	53	9	N	48					217
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	392	3	68	9	N	62					279
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	226	3	90	9	N	82					361
04		3000 N	4173	-0-	1173	-0-	3974	3	199	9	N	181	181	1			361

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450																	
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					169
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					169
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	40	3	6	9	N	5					174
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					174
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	81	3	3	9	N	3					177
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					177

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1415	3	85	9	N	254
12		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2006	3	72	9	N	319
01		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2017	3	88	9	N	220
02		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1794	3	77	9	N	119
03		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1877	3	72	9	N	184
04		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1756	3	57	9	N	62
BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728												
11		4110 X	3585	-0-	-525	-0-	2536	3	1049	9	N	292
12		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	3999	3	1195	9	N	169
01		4712 X	4386	-0-	-326	-0-	3201	3	1185	9	N	543
02		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	4399	3	1129	9	N	170
03		5208 X	4195	-0-	-1013	-0-	3133	3	1062	9	N	89
04		5040 X	3762	-0-	-1278	-0-	2795	3	967	9	N	82
CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514												
11		651 N	651	-0-	-0-	-0-	333	3	318	9	N	605
12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	360	3	199	9	N	249
01		434 N	389	-0-	-45	-0-	314	3	75	9	N	317
02		638 N	492	-0-	-146	-0-	230	3	262	9	N	200
03		558 N	497	-0-	-61	-0-	222	3	275	9	N	271
04		390 N	360	-0-	-30	-0-	166	3	194	9	N	266
PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700												
11		7230 X	6084	-0-	-1146	-0-	4455	3	1629	9	N	282
12		7471 X	6083	-0-	-1388	-0-	4389	3	1694	9	N	254
01		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	5875	3	1675	9	N	344
02		8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	6591	3	1542	9	N	139
03		8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	6522	3	1559	9	N	200
04		7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	6039	3	1494	9	N	157
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425												
11		6030 X	5474	-0-	-556	-0-	5107	3	367	9	N	352
12		6045 X	5227	-0-	-818	-0-	4904	3	323	9	N	287
01		5921 X	5044	-0-	-877	-0-	4662	3	382	9	N	284
02		5481 X	4679	-0-	-802	-0-	4340	3	339	9	N	237
03		5642 X	4902	-0-	-740	-0-	4565	3	337	9	N	189
04		5460 X	4626	-0-	-834	-0-	4286	3	340	9	N	160
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456												
11		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	134
12		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	134
01		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	134
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134
03		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1227	3	176	9	N	294
04		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	2446	3	1156	9	N	122
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370												
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	200
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	200
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	200
02		29 N	14	-0-	-15	-0-	14	3			N	200
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	200
04		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	200

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	5905	3	1244	9	N	1131	1367	1		359	
12		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	4433	3	1287	9	N	1170	848	1		681	
01		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	3943	3	1155	9	N	1050	1434	1		297	
02		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	2586	3	1118	9	N	1016	885	1		428	
03		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	4160	3	1119	9	N	1017	1220	1		225	
04		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	4802	3	1033	9	N	939	885	1		279	

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912																	
11		595 N	595	-0-	-0-	-0-	589	3	6	9	N	5				319	
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	447	3	152	9	N	138	178	1		279	
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	393	3	57	9	N	52				331	
02		580 N	449	-0-	-131	-0-	304	3	145	9	N	132	177	1		286	
03		589 N	156	-0-	-433	-0-	133	3	23	9	N	21	180	1		127	
04		450 N	314	-0-	-136	-0-	121	3	193	9	N	175				302	

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690																	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751																	
11		847 N	847	-0-	-0-	-0-	687	3	160	9	N	145	180	1		69	
12		651 N	79	-0-	-572	-0-	56	3	23	9	N	21				90	
01		248 N	52	-0-	-196	-0-	52	3			N	-0-				90	
02		812 N	35	-0-	-777	-0-	35	3			N	-0-				90	
03		93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-				90	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				90	

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236																	
11		2220 N	1498	-0-	-722	-0-	881	3	617	9	Y	561	725	1		79	
12		1581 N	942	-0-	-639	-0-	210	3	732	9	Y	665	366	1		378	
01		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1220	3	817	9	Y	743	959	1		162	
02		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	974	3	645	9	Y	586	610	1		138	
03		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1417	3	376	9	Y	342	365	1		115	
04		1980 X	1750	-0-	-230	-0-	1362	3	388	9	Y	353	356	1		112	

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226																	
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	40	3	6	9	N	5				198	
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	40	3	9	9	N	8				206	
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	18	3	8	9	N	7				213	
02		58 N	48	-0-	-10	-0-	41	3	7	9	N	6				219	
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	37	3	4	9	N	4				223	
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	37	3	3	9	N	3				226	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2591 3	426 9	N	387	358 1	615
12		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2572 3	422 9	N	384	351 1	648
01		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	2841 3	520 9	N	473	710 1	411
02		2929 X	1939	-0-	-990	-0-	1541 3	398 9	N	362	178 1	595
03		3131 X	2057	-0-	-1074	-0-	1690 3	367 9	N	334	520 1	409
04		3180 X	2634	-0-	-546	-0-	2157 3	477 9	N	434	529 1	314

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041												
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		215
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		215
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		215
02		145 N	73	-0-	-72	-0-	69 3	4 9	N	4		219
03		93 N	5	-0-	-88	-0-	2 3	3 9	N	3		222
04		90 N	2	-0-	-88	-0-	2 3		N	-0-		222

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772												
11		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	4636 3	752 9	N	684	712 1	271
12		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	3863 3	712 9	N	647	517 1	401
01		4433 X	3950	-0-	-483	-0-	3231 3	719 9	N	654	900 1	155
02		4959 X	3570	-0-	-1389	-0-	2858 3	712 9	N	647	535 1	267
03		5301 X	3189	-0-	-2112	-0-	2459 3	730 9	N	664	729 1	202
04		5130 X	3294	-0-	-1836	-0-	2580 3	714 9	N	649	697 1	154

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803												
11		3000 N	3535	-0-	535	535	2808 3	727 9	N	661	1065 1	140
12		2927 N	2392	-0-	-535	-0-	1724 3	668 9	N	607	356 1	391
01		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	654	903 1	142
02		1537 X	-0-	-0-	-1537	-0-			N	637	540 1	239
03		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1238 3	738 9	N	671	706 1	204
04		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	1355 3	655 9	N	595	701 1	98

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356												
11		1890 N	1149	-0-	-741	-0-	854 3	295 9	Y	268	346 1	38
12		1395 N	540	-0-	-855	-0-	191 3	349 9	Y	317	175 1	180
01		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1065 3	391 9	Y	355	458 1	77
02		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	974 3	308 9	Y	280	291 1	66
03		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1370 3	438 9	Y	398	353 1	111
04		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1366 3	394 9	Y	358	357 1	112

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442												
11		180 N	125	-0-	-55	-0-	86 3	39 9	N	35	179 1	152
12		62 N	19	-0-	-43	-0-	16 3	3 9	N	3		155
01		217 N	126	-0-	-91	-0-	14 3	112 9	N	102		257
02		116 N	64	-0-	-52	-0-	11 3	53 9	N	48	176 1	129
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	50 3	36 9	N	33		162
04		120 N	99	-0-	-21	-0-	46 3	53 9	N	48		210

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075												
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		N	-0-		183
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		183
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		183
02		116 N	102	-0-	-14	-0-	102 3		N	-0-		183
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	181 3	7 9	N	6		189
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		189

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		390 N	338	-0-	-52	-0-	231 3	107 9	N	97			205
12		465 N	153	-0-	-312	-0-	153 3		N	-0-			205
01		682 N	680	-0-	-2	-0-	680 3		N	-0-			205
02		319 N	62	-0-	-257	-0-	61 3	1 9	N	1	176 1		30
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	484 3	202 9	N	184			214
04		660 N	496	-0-	-164	-0-	424 3	72 9	N	65	150 1		129

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875													
11		9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	8643 3	528 9	N	480	530 1		212
12		9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	8779 3	537 9	N	488	354 1		346
01		8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	8408 3	507 9	N	461	700 1		107
02		8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	7933 3	488 9	N	444	349 1		202
03		9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	8588 3	521 9	N	474	527 1		149
04		8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	8010 3	496 9	N	451	333 1		267

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675													
11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1094 3	208 9	N	189	333 1		195
12		589 N	450	-0-	-139	-0-	227 3	223 9	N	203	173 1		225
01		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1113 3	196 9	N	178	184 1		219
02		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	875 3	196 9	N	178	172 1		225
03		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2005 3	189 9	N	172	335 1		62
04		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2372 3	217 9	N	197	172 1		87

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706													
11		210 N	57	-0-	-153	-0-	57 3		N	-0-			162
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	238 3	286 9	N	260	355 1		67
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	201 3	110 9	N	100			167
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	109 3	65 9	N	59	176 1		50
03		527 N	237	-0-	-290	-0-	158 3	79 9	N	72			122
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	289 3	167 9	N	152	167 1		107

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300													
11		777 N	777	-0-	-0-	-0-	547 3	230 9	N	209			436
12		682 N	520	-0-	-162	-0-	398 3	122 9	N	111	353 1		194
01		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	902 3	261 9	N	237			431
02		754 N	705	-0-	-49	-0-	531 3	174 9	N	158	344 1		245
03		527 N	464	-0-	-63	-0-	317 3	147 9	N	134	169 1		210
04		990 N	762	-0-	-228	-0-	503 3	259 9	N	235	176 1		269

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608													
11		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	3577 3	949 9	N	863	899 1		296
12		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	2834 3	975 9	N	886	721 1		461
01		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	2448 3	971 9	N	883	1072 1		272
02		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	3382 3	906 9	N	824	901 1		195
03		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	3628 3	954 9	N	867	895 1		167
04		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	3463 3	915 9	N	832	874 1		125

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
11		990 N	836	-0-	-154	-0-	643	3	193	9	N	175	180	1	324
12		976 N	976	-0-	-0-	-0-	818	3	158	9	N	144	181	1	287
01		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	961	3	176	9	N	160	180	1	267
02		812 N	326	-0-	-486	-0-	187	3	139	9	N	126	176	1	217
03		961 N	382	-0-	-579	-0-	207	3	175	9	N	159	172	1	204
04		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1055	3	180	9	N	164	139	1	229

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821															
11		6540 X	6104	-0-	-436	-0-	5663	3	441	9	N	401	530	1	170
12		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	5998	3	484	9	N	440	169	1	441
01		7037 X	6478	-0-	-559	-0-	5980	3	498	9	N	453	719	1	175
02		6583 X	6146	-0-	-437	-0-	5672	3	474	9	N	431	511	1	95
03		7037 X	6317	-0-	-720	-0-	5801	3	516	9	N	469	344	1	220
04		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	5988	3	531	9	N	483	524	1	179

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219															
11		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1498	3	299	9	N	272	182	1	187
12		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1107	3	315	9	N	286	186	1	287
01		1395 N	679	-0-	-716	-0-	442	3	237	9	N	215	362	1	140
02		1682 N	1190	-0-	-492	-0-	863	3	327	9	N	297	359	1	78
03		1426 N	636	-0-	-790	-0-	363	3	273	9	N	248	181	1	145
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	228	179	1	194

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993															
11		7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	5792	3	1693	9	N	1539	1780	1	202
12		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	4754	3	1627	9	N	1479	1424	1	257
01		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	5203	3	1504	9	N	1367	1427	1	197
02		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	5432	3	1271	9	N	1155	1253	1	99
03		7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	5882	3	1403	9	N	1275	1073	1	301
04		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	4836	3	1231	9	N	1119	1240	1	180

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750															
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	200	3	44	9	N	40			317
12		248 N	106	-0-	-142	-0-	62	3	44	9	N	40			357
01		403 N	391	-0-	-12	-0-	307	3	84	9	N	76			433
02		232 N	10	-0-	-222	-0-	2	3	8	9	N	7	168	1	272
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	121	3	66	9	N	60			332
04		390 N	237	-0-	-153	-0-	176	3	61	9	N	55	170	1	217

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200															
11		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	1886	3	516	9	N	469	540	1	109
12		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	1940	3	508	9	N	462	352	1	219
01		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	1766	3	569	9	N	517	718	1	18
02		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1295	3	485	9	N	441	355	1	104
03		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	1845	3	525	9	N	477	531	1	50
04		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1285	3	486	9	N	442	368	1	124

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252															
11		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1656	3	88	9	N	80			356
12		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1256	3	73	9	N	66	177	1	245
01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1188	3	83	9	N	75	183	1	137
02		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1040	3	83	9	N	75			212
03		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1025	3	88	9	N	80	160	1	132
04		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1936	3	96	9	N	87			219

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		9750 X	9530	-0-	-220	-0-	9100 3	430 9	N	391	362 1	194
12		10075 X	8401	-0-	-1674	-0-	8003 3	398 9	N	362	182 1	374
01		9951 X	7335	-0-	-2616	-0-	7042 3	293 9	N	266	510 1	130
02		9251 X	7502	-0-	-1749	-0-	7094 3	408 9	N	371	347 1	154
03		9858 X	9590	-0-	-268	-0-	9168 3	422 9	N	384	376 1	162
04		9540 X	9226	-0-	-314	-0-	8842 3	384 9	N	349	359 1	152

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320												
11		17032 X	17032	-0-	-0-	-0-	15808 3	1224 9	N	1113	1248 1	269
12		17608 X	16431	-0-	-1177	-0-	15312 3	1119 9	N	1017	1054 1	232
01		18166 X	15250	-0-	-2916	-0-	13962 3	1288 9	N	1171	1223 1	180
02		16994 X	13263	-0-	-3731	-0-	12255 3	1008 9	N	916	896 1	200
03		18166 X	14287	-0-	-3879	-0-	13169 3	1118 9	N	1016	1046 1	170
04		17040 X	14572	-0-	-2468	-0-	13486 3	1086 9	N	987	895 1	262

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627												
11		2160 N	226	-0-	-1934	-0-	6 3	220 9	N	200	179 1	160
12		1891 N	323	-0-	-1568	-0-	137 3	186 9	N	169	180 1	149
01		1147 N	818	-0-	-329	-0-	566 3	252 9	N	229	181 1	197
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	234 3	166 9	N	151	178 1	170
03		993 N	993	-0-	-0-	-0-	770 3	223 9	N	203	181 1	192
*04		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1070 3	248 9	N	225	370 1	47

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935												
11		832 N	832	-0-	-0-	-0-	625 3	207 9	N	188		404
12		1147 N	923	-0-	-224	-0-	684 3	239 9	N	217	537 1	84
01		837 N	666	-0-	-171	-0-	468 3	198 9	N	180		264
02		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	925 3	294 9	N	267		531
03		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1262 3	520 9	N	473	530 1	474
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	176	176 1	474

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455												
11		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3604 3	199 9	N	181	363 1	170
12		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4478 3	252 9	N	229	177 1	222
01		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3729 3	221 9	N	201	183 1	240
02		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3502 3	193 9	N	175	175 1	240
03		4650 X	4261	-0-	-389	-0-	4043 3	218 9	N	198	358 1	80
04		4500 X	3292	-0-	-1208	-0-	3114 3	178 9	N	162		242

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815												
11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	491 3	105 9	N	95		511
12		553 N	553	-0-	-0-	-0-	436 3	117 9	N	106	346 1	271
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	567 3	116 9	N	105		376
02		697 N	697	-0-	-0-	-0-	644 3	53 9	N	48	179 1	245
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	598 3	45 9	N	41		286
04		570 N	529	-0-	-41	-0-	446 3	83 9	N	75		361

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486												
11		13064 X	13064	-0-	-0-	-0-	12164 3	900 9	N	818	878 1	264
12		12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	12041 3	781 9	N	710	530 1	444
01		12431 X	9864	-0-	-2567	-0-	9120 3	744 9	N	676	672 1	448
02		12615 X	11559	-0-	-1056	-0-	10684 3	875 9	N	795	902 1	341
03		13485 X	11979	-0-	-1506	-0-	11065 3	914 9	N	831	895 1	277
04		13050 X	11367	-0-	-1683	-0-	10547 3	820 9	N	745	720 1	302

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		2880 X	2721	-0-	-159	-0-	1782 3	939 9	N	854	904 1	249
12		2883 X	2330	-0-	-553	-0-	1395 3	935 9	N	850	889 1	210
01		2883 X	2672	-0-	-211	-0-	1729 3	943 9	N	857	885 1	182
02		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	1743 3	936 9	N	851	719 1	314
03		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	2318 3	961 9	N	874	896 1	292
*04		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	2432 3	960 9	N	873	1030 1	135

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276												
11		2670 X	2485	-0-	-185	-0-	2116 3	369 9	N	335	360 1	389
12		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2183 3	382 9	N	347	365 1	371
01		2542 X	2529	-0-	-13	-0-	2173 3	356 9	N	324	361 1	334
02		2407 X	2348	-0-	-59	-0-	2007 3	341 9	N	310	330 1	314
03		2573 X	2569	-0-	-4	-0-	2224 3	345 9	N	314	357 1	271
04		2490 X	1976	-0-	-514	-0-	1665 3	311 9	N	283	165 1	389

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060												
11		3660 X	2185	-0-	-1475	-0-	1796 3	389 9	N	354	358 1	272
12		3503 X	1945	-0-	-1558	-0-	1562 3	383 9	N	348	363 1	257
01		2728 X	1352	-0-	-1376	-0-	942 3	410 9	N	373	530 1	100
02		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	1970 3	405 9	N	368	364 1	104
03		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4192 3	441 9	N	401	345 1	160
*04		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	2745 3	374 9	N	340	353 1	147

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292255 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 12580 PERF.13250 - 18830												
11		17820 X	13605	-0-	-4215	-0-	10591 3	3014 9	N	2740	2656 1	281
12		17081 X	13125	-0-	-3956	-0-	9915 3	3210 9	N	2918	2820 1	379
01		15593 X	12907	-0-	-2686	-0-	9802 3	3105 9	N	2823	2821 1	381
02		14326 X	11236	-0-	-3090	-0-	8519 3	2717 9	N	2470	2465 1	386
03		14849 X	10634	-0-	-4215	-0-	7953 3	2681 9	N	2437	2304 1	519
04		13620 X	10020	-0-	-3600	-0-	7624 3	2396 9	N	2178	2436 1	261

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293947 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13255 - 20780												
11		9360 X	8699	-0-	-661	-0-	6530 3	2169 9	N	1972	1974 1	220
12		9579 X	9226	-0-	-353	-0-	7044 3	2182 9	N	1984	1780 1	424
01		8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	6196 3	1826 9	N	1660	1982 1	102
02		8410 X	6326	-0-	-2084	-0-	4794 3	1532 9	N	1393	1241 1	254
03		9238 X	5805	-0-	-3433	-0-	5805 3		N		-0-	254
04		8940 X	5271	-0-	-3669	-0-	5271 3		N	-0-		254

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 2H RRCID -> 294622 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14108 PERF.14580 - 21553												
11		61320 X	47337	-0-	-13983	-0-	41584 3	5753 9	Y	5230	5509 1	94
12		59303 X	44885	-0-	-14418	-0-	39124 3	5761 9	Y	5237	4911 1	420
01		56761 X	44938	-0-	-11823	-0-	39338 3	5600 9	Y	5091	5367 1	144
02		52171 X	39965	-0-	-12206	-0-	34996 3	4969 9	Y	4517	4411 1	250
03		47709 X	41685	-0-	-6024	-0-	36629 3	5056 9	Y	4596	4550 1	296
04		46170 X	38986	-0-	-7184	-0-	34269 3	4717 9	Y	4288	4311 1	273

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 3H RRCID -> 294623 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14376 PERF.14724 - 20995												
11		93090 X	73041	-0-	-20049	-0-	70659 3	2382 9	Y	2165	2270 1	39
12		93124 X	68594	-0-	-24530	-0-	66307 3	2287 9	Y	2079	1951 1	167
01		87668 X	68858	-0-	-18810	-0-	66669 3	2189 9	Y	1990	2116 1	41
02		79692 X	61211	-0-	-18481	-0-	59311 3	1900 9	Y	1727	1699 1	69
03		77717 X	62227	-0-	-15490	-0-	60272 3	1955 9	Y	1777	1733 1	113
04		73050 X	58112	-0-	-14938	-0-	56388 3	1724 9	Y	1567	1580 1	100

BRYANS MILL (SMACKOVER)			12735 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.			828880									
BRYANS MILL UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	015793	COMPL. DATE	07/25/1962	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	10142 - 10152
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT SWD			WELL #:	14	RRCID ->	015800	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	4550 - 4930
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	015803	COMPL. DATE	07/14/1961	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10250 - 10258
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT			WELL #:	4WS	RRCID ->	095548	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	4802 - 5260
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT			WELL #:	3R	RRCID ->	102824	COMPL. DATE	08/11/1982	TOTAL DEPTH	4962	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD			WELL #:	1	RRCID ->	140269	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	3360 X	2484	-0-	-876	-0-	2484	3	N	-0-			-0-
12	2294 X	1024	-0-	-1270	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
01	2418 X	862	-0-	-1556	-0-	862	3	N	-0-			-0-
02	2407 X	862	-0-	-1545	-0-	862	3	N	-0-			-0-
03	2573 X	1143	-0-	-1430	-0-	1143	3	N	-0-			-0-
04	2490 X	836	-0-	-1654	-0-	836	3	N	-0-			-0-

BRYANS MILL UNIT			WELL #:	25	RRCID ->	167843	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10198 - 10268
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

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

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

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

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

11	2550 X	1671	-0-	-879	-0-	1671	3	N	-0-			-0-
12	2232 X	1590	-0-	-642	-0-	1590	3	N	-0-			-0-
01	2759 X	1373	-0-	-1386	-0-	1373	3	N	-0-			-0-
02	2581 X	1373	-0-	-1208	-0-	1373	3	N	-0-			-0-
03	2759 X	1371	-0-	-1388	-0-	1371	3	N	-0-			-0-
04	1680 X	1233	-0-	-447	-0-	1233	3	N	-0-			-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277

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

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

11	10200 X	9460	-0-	-740	-0-	9383	2	77	9	N	70	199
12	10540 X	8476	-0-	-2064	-0-	8362	2	114	9	N	104	303
01	9486 X	5425	-0-	-4061	-0-	5401	2	24	9	N	22	115
02	9135 X	6687	-0-	-2448	-0-	6618	2	69	9	N	63	124
03	9765 X	8737	-0-	-1028	-0-	8680	2	57	9	N	52	176
04	9450 X	9016	-0-	-434	-0-	8964	2	52	9	N	47	49

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

11	12330 X	11207	-0-	-1123	-0-	11067	2	140	9	N	127	279
12	12710 X	11377	-0-	-1333	-0-	11084	2	293	9	N	266	370
01	10788 X	7043	-0-	-3745	-0-	7007	2	36	9	N	33	329
02	10846 X	9628	-0-	-1218	-0-	9585	2	43	9	N	39	103
03	11594 X	9453	-0-	-2141	-0-	9337	2	116	9	N	105	208
04	11220 X	10548	-0-	-672	-0-	10452	2	96	9	N	87	119

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

CCB (COTTON VALLEY)		14212 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
EAGLE OIL & GAS CO.		238634								
MCCANTS		WELL #:	1	RRCID ->	256666	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	11738 PERF.11480 - 11484	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

SICKEL		WELL #:	1	RRCID ->	260004	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12180 PERF.10832 - 10843	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

CAMP WORTH (JAMES LIME)		15138 300		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: SAN AUGUSTINE			
COMMON DISPOSAL, LLC		169728								
COMMON SWD		WELL #:	1	RRCID ->	242507	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 4962 - 5040	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

COMMON SWD		WELL #:	2	RRCID ->	262073	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	5840 PERF. 5510 - 5700	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CARBONDALE, N. (SMACKOVER)		15591 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BOWIE			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880								
ASHFORD, H. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	072957	COMPL. DATE	08/02/1977	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 9493 - 9512	
11	2347 N	549	-0-	-1798	-0-	65 3	484 9	Y	440 354 1 373	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	437 546 1 264		
01	589 N	566	-0-	-23	-0-	68 3	498 9	Y	453 366 1 351	
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	68 3	498 9	Y	453 366 1 351	
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	194 3	461 9	Y	419 528 1 220	
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	184 3	488 9	Y	444 360 1 304	

CARTHAGE		16032 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA			
BRAHMA SERVICES LLC		088530								
BLAND LAKE 1 SWD		WELL #:	1	RRCID ->	296621	COMPL. DATE	07/05/2023	TOTAL DEPTH	5466 PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE		//CONT.//		16032 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA					
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC				101691									
LONGBRANCH DISPOSAL				WELL #:	1	RRCID ->	244546	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5060 - 5147
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CHEVRON U. S. A. INC.				148113		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
WERNER-GOODSON				WELL #:	1	RRCID ->	292799	COMPL. DATE	02/16/1951	TOTAL DEPTH	6167	PERF.	5088 - 6118
11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3			N	-0-	-0-	
12		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3			N	-0-	-0-	
01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3			N	-0-	-0-	
02		696 N	675	-0-	-21	-0-	675 3			N	-0-	-0-	
03		775 N	717	-0-	-58	-0-	717 3			N	-0-	-0-	
04		810 N	656	-0-	-154	-0-	656 3			N	-0-	-0-	

TGNR EAST TEXAS LLC				850990		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1				WELL #:	2 C	RRCID ->	285840	COMPL. DATE	01/10/1948	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5906 - 6096
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3			Y	-0-	-0-	
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3			Y	-0-	-0-	
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3			Y	-0-	-0-	
02		261 N	207	-0-	-54	-0-	207 3			Y	-0-	-0-	
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3			Y	-0-	-0-	
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3			Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (BLOSSOM)				16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY				085408									
CARTHAGE GAS UNIT 11				WELL #:	1	RRCID ->	277556	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	1897 - 1900
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
SHAW HEIRS				WELL #:	1-A	RRCID ->	178305	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	2592	PERF.	2506 - 2510
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
CALLOW 2 UNIT				WELL #:	6 U	RRCID ->	175242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	2122 - 2150
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
HARLETON OIL & GAS INC. 357165													
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3		N	-0-			-0-
12		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		N	-0-			-0-
01		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		N	-0-			-0-
02		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3		N	-0-			-0-
03		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3		N	-0-			-0-
04		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3		N	-0-			-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757													
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042													
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-			41
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		Y	-0-			41
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-			41
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-			41
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		Y	-0-			41
04		90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2		Y	-0-			41

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDRON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990													
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072													
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		N	-0-			-0-
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			-0-
01		12 N	8	-0-	-4	-0-	8 3		N	-0-			-0-
02		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-			-0-
03		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-			-0-
04		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
KYLE, J.R.		WELL #:		8	RRCID ->	153450	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2064 - 2098				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	181273	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	2124	PERF. 2054 - 2104				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (BRUSTER)		16032 087		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
CARTHAGE UNIT		WELL #:		12 U	RRCID ->	029603	COMPL. DATE	01/08/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3871 - 3882				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (CHADWICK)		16032 132		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		850990													
CGU 28		WELL #:		6 C	RRCID ->	135383	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 6552 - 6562				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2)		16032 134		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		085408													
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	170898	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 6436 - 6448				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TGNR EAST TEXAS LLC		850990													
CGU 13		WELL #:		5	RRCID ->	127575	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6272 - 6325				
11	1650 X	1426	-0-	-224	-0-	1426	3			N	-0-				-0-
12	1705 X	1645	-0-	-60	-0-	1645	3			N	-0-				-0-
01	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-				-0-
02	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-				-0-
03	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-				-0-
04	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2)		//CONT.//		16032 134	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 6		WELL #:		10 C	RRCID ->	151189	COMPL. DATE	08/12/1994	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	6152 - 6153
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CGU 7		WELL #:		6 C	RRCID ->	166942	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	6332 - 6336
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		16032 174		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AC EXPLORATION, LLC		003645										
CHADWICK		WELL #:		3	RRCID ->	214459	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	8719 - 9708
11	1320 N	900	-0-	-420	-0-	897 2	3 9	N	3			80
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	879 2	4 9	N	4			84
01	1023 N	286	-0-	-737	-0-	285 2	1 9	N	1			85
02	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			85
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			85
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1682 2	66 9	N	60			145

CHADWICK		WELL #:		4	RRCID ->	220937	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8782 - 9700
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1011 2	43 9	N	39			106
12	1612 N	1137	-0-	-475	-0-	1135 2	2 9	N	2			108
01	1116 N	343	-0-	-773	-0-	341 2	2 9	N	2			110
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-			N	-0-			110
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			110
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-			110

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
WIENER, W.B. ET AL		WELL #:		1 D	RRCID ->	076834	COMPL. DATE	07/02/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8615 - 8894
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	081384	COMPL. DATE	03/12/1979	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	9094 - 9482
11	300 N	226	-0-	-74	-0-	14 1	212 3	Y	-0-			-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	18 1	269 3	Y	-0-			-0-
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	20 1	253 3	Y	-0-			-0-
02	232 N	205	-0-	-27	-0-	14 1	191 3	Y	-0-			-0-
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	17 1	238 3	Y	-0-			-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	11 1	344 3	Y	-0-		-0-
12		279 N	186	-0-	-93	-0-	6 1	180 3	Y	-0-		-0-
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	12 1	345 3	Y	-0-		-0-
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	20 1	555 3	Y	-0-		-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	9 1	255 3	Y	-0-		-0-
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		-0-

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510												
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	23 1	356 3	Y	-0-		-0-
12		217 N	126	-0-	-91	-0-	8 1	118 3	Y	-0-		-0-
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	12 1	155 3	Y	-0-		-0-
02		377 N	362	-0-	-15	-0-	25 1	337 3	Y	-0-		-0-
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	26 1	363 3	Y	-0-		-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514												
11		1560 N	944	-0-	-616	-0-	58 1	886 3	Y	-0-		-0-
12		1674 N	520	-0-	-1154	-0-	33 1	487 3	Y	-0-		-0-
01		1519 N	847	-0-	-672	-0-	62 1	785 3	Y	-0-		-0-
02		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	113 1	1506 3	Y	-0-		-0-
03		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	119 1	1637 3	Y	-0-		-0-
04		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540												
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536												
11		1470 N	1278	-0-	-192	-0-	73 1	1119 3	Y	78	66 1	20
							86 9					
12		1519 N	1360	-0-	-159	-0-	83 1	1205 3	Y	65	66 1	19
							72 9					
01		1426 N	1127	-0-	-299	-0-	82 1	1044 3	Y	1	20 1	-0-
							1 9					
02		1247 N	1087	-0-	-160	-0-	76 1	1010 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
03		1364 N	1194	-0-	-170	-0-	81 1	1112 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
04		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2024																

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

11	3900 X	3832	-0-	-68	-0-	232	1	3571	3	Y	26	20	1			7
12	3844 X	3471	-0-	-373	-0-	222	1	3226	3	Y	21	22	1			6
01	3813 X	1097	-0-	-2716	-0-	78	1	998	3	Y	19	18	1			7
02	3712 X	31	-0-	-3681	-0-	21	9									
03	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-	2	1	25	3	Y	4	10	1			1
04	3840 X NO RPT	-0-	-0-	-3840	-0-	4	9									-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	771 X	771	-0-	-0-	-0-	752	3	19	9	Y	17	12	1			5
01	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1044	3	29	9	Y	26	21	1			10
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	971	3	26	9	Y	24	27	1			7
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1323	3	39	9	Y	35	32	1			10
04	1050 N NO RPT	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

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

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

11	1620 N	1356	-0-	-264	-0-	68	1	1288	3	Y	-0-					-0-
12	1612 N	1295	-0-	-317	-0-	71	1	1224	3	Y	-0-					-0-
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	70	1	1195	3	Y	-0-					-0-
02	1305 N	1148	-0-	-157	-0-	58	1	1090	3	Y	-0-					-0-
03	1302 N	998	-0-	-304	-0-	43	1	955	3	Y	-0-					-0-
04	1230 N NO RPT	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	88 1	1357 3	Y	-0-			-0-
12		1643 N	1176	-0-	-467	-0-	76 1	1100 3	Y	-0-			-0-
01		1488 N	1362	-0-	-126	-0-	99 1	1263 3	Y	-0-			-0-
02		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	106 1	1410 3	Y	-0-			-0-
03		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	93 1	1283 3	Y	-0-			-0-
04		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT			-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779													
11		1770 X	1198	-0-	-572	-0-	45 1	1143 3	Y	9	9 1		4
							10 9						
12		1829 X	1172	-0-	-657	-0-	47 1	1115 3	Y	9	11 1		2
							10 9						
01		1705 X	1544	-0-	-161	-0-	64 1	1466 3	Y	13	10 1		5
							14 9						
02		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	70 1	1625 3	Y	12	15 1		2
							13 9						
03		1705 X	1514	-0-	-191	-0-	64 1	1439 3	Y	10	10 1		2
							11 9						
04		1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT			2

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661													
11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	25 1	475 3	Y	-0-			-0-
12		527 N	492	-0-	-35	-0-	27 1	465 3	Y	-0-			-0-
01		496 N	473	-0-	-23	-0-	26 1	447 3	Y	-0-			-0-
02		493 N	485	-0-	-8	-0-	25 1	460 3	Y	-0-			-0-
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	24 1	527 3	Y	-0-			-0-
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534													
11		660 N	596	-0-	-64	-0-	36 1	560 3	Y	-0-			-0-
12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	43 1	631 3	Y	-0-			-0-
01		651 N	635	-0-	-16	-0-	46 1	589 3	Y	-0-			-0-
02		697 N	697	-0-	-0-	-0-	49 1	648 3	Y	-0-			-0-
03		682 N	622	-0-	-60	-0-	42 1	580 3	Y	-0-			-0-
04		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 110044		COMPL. DATE 02/16/1986		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 110045		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522			
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	-0-
12	341 N	204	-0-	-137	-0-	13	1	191	3	Y	-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	Y	-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	-0-
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	3	Y	-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 122937		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454			
11	510 X	403	-0-	-107	-0-	24	1	376	3	Y	3
12	496 X	467	-0-	-29	-0-	30	1	435	3	Y	2
01	496 X	466	-0-	-30	-0-	34	1	430	3	Y	2
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	416	3	Y	2
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	30	1	412	3	Y	3
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT

PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 4		RRCID -> 139093		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700			
11	3750 X	3443	-0-	-307	-0-	173	1	3262	3	Y	7
12	3906 X	2860	-0-	-1046	-0-	156	1	2696	3	Y	7
01	3906 X	3263	-0-	-643	-0-	180	1	3080	3	Y	3
02	3654 X	2058	-0-	-1596	-0-	104	1	1951	3	Y	3
03	3627 X	1733	-0-	-1894	-0-	74	1	1657	3	Y	2
04	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT

PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 5		RRCID -> 139103		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709			
11	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	119	1	2250	3	Y	4
12	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	139	1	2401	3	Y	4
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	121	1	2076	3	Y	5
02	2291 X	2025	-0-	-266	-0-	102	1	1919	3	Y	4
03	2542 X	2115	-0-	-427	-0-	91	1	2020	3	Y	4
04	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	510 X	262	-0-	-248	-0-	10	1	243	3	Y	8	9	1	3
						9	9							
12	527 X	458	-0-	-69	-0-	18	1	419	3	Y	19	17	1	5
						21	9							
01	465 X	443	-0-	-22	-0-	18	1	407	3	Y	16	15	1	6
						18	9							
02	477 X	477	-0-	-0-	-0-	19	1	441	3	Y	15	18	1	3
						17	9							
03	465 X	247	-0-	-218	-0-	10	1	230	3	Y	6	8	1	1
						7	9							
04	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			1

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459														
11	390 N	326	-0-	-64	-0-	10	1	314	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	434 N	109	-0-	-325	-0-	4	1	104	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
02	406 X	24	-0-	-382	-0-	1	1	22	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
04	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554														
11	960 N	945	-0-	-15	-0-	57	1	876	3	Y	11	9	1	3
						12	9							
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	66	1	954	3	Y	9	9	1	3
						10	9							
01	961 N	941	-0-	-20	-0-	68	1	864	3	Y	8	8	1	3
						9	9							
02	928 N	905	-0-	-23	-0-	63	1	833	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	71	1	976	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			3

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728														
11	562 X	562	-0-	-0-	-0-	21	1	526	3	Y	14	10	1	6
						15	9							
12	284 X	284	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	5	10	1	1
						6	9							
01	492 X	492	-0-	-0-	-0-	20	1	461	3	Y	10	7	1	4
						11	9							
02	551 N	269	-0-	-282	-0-	11	1	254	3	Y	4	7	1	1
						4	9							
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	12	1	260	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
RITTER UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 143909			COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 9065 - 9390		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

SMITH, J. J.			WELL #:		1	RRCID -> 144134			COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	9540 PERF. 9255 - 9340		
11	2190 N	617	-0-	-1573	-0-	616	3	1	9	Y	1			3
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1686	3	7	9	Y	6	4	1	5
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1698	3	4	9	Y	4	4	1	5
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1261	3	11	9	Y	10	8	1	7
03	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	1589	3	8	9	Y	7	4	1	10
04	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT			10

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 145587			COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	9840 PERF. 8570 - 9714		
11	2070 N	1946	-0-	-124	-0-	98	1	1844	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
12	2325 N	1995	-0-	-330	-0-	109	1	1880	3	Y	5	6	1	1
						6	9							
01	1984 N	1858	-0-	-126	-0-	102	1	1749	3	Y	6	5	1	2
						7	9							
02	1885 N	1798	-0-	-87	-0-	91	1	1701	3	Y	5	6	1	1
						6	9							
03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	95	1	2129	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
04	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			1

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 145588			COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 8576 - 9731		
11	1680 N	1615	-0-	-65	-0-	58	1	1476	3	Y	74	68	1	32
						81	9							
12	1736 N	1705	-0-	-31	-0-	66	1	1554	3	Y	77	90	1	19
						85	9							
01	1736 N	1539	-0-	-197	-0-	61	1	1388	3	Y	82	70	1	31
						90	9							
02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	72	1	1689	3	Y	73	90	1	14
						80	9							
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	77	1	1707	3	Y	73	72	1	15
						80	9							
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT			15

SMITH, J. J.			WELL #:		103-L	RRCID -> 147327			COMPL. DATE	09/30/1993	TOTAL DEPTH	9522 PERF. 9080 - 9434		
11	630 N	465	-0-	-165	-0-	444	3	21	9	Y	19			149
12	496 N	336	-0-	-160	-0-	325	3	11	9	Y	10			159
01	713 N	371	-0-	-342	-0-	354	3	17	9	Y	15			174
02	464 N	386	-0-	-78	-0-	369	3	17	9	Y	15			189
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	Y	1			190
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			190

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		53	RRCID -> 147763			COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8520 - 9660			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		330 N	278	-0-	-52	-0-	16 1	242 3	Y	18		16 1		5	
							20 9								
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	21 1	302 3	Y	20		19 1		6	
							22 9								
01		310 N	300	-0-	-10	-0-	20 1	258 3	Y	20		18 1		8	
							22 9								
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	21 1	280 3	Y	17		20 1		5	
							19 9								
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	21 1	292 3	Y	27		24 1		8	
							30 9								
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y		NO RPT			8	

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT		WELL #:		1-L	RRCID -> 148258			COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8840 - 9188			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				111	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				111	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				111	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				111	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				111	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				111	

RITTER UNIT 1		WELL #:		102	RRCID -> 148958			COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH	9522	PERF. 6066 - 6128			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

SMITH, J. J.		WELL #:		4	RRCID -> 149744			COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH	9570	PERF. 9064 - 9458			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

BLEAKLEY, P. J.		WELL #:		3	RRCID -> 151064			COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH	9342	PERF. 9104 - 9216			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 151562	COMPL. DATE 09/02/1994	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 9344	- 9498			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	261 X	261	-0-	-0-	-0-	12 1	245 3	Y	4	4 1	5
						4 9					
12	258 X	258	-0-	-0-	-0-	13 1	235 3	Y	9	4 1	10
						10 9					
01	186 X	153	-0-	-33	-0-	6 1	141 3	Y	5	10 1	5
						6 9					
02	261 N	163	-0-	-98	-0-	7 1	152 3	Y	4	7 1	2
						4 9					
03	248 N	164	-0-	-84	-0-	7 1	153 3	Y	4		6
						4 9					
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		6

BLEAKLEY, P.J.		WELL #: 2		RRCID -> 151798	COMPL. DATE 06/29/1994	TOTAL DEPTH 9472	PERF. 9236	- 9354			
11	2220 X	1121	-0-	-1099	-0-	1082 2	39 9	Y	35		103
						1056 2		Y	-0-		103
01	2201 X	1153	-0-	-1048	-0-	1127 2	26 9	Y	24		127
						968 2	14 9	Y	13		140
02	1073 N	982	-0-	-91	-0-	780 2	68 9	Y	62	170 1	32
								Y	NO RPT		32
03	1054 N	848	-0-	-206	-0-						
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-						

BLEAKLEY, P.J.		WELL #: 1		RRCID -> 151800	COMPL. DATE 03/05/1994	TOTAL DEPTH 9598	PERF. 9138	- 9470			
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	667 2	2 9	Y	2		4
						688 2		Y	-0-		4
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	687 2	1 9	Y	1		5
						842 2	1 9	Y	1		6
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	938 2	3 9	Y	3	9 1	-0-
								Y	NO RPT		-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-						
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-						
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-						

FROST-PARKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152314	COMPL. DATE 10/13/1994	TOTAL DEPTH 9532	PERF. 9224	- 9338			
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	210 3	3 9	N	3		90
						228 3		N	-0-		90
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	291 3	15 9	N	14		104
						224 3	9 9	N	8		112
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	241 3	9 9	N	8		120
								N	NO RPT		120
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-						
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-						
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-						

SABINE ROYALTY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 152529	COMPL. DATE 11/19/1994	TOTAL DEPTH 9860	PERF. 8614	- 9450			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2024											

BRIGHTWELL		WELL #: 1		RRCID -> 152700	COMPL. DATE 12/27/1994	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 8962	- 9900			
11	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892 3		N	-0-		125
						2938 3		N	-0-		125
12	2945 N	2938	-0-	-7	-0-	2791 3		N	-0-		125
						2411 3		N	-0-		125
01	2945 N	2791	-0-	-154	-0-	2650 3		N	-0-		125
								N	-0-		125
02	2755 N	2411	-0-	-344	-0-			N	-0-		125
								N	-0-		125
03	2945 N	2650	-0-	-295	-0-			N	-0-		125
								N	NO RPT		125
04	2700 N	NO RPT	-0-	-2700	-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 N		17	-0-	-43		17 2			N	-0-					-0-
12	124 N		15	-0-	-109		15 2			N	-0-					-0-
01	135 N		135	-0-	-0-		135 2			N	-0-					-0-
02	100 N		100	-0-	-0-		100 2			N	-0-					-0-
03	110 N		110	-0-	-0-		110 2			N	-0-					-0-
04	120 N	NO RPT		-0-	-120					N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

11	1680 N	1248	-0-	-432	-0-	76 1	1172 3	Y		Y	-0-					-0-
12	1860 N	1071	-0-	-789	-0-	69 1	1002 3	Y		Y	-0-					-0-
01	1643 N	1055	-0-	-588	-0-	77 1	978 3	Y		Y	-0-					-0-
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	116 1	1539 3	Y		Y	-0-					-0-
03	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	146 1	2022 3	Y		Y	-0-					-0-
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2024

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

11	1350 N	593	-0-	-757	-0-	34 1	529 3	Y		Y	27	23	1			7
						30 9										
12	1426 N	580	-0-	-846	-0-	36 1	518 3	Y		Y	24	24	1			7
						26 9										
01	620 N	559	-0-	-61	-0-	39 1	495 3	Y		Y	23	21	1			9
						25 9										
02	580 N	487	-0-	-93	-0-	33 1	432 3	Y		Y	20	23	1			6
						22 9										
03	589 N	521	-0-	-68	-0-	33 1	454 3	Y		Y	31	28	1			9
						34 9										
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		1980 N	1927	-0-	-53	-0-	1914	3	13	9	N	12		82
12		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1983	3	24	9	N	22		104
01		1984 N	1948	-0-	-36	-0-	1906	3	42	9	N	38		142
02		1856 N	1833	-0-	-23	-0-	1813	3	20	9	N	18		160
03		2015 N	1983	-0-	-32	-0-	1968	3	15	9	N	14		174
04		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT		174

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

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

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

11	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	70	1	1326	3	Y	35	32	1	15
							39	9							
12	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	75	1	1293	3	Y	37	43	1	9
							41	9							
01	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	77	1	1323	3	Y	39	33	1	15
							43	9							
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	70	1	1319	3	Y	37	45	1	7
							41	9							
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	61	1	1362	3	Y	31	32	1	6
							34	9							
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	157054	COMPL. DATE	12/04/1995	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 9114 -	9512
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	4020 X	124	-0-	-3896	-0-	8 1	115 3	Y	1	1 1	-0-	
12	4154 X	145	-0-	-4009	-0-	1 9	133 3	Y	3	2 1	1	
01	2914 X	563	-0-	-2351	-0-	9 1	496 3	Y	25	16 1	10	
02	1624 X	322	-0-	-1302	-0-	3 9	270 3	Y	29	31 1	8	
03	379 X	379	-0-	-0-	-0-	39 1	303 3	Y	49	43 1	14	
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	28 9		Y	NO RPT		14	
						20 1						
						32 9						
						22 1						
						54 9						

MITCHELL, DOROTHEA T.		WELL #:		1	RRCID ->	157353	COMPL. DATE	12/28/1995	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 9370 -	9390
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		Y	-0-		55	
12	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	1286 3	7 9	Y	6		61	
01	1333 N	890	-0-	-443	-0-	890 3		Y	-0-		61	
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		Y	-0-		61	
03	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	1259 3		Y	-0-		61	
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		61	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		56-F	RRCID ->	158531	COMPL. DATE	02/25/1996	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 9085 -	9534
11	1140 N	1030	-0-	-110	-0-	62 1	948 3	Y	18	15 1	5	
12	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	20 9	1032 3	Y	16	16 1	5	
01	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	71 1	961 3	Y	15	14 1	6	
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	18 9	943 3	Y	14	16 1	4	
03	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	76 1	999 3	Y	21	19 1	6	
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	17 9		Y	NO RPT		6	
						71 1						
						15 9						
						72 1						
						23 9						

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	158532	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 9130 -	9532
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	27 1	409 3	Y	4	3 1	1	
12	434 N	394	-0-	-40	-0-	4 9	366 3	Y	3	3 1	1	
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	25 1	353 3	Y	3	3 1	1	
02	435 N	371	-0-	-64	-0-	3 9	342 3	Y	3	3 1	1	
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	28 1	337 3	Y	4	4 1	1	
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	26 1		Y	NO RPT		1	
						3 9						
						24 1						
						4 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 158988		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	26 1	404 3	Y	13	11 1	3
						14 9					
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	29 1	426 3	Y	11	11 1	3
						12 9					
01	465 N	445	-0-	-20	-0-	32 1	401 3	Y	11	10 1	4
						12 9					
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	30 1	399 3	Y	10	11 1	3
						11 9					
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	31 1	427 3	Y	15	14 1	4
						17 9					
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		4

PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 7		RRCID -> 159194		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 159283		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 8		RRCID -> 159462		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372			
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	3 1	65 3	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-	-0-	
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-	-0-	
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 159639		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 143		RRCID -> 159670		COMPL. DATE 07/13/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 170		RRCID -> 159671		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8153 - 9503	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1110 N	939	-0-	-171	-0-	55 1	853 3	Y	28	24 1		7
12	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	31 9	975 3	Y	24	24 1		7
01	1085 N	865	-0-	-220	-0-	26 9	778 3	Y	24	22 1		9
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	61 1	871 3	Y	21	24 1		6
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	26 9	1104 3	Y	32	29 1		9
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	66 1		Y	NO RPT			9
						23 9						
						80 1						
						35 9						

PARKER UNIT #3		WELL #: 9		RRCID -> 159815		COMPL. DATE 06/13/1996			TOTAL DEPTH 9809		PERF. 8560 - 9504	
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	63 1	1195 3	Y	58	49 1		26
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	64 9	1107 3	Y	68	77 1		17
01	1426 N	1269	-0-	-157	-0-	64 1	1141 3	Y	55	51 1		21
02	1276 N	701	-0-	-575	-0-	75 9	628 3	Y	36	50 1		7
03	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	67 1	985 3	Y	39	38 1		8
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-	61 9		Y	NO RPT			8
						40 9						
						44 1						
						43 9						

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 141		RRCID -> 160070		COMPL. DATE 07/23/1996			TOTAL DEPTH 9647		PERF. 8302 - 9535	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 116		RRCID -> 160358		COMPL. DATE 09/19/1996			TOTAL DEPTH 9645		PERF. 8256 - 9512	
11	3600 X	2044	-0-	-1556	-0-	202 1	1842 3	Y	-0-			-0-
12	3720 X	1766	-0-	-1954	-0-	138 1	1628 3	Y	-0-			-0-
01	3720 X	1551	-0-	-2169	-0-	163 1	1388 3	Y	-0-			-0-
02	4089 X	2520	-0-	-1569	-0-	332 1	2188 3	Y	-0-			-0-
03	3503 X	2327	-0-	-1176	-0-	306 1	2021 3	Y	-0-			-0-
04	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 160477		COMPL. DATE 12/06/1997			TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8268 - 9114	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 160493		COMPL. DATE 10/11/1996			TOTAL DEPTH 9640		PERF. 9126 - 9508	
11	2220 X	14	-0-	-2206	-0-	5 1	9 9	Y	8	10 1		2
12	2294 X	9	-0-	-2285	-0-	7 3	2 9	Y	2	3 1		1
01	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	161026	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 9124 - 9506
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WIENER, W.B. ET AL		WELL #:		D 2	RRCID ->	161251	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 9238 - 9245
11	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	3		Y	-0-	-0-
12	744 X	693	-0-	-51	-0-	693	3		Y	-0-	-0-
01	682 X	517	-0-	-165	-0-	517	3		Y	-0-	-0-
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		Y	-0-	-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	162175	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 8264 - 9508
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2024											

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		204	RRCID ->	162228	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 9142 - 9540
11	1588 X	213	-0-	-1375	-0-	13	1	200	3	Y	-0-
12	496 N	167	-0-	-329	-0-	11	1	156	3	Y	-0-
01	279 N	170	-0-	-109	-0-	12	1	158	3	Y	-0-
02	203 N	145	-0-	-58	-0-	10	1	135	3	Y	-0-
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	7	1	98	3	Y	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		142 F	RRCID ->	163449	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 8290 - 9524
11	4410 X	3367	-0-	-1043	-0-	206	1	3161	3	Y	-0-
12	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	243	1	3540	3	Y	-0-
01	3627 X	3578	-0-	-49	-0-	261	1	3317	3	Y	-0-
02	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	269	1	3572	3	Y	-0-
03	3782 X	3240	-0-	-542	-0-	219	1	3021	3	Y	-0-
04	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		90 F	RRCID ->	163638	COMPL. DATE	04/14/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 9174 - 9558
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		85 F	RRCID ->	163907	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 9112 - 9564
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	3	Y	-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	443	3	Y	-0-
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	29	1	373	3	Y	-0-
02	464 N	268	-0-	-196	-0-	19	1	249	3	Y	-0-
03	465 N	279	-0-	-186	-0-	19	1	260	3	Y	-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 147 F		RRCID -> 163909		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 178		RRCID -> 163910		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528								
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 91 F		RRCID -> 165636		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 125		RRCID -> 165665		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526								
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	91	1	1176	3	Y	11	9	1			3
						12	9									
12	1643 N	1109	-0-	-534	-0-	138	1	961	3	Y	9	9	1			3
						10	9									
01	1488 N	912	-0-	-576	-0-	103	1	800	3	Y	8	8	1			3
						9	9									
02	1247 N	411	-0-	-836	-0-	78	1	329	3	Y	4	6	1			1
						4	9									
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	197	1	1692	3	Y	11	9	1			3
						12	9									
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 7		RRCID -> 166178		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 72 F		RRCID -> 166223		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED										01/29/2024						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344																	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514																	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553																	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492																	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732																	
11	2250 N	1949	-0-	-301	-0-	-0-	119	1	1830	3	Y	-0-					-0-
12	2325 N	1843	-0-	-482	-0-	-0-	119	1	1724	3	Y	-0-					-0-
01	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	2356	3	Y	-0-					-0-
02	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	2192	3	Y	-0-					-0-
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1762	3	Y	-0-					-0-
04	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544																	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
COPELAND UNIT 2 //CONT.// 020467													
WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

COPELAND UNIT 2													
WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750													
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	4	2 1	2
						4	9						
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	3	4 1	1
						3	9						
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
02	203 N	129	-0-	-74	-0-	5	1	122	3	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
03	310 N	152	-0-	-158	-0-	6	1	144	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		-0-

HOPPER UNIT NO. 1													
WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730													
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	19	1	491	3	Y	7	6 1	3
						8	9						
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	434	3	Y	4	6 1	1
						4	9						
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	475	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
02	493 N	385	-0-	-108	-0-	16	1	365	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT		-0-

PARKER UNIT NO. 3													
WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672													
11	780 N	614	-0-	-166	-0-	31	1	583	3	Y	-0-		-0-
12	775 N	674	-0-	-101	-0-	37	1	637	3	Y	-0-		-0-
01	775 N	687	-0-	-88	-0-	38	1	649	3	Y	-0-		-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	37	1	694	3	Y	-0-		-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	31	1	702	3	Y	-0-		-0-
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT		-0-

HOPPER UNIT NO. 1													
WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
COPELAND UNIT 2		WELL #:		8	RRCID ->	171379	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8742 - 9734	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	300 X	208	-0-	-92	-0-	8 1	199 3	Y	1	1	1	-0-	
12	186 X	171	-0-	-15	-0-	1 9	163 3	Y	1	1	1	-0-	
01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	7 1	193 3	Y	2	1	1	1	
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	1 9	216 3	Y	1	2	1	-0-	
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9 1	215 3	Y	1	1	1	-0-	
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	10 1		Y				-0-	
						1 9							

MURVAL GAS UNIT C		WELL #:		1	RRCID ->	171385	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9414 - 9430	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		162 F	RRCID ->	171680	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	9141 - 9548	
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-			-0-	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-	
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	171829	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8752 - 9758	
11	2730 X	2437	-0-	-293	-0-	92 1	2345 3	Y	-0-			-0-	
12	2821 X	2123	-0-	-698	-0-	86 1	2037 3	Y	-0-			-0-	
01	2759 X	2250	-0-	-509	-0-	94 1	2156 3	Y	-0-			-0-	
02	2349 N	2234	-0-	-115	-0-	92 1	2142 3	Y	-0-			-0-	
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	95 1	2113 3	Y	-0-			-0-	
04	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			Y	NO RPT			-0-	

COPELAND UNIT 2		WELL #:		10	RRCID ->	171834	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8680 - 9780	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID ->	171947	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9094 - 9551	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 171954		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	12 1	294 3	Y	11	8 1	5
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12 9	210 3	Y	7	10 1	2
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 1	204 3	Y	5	5 1	2
02	319 N	156	-0-	-163	-0-	8 9	142 3	Y	7	8 1	1
03	217 N	109	-0-	-108	-0-	6 1	102 3	Y	2	3 1	-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	5 1		Y	NO RPT		-0-
						2 9					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 119		RRCID -> 172324		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 71 F		RRCID -> 172506		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 73 F		RRCID -> 172671		COMPL. DATE 01/30/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 172769		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 118 F		RRCID -> 172948		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																			
HOPPER UNIT NO. 1 //CONT.// 020467																			
WELL #: 6										RRCID ->	172984	COMPL. DATE	01/07/1999	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	8831 - 9920		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:	190 F	RRCID ->	173936	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	8422 - 9670
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				

WERNER, LOUIS SAWMILL										WELL #:	4	RRCID ->	174171	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8435 - 9691
11		2790 X	2514	-0-	-276	-0-	154	1	2360	3	Y	-0-			-0-				
12		2883 X	2813	-0-	-70	-0-	181	1	2632	3	Y	-0-			-0-				
01		2883 X	2497	-0-	-386	-0-	182	1	2315	3	Y	-0-			-0-				
02		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	181	1	2396	3	Y	-0-			-0-				
03		2821 N	2656	-0-	-165	-0-	179	1	2477	3	Y	-0-			-0-				
04		2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:	191	RRCID ->	174233	COMPL. DATE	06/05/1999	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8388 - 9646
11		420 N	366	-0-	-54	-0-	22	1	333	3	Y	10	8	1	3				
							11	9											
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	399	3	Y	7	8	1	2				
							8	9											
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	3	Y	-0-	2	1	-0-				
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	367	3	Y	-0-			-0-				
03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	3	Y	-0-			-0-				
04		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:	124	RRCID ->	174234	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8412 - 9666
11		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	132	1	2026	3	Y	11	9	1	3				
							12	9											
12		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	155	1	2253	3	Y	9	9	1	3				
							10	9											
01		1426 N	1177	-0-	-249	-0-	85	1	1082	3	Y	9	8	1	4				
							10	9											
02		2088 N	802	-0-	-1286	-0-	56	1	738	3	Y	7	9	1	2				
							8	9											
03		2418 N	886	-0-	-1532	-0-	59	1	813	3	Y	13	11	1	4				
							14	9											
04		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT			4				

PARKER UNIT NO. 3										WELL #:	12	RRCID ->	175335	COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8716 - 9703
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467								
COPELAND UNIT 2			WELL #:		12	RRCID -> 175552			COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

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

SMITH, J. J.			WELL #:		5	RRCID -> 175850			COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444		

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

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		77	RRCID -> 176511			COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522		

11	5190 X	3709	-0-	-1481	-0-	225	1	3455	3	Y	26	22 1	7
						29	9						
12	5363 X	2536	-0-	-2827	-0-	162	1	2355	3	Y	17	19 1	5
						19	9						
01	5363 X	3419	-0-	-1944	-0-	247	1	3147	3	Y	23	19 1	9
						25	9						
02	5075 X	4032	-0-	-1043	-0-	281	1	3730	3	Y	19	23 1	5
						21	9						
03	5208 X	3823	-0-	-1385	-0-	256	1	3533	3	Y	31	27 1	9
						34	9						
04	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT		9

DANIEL, Z.L. GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 177103			COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430		

11	930 X	548	-0-	-382	-0-	25	1	522	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
12	868 X	433	-0-	-435	-0-	22	1	410	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	682 X	497	-0-	-185	-0-	21	1	474	3	Y	2	1 1	2
						2	9						
02	551 X	547	-0-	-4	-0-	25	1	521	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
03	589 X	444	-0-	-145	-0-	20	1	423	3	Y	1		2
						1	9						
04	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT		2

RITTER UNIT 1			WELL #:		3	RRCID -> 179832			COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373		

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	163	-0-	163	163	163	3			Y	-0-		-0-
03	T. A.	67	-0-	67	230	67	3			Y	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	230					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED					
SMITH, J. J.										//CONT.// 020467		WELL #: 7					
										RRCID -> 181936		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SMITH, J. J.										WELL #: 6		RRCID -> 182130		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598	
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		Y	-0-						-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-						-0-
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		Y	-0-						-0-
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-						-0-
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-						-0-
04		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				Y	NO RPT						-0-

COPELAND UNIT 2										WELL #: 14		RRCID -> 182619		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

COPELAND UNIT 2										WELL #: 11		RRCID -> 182622		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 183200		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656	
11		600 N	375	-0-	-225	-0-	17	1	351	3	Y	6	10	1			8
							7	9									
12		589 N	484	-0-	-105	-0-	24	1	448	3	Y	11	7	1			12
							12	9									
01		558 N	454	-0-	-104	-0-	19	1	420	3	Y	14	11	1			15
							15	9									
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	Y	10	20	1			5
							11	9									
03		496 N	482	-0-	-14	-0-	21	1	449	3	Y	11					16
							12	9									
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					16

CARTHAGE GAS UNIT 111										WELL #: 8		RRCID -> 183221		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 187599		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 153		RRCID -> 195969		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 195971		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 16		RRCID -> 199544		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698			
11	870 N	836	-0-	-34	-0-	41 1	775 3	Y	18	15 1	8
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	20 9	700 3	Y	25	27 1	6
01	775 N	720	-0-	-55	-0-	41 1	654 3	Y	25	22 1	9
02	812 N	647	-0-	-165	-0-	28 9	595 3	Y	18	24 1	3
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	32 1	760 3	Y	16	16 1	3
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	20 9					
						34 1					
						18 9					

PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 15		RRCID -> 199546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724			
11	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	130 1	2450 3	Y	47	43 1	21
12	2697 X	2453	-0-	-244	-0-	52 9	2268 3	Y	49	58 1	12
01	2697 X	1958	-0-	-739	-0-	131 1	1800 3	Y	48	42 1	18
02	2552 N	2536	-0-	-16	-0-	54 9	2355 3	Y	50	59 1	9
03	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	105 1	2489 3	Y	48	47 1	10
04	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-	53 9					

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 200182		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

11		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	89	1	1684 3	Y	-0-		-0-
12		1705 N	1604	-0-	-101	-0-	88	1	1516 3	Y	-0-		-0-
01		1674 N	1524	-0-	-150	-0-	84	1	1440 3	Y	-0-		-0-
02		1711 N	1606	-0-	-105	-0-	81	1	1525 3	Y	-0-		-0-
03		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	70	1	1553 3	Y	-0-		-0-
04		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-				Y	NO RPT		-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518													
11		1710 N	1666	-0-	-44	-0-	1666	3		Y	-0-		20
12		1891 N	1681	-0-	-210	-0-	1679	3	2 9	Y	-0-		22
01		1705 N	1461	-0-	-244	-0-	1461	3		Y	-0-		22
02		1624 N	1508	-0-	-116	-0-	1508	3		Y	-0-		22
03		1674 N	1554	-0-	-120	-0-	1554	3		Y	-0-		22
04		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				Y	NO RPT		22

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530													
11		570 N	416	-0-	-154	-0-	25	1	389 3	Y	2	2 1	-0-
							2	9					
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	468 3	Y	2	1 1	1
							2	9					
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-	33	1	423 3	Y	1	2 1	-0-
							1	9					
02		406 N	382	-0-	-24	-0-	27	1	354 3	Y	1	1 1	-0-
							1	9					
03		496 N	440	-0-	-56	-0-	30	1	408 3	Y	2	2 1	-0-
							2	9					
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467											
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 95		RRCID -> 203451			COMPL. DATE 12/09/2003			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	1680 N	436	-0-	-1244	-0-	27	1	407	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	1519 N	439	-0-	-1080	-0-	28	1	409	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	321	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	435 N	427	-0-	-8	-0-	30	1	395	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
03	434 N	380	-0-	-54	-0-	26	1	352	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 185		RRCID -> 203452			COMPL. DATE 08/19/2003			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540			
11	2370 N	2064	-0-	-306	-0-	434	1	1630	3	Y	-0-			-0-
						481	1	1846	3	Y	-0-			-0-
12	2511 N	2327	-0-	-184	-0-	406	1	1775	3	Y	-0-			-0-
						384	1	1751	3	Y	-0-			-0-
01	2294 N	2181	-0-	-113	-0-	602	1	2075	3	Y	-0-			-0-
											-0-			-0-
02	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-						-0-			-0-
											-0-			-0-
03	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-						-0-			-0-
											-0-			-0-
04	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 184		RRCID -> 203818			COMPL. DATE 02/09/2004			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546			
11	1170 N	1158	-0-	-12	-0-	339	1	780	3	Y	35	31	1	9
						39	9							
12	930 N	862	-0-	-68	-0-	152	1	668	3	Y	38	36	1	11
						42	9							
01	868 N	840	-0-	-28	-0-	173	1	630	3	Y	34	32	1	13
						37	9							
02	1131 N	1115	-0-	-16	-0-	154	1	925	3	Y	33	37	1	9
						36	9							
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	219	1	989	3	Y	54	48	1	15
						59	9							
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			15

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 152		RRCID -> 205886			COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586			
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	4	1	57	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	5	1	62	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	4	1	56	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	47	3	Y	6	5	1	2
						7	9							
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704														
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	88	1	1649	3	Y	-0-			-0-
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	82	1	1410	3	Y	-0-			-0-
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	81	1	1381	3	Y	-0-			-0-
02	1682 N	1062	-0-	-620	-0-	54	1	1008	3	Y	-0-			-0-
03	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	60	1	1340	3	Y	-0-			-0-
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760														
11	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	75	1	1909	3	Y	23	18	1	10
						25	9							
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	81	1	1919	3	Y	23	27	1	6
						25	9							
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	79	1	1815	3	Y	24	21	1	9
						26	9							
02	1943 N	1869	-0-	-74	-0-	76	1	1767	3	Y	24	29	1	4
						26	9							
03	2015 N	1836	-0-	-179	-0-	78	1	1733	3	Y	23	22	1	5
						25	9							
04	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558														
11	2790 X	2118	-0-	-672	-0-	122	1	1872	3	Y	113	96	1	29
						124	9							
12	2883 X	2744	-0-	-139	-0-	170	1	2468	3	Y	96	97	1	28
						106	9							
01	2883 X	2167	-0-	-716	-0-	150	1	1911	3	Y	96	87	1	37
						106	9							
02	2059 N	1622	-0-	-437	-0-	107	1	1423	3	Y	84	97	1	24
						92	9							
03	2759 N	2402	-0-	-357	-0-	153	1	2108	3	Y	128	115	1	37
						141	9							
04	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT			37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11		780 N	750	-0-	-30	-0-	45 1	695 3	Y	9	8 1	2
							10 9					
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-	54 1	792 3	Y	7	7 1	2
							8 9					
01		831 N	831	-0-	-0-	-0-	60 1	760 3	Y	10	8 1	4
							11 9					
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	52 1	690 3	Y	11	12 1	3
							12 9					
03		868 N	830	-0-	-38	-0-	55 1	755 3	Y	18	16 1	5
							20 9					
04		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT		5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533												

11		2220 X	1595	-0-	-625	-0-	96 1	1477 3	Y	20	17 1	5
							22 9					
12		2294 X	1766	-0-	-528	-0-	112 1	1635 3	Y	17	17 1	5
							19 9					
01		2294 X	1749	-0-	-545	-0-	126 1	1603 3	Y	18	16 1	7
							20 9					
02		1885 X	1434	-0-	-451	-0-	99 1	1318 3	Y	15	18 1	4
							17 9					
03		1953 X	1193	-0-	-760	-0-	79 1	1088 3	Y	24	21 1	7
							26 9					
04		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT		7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210												

11		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	126 1	1933 3	Y	-0-		-0-
							141 1	2047 3	Y	-0-		-0-
12		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	141 1	2047 3	Y	-0-		-0-
							158 1	2008 3	Y	-0-		-0-
01		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	158 1	2008 3	Y	-0-		-0-
							145 1	1919 3	Y	-0-		-0-
02		2726 X	2064	-0-	-662	-0-	145 1	1919 3	Y	-0-		-0-
							150 1	2078 3	Y	-0-		-0-
03		2852 X	2228	-0-	-624	-0-	150 1	2078 3	Y	-0-		-0-
									Y	NO RPT		-0-
04		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551												

11		1800 N	1425	-0-	-375	-0-	86 1	1321 3	Y	16	14 1	4
							18 9					
12		1674 N	1606	-0-	-68	-0-	102 1	1489 3	Y	14	14 1	4
							15 9					
01		1581 N	1277	-0-	-304	-0-	92 1	1168 3	Y	15	13 1	6
							17 9					
02		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	106 1	1408 3	Y	11	14 1	3
							12 9					
03		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	136 1	1883 3	Y	19	17 1	5
							21 9					
04		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467											
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 167		RRCID -> 208305		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8273 - 9513			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	Y	20	16	1	5
						22	9							
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	4	1	62	3	Y	5	9	1	1
						6	9							
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	10	7	1	4
						11	9							
02	348 N	61	-0-	-287	-0-	4	1	54	3	Y	3	6	1	1
						3	9							
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	14	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 222		RRCID -> 209733		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 9107 - 9584			
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	44	1	673	3	Y	-0-			-0-
						72	1	1051	3	Y	-0-			-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	82	1	1042	3	Y	-0-			-0-
						87	1	1160	3	Y	-0-			-0-
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	109	1	1501	3	Y	-0-			-0-
										Y	NO RPT			-0-
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-									-0-
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-									-0-
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-									-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 224		RRCID -> 209908		COMPL. DATE 08/13/2019		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8271 - 9510			
11	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	451	1	3996	3	Y	86	73	1	22
						95	9							
12	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	532	1	4566	3	Y	74	74	1	22
						81	9							
01	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	490	1	4658	3	Y	73	67	1	28
						80	9							
02	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	594	1	4109	3	Y	64	74	1	18
						70	9							
03	5177 X	3965	-0-	-1212	-0-	555	1	3302	3	Y	98	88	1	28
						108	9							
04	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT			28

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 230		RRCID -> 209917		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8505 - 9668			
11	570 X	528	-0-	-42	-0-	32	1	493	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
12	620 X	466	-0-	-154	-0-	30	1	434	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	620 X	428	-0-	-192	-0-	31	1	395	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
02	522 N	392	-0-	-130	-0-	27	1	364	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	465 N	431	-0-	-34	-0-	29	1	400	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 171		RRCID -> 211604		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9643		PERF. 8455 - 9560			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 231		RRCID -> 211642			COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	1440 N	1206	-0-	-234	-0-	74	1	1132	3	Y	-0-	-0-
12	1488 N	1188	-0-	-300	-0-	76	1	1112	3	Y	-0-	-0-
01	1457 N	999	-0-	-458	-0-	73	1	926	3	Y	-0-	-0-
02	1160 N	911	-0-	-249	-0-	64	1	847	3	Y	-0-	-0-
03	1178 N	866	-0-	-312	-0-	58	1	808	3	Y	-0-	-0-
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT	-0-

COPELAND UNIT 2			WELL #: 15		RRCID -> 212317			COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758	
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	607	3	Y	27	20 1 12
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	19	1	447	3	Y	21	28 1 5
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	23	9	659	3	Y	37	28 1 14
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	41	9	604	3	Y	19	29 1 4
03	496 N	410	-0-	-86	-0-	21	9	376	3	Y	15	16 1 3
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	17	9			Y	NO RPT	3

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 220		RRCID -> 213738			COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188	
11	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	140	1	1288	3	Y	66	56 1 17
12	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	73	9	1507	3	Y	55	56 1 16
01	658 X	658	-0-	-0-	-0-	278	1	474	3	Y	50	47 1 19
02	1537 X	1379	-0-	-158	-0-	61	9	1082	3	Y	49	54 1 14
03	1860 X	1592	-0-	-268	-0-	129	1	1184	3	Y	74	67 1 21
04	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-	55	9			Y	NO RPT	21

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 209		RRCID -> 213739			COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516	
11	720 N	565	-0-	-155	-0-	33	1	502	3	Y	27	23 1 7
12	651 N	476	-0-	-175	-0-	30	9	418	3	Y	26	25 1 8
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	536	3	Y	33	28 1 13
02	609 X	414	-0-	-195	-0-	29	9	349	3	Y	35	38 1 10
03	589 X	405	-0-	-184	-0-	26	1	347	3	Y	30	31 1 9
04	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-	39	9			Y	NO RPT	9

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 101		RRCID -> 216178			COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567	
11	320 X	87	-0-	-233	-0-	5	1	82	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467										
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		219	RRCID ->		216349	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	9665 PERF. 8406 - 9547			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

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

JOAQUIN GAS UNIT "W"			WELL #:		2	RRCID ->		217478	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	9880 PERF. 6276 - 9761			
11		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			67	
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			67	
01		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			67	
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			67	
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			67	
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			67	

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		218	RRCID ->		217536	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	9655 PERF. 8408 - 9554			
11		485 X	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	3	Y	-0-		-0-	
12		416 X	416	-0-	-0-	-0-	27	1	389	3	Y	-0-		-0-	
01		571 X	571	-0-	-0-	-0-	42	1	529	3	Y	-0-		-0-	
02		694 X	694	-0-	-0-	-0-	49	1	645	3	Y	-0-		-0-	
03		683 X	683	-0-	-0-	-0-	46	1	637	3	Y	-0-		-0-	
04		540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		181	RRCID ->		218007	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	9640 PERF. 8430 - 9555			
11		1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	384	1	1478	3	Y	35	29	1	9
							39	9							
12		1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	411	1	1333	3	Y	30	30	1	9
							33	9							
01		2728 X	1711	-0-	-1017	-0-	419	1	1262	3	Y	27	25	1	11
							30	9							
02		2552 X	1690	-0-	-862	-0-	369	1	1293	3	Y	25	29	1	7
							28	9							
03		2728 X	1752	-0-	-976	-0-	280	1	1429	3	Y	39	35	1	11
							43	9							
04		1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			11

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID ->		218179	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	9853 PERF. 8715 - 9766			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE					COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE				EOM BALANCE	
11		3060 X	2527	-0-	-533	-0-	371	1	2048	3	Y	98	84	1	25
							108	9							
12		3193 X	3138	-0-	-55	-0-	657	1	2387	3	Y	85	85	1	25
							94	9							
01		3193 X	2668	-0-	-525	-0-	564	1	2014	3	Y	82	75	1	32
							90	9							
02		2958 X	2466	-0-	-492	-0-	395	1	1990	3	Y	74	85	1	21
							81	9							
03		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	545	1	2701	3	Y	113	102	1	32
							124	9							
04		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT			32

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770															
11		510 N	399	-0-	-111	-0-	399	3			Y	-0-			-0-
									1	9	Y	1			1
12		527 N	353	-0-	-174	-0-	352	3			Y	-0-			1
											Y	-0-			1
01		496 N	354	-0-	-142	-0-	354	3			Y	-0-			1
											Y	-0-			1
02		377 N	349	-0-	-28	-0-	349	3			Y	-0-			1
											Y	-0-			1
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-			1
											Y	NO RPT			1
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			1

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706															
11		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-			21
											Y	-0-			21
12		1798 N	931	-0-	-867	-0-	931	3			Y	-0-			21
											Y	-0-			21
01		1457 N	328	-0-	-1129	-0-	328	3			Y	-0-			21
											Y	-0-			21
02		1682 X	870	-0-	-812	-0-	870	3			Y	-0-			21
											Y	-0-			21
03		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			Y	-0-			21
											Y	NO RPT			21
04		1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			21

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542															
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	7	1	106	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	48	1	609	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	47	1	621	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
03		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	71	1	986	3	Y	4	3	1	1
							4	9							
04		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534															
11		3000 N	6984	-0-	3984	3984	424	1	6513	3	Y	43	37	1	11
							47	9							
12		3100 N	689	-0-	-2411	1573	44	1	641	3	Y	4	14	1	1
							4	9							
01		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
											Y	-0-			-0-
02		6757 X	-0-	-0-	-6757	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
03		7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	NO RPT			-0-
04		6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	24	20 1	6
						26	9						
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	15	1	215	3	Y	27	25 1	8
						30	9						
01	248 N	188	-0-	-60	-0-	12	1	154	3	Y	20	20 1	8
						22	9						
02	290 N	229	-0-	-61	-0-	15	1	200	3	Y	13	17 1	4
						14	9						
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	Y	21	19 1	6
						23	9						
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT		6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172													
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	2	1	25	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484													
11	750 N	728	-0-	-22	-0-	21	1	678	3	Y	26	26 1	6
						29	9						
12	775 N	649	-0-	-126	-0-	20	1	600	3	Y	26	26 1	6
						29	9						
01	775 N	615	-0-	-160	-0-	19	1	566	3	Y	27	26 1	7
						30	9						
02	696 N	611	-0-	-85	-0-	20	1	563	3	Y	25	26 1	6
						28	9						
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	23	1	641	3	Y	25	26 1	5
						28	9						
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT		5

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818													
*05	806 N	439	-0-	-367	-0-	439	3			N	-0-		37
*06	540 N	347	-0-	-193	-0-	347	3			N	-0-		37
*07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-		37
*08	465 N	65	-0-	-400	-0-	65	3			N	-0-		37
*09	360 N	275	-0-	-85	-0-	275	3			N	-0-		37
*10	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-		37
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-		37
*12	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-		37
*01	248 N	105	-0-	-143	-0-	105	3			N	-0-		37
*02	174 N	161	-0-	-13	-0-	161	3			N	-0-		37
*03	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-		37
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		37

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	2550 X	2213	-0-	-337	-0-	616	1	1451	3	Y	133	113	1			34
						146	9									
12	2635 X	2480	-0-	-155	-0-	600	1	1756	3	Y	113	114	1			33
						124	9									
01	2542 X	1875	-0-	-667	-0-	292	1	1458	3	Y	114	103	1			44
						125	9									
02	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	357	1	2068	3	Y	99	115	1			28
						109	9									
03	2480 X	2160	-0-	-320	-0-	402	1	1592	3	Y	151	136	1			43
						166	9									
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					43

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242																
11	690 X	346	-0-	-344	-0-	21	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	713 X	308	-0-	-405	-0-	20	1	288	3	Y	-0-					-0-
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	29	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	348 X	312	-0-	-36	-0-	22	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	372 X	323	-0-	-49	-0-	22	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526																
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	7	1	112	3	Y	20	17	1			5
						22	9									
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	16	16	1			5
						18	9									
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	8	1	101	3	Y	13	13	1			5
						14	9									
02	145 N	123	-0-	-22	-0-	8	1	101	3	Y	13	14	1			4
						14	9									
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	21	19	1			6
						23	9									
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					6

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774																
*05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					122
*06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					122
*07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					122
*08	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					122
*09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					122
*10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					122
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					122
*12	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					122
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					122
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					122
*03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					122
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					122

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930																
11	1680 X	1188	-0-	-492	-0-	1153	3	35	9	Y	32	47	1			41
12	1736 X	928	-0-	-808	-0-	917	3	11	9	Y	10					51
01	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1365	3	31	9	Y	28	37	1			42
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1438	3	30	9	Y	27	41	1			28
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1654	3	45	9	Y	41					69
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					69

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		120 N	88	-0-	-32	-0-	87 3	1 9	Y	1	1 1		1
12		155 N	88	-0-	-67	-0-	86 3	2 9	Y	2			3
01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	400 3	2 9	Y	2	2 1		3
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	270 3	1 9	Y	1	3 1		1
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	174 3	1 9	Y	1			2
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			2

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938													
11		835 N	835	-0-	-0-	-0-	834 3	1 9	Y	1	1 1		1
12		713 N	498	-0-	-215	-0-	498 3		Y	-0-			1
01		961 N	640	-0-	-321	-0-	639 3	1 9	Y	1	1 1		1
02		899 X	383	-0-	-516	-0-	383 3		Y	-0-	1 1		-0-
03		961 X	609	-0-	-352	-0-	609 3		Y	-0-			-0-
04		840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021													
11		1020 X	901	-0-	-119	-0-	898 3	3 9	Y	3	4 1		4
12		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1301 3	2 9	Y	2			6
01		1054 X	855	-0-	-199	-0-	847 3	8 9	Y	7	4 1		9
02		870 N	672	-0-	-198	-0-	669 3	3 9	Y	3	9 1		3
03		1302 N	875	-0-	-427	-0-	873 3	2 9	Y	2			5
04		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT			5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522													
11		1020 N	724	-0-	-296	-0-	40 1	620 3	Y	58	50 1		15
							64 9						
12		1023 N	667	-0-	-356	-0-	39 1	567 3	Y	55	54 1		16
							61 9						
01		992 N	417	-0-	-575	-0-	27 1	339 3	Y	46	44 1		18
							51 9						
02		696 N	315	-0-	-381	-0-	18 1	244 3	Y	48	52 1		14
							53 9						
03		682 N	379	-0-	-303	-0-	20 1	279 3	Y	73	66 1		21
							80 9						
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			21

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456													
11		2550 N	2515	-0-	-35	-0-	74 1	2365 3	Y	69	70 1		16
							76 9						
12		2573 N	2523	-0-	-50	-0-	80 1	2366 3	Y	70	70 1		16
							77 9						
01		2573 N	2041	-0-	-532	-0-	64 1	1898 3	Y	72	70 1		18
							79 9						
02		2436 N	1394	-0-	-1042	-0-	45 1	1280 3	Y	63	67 1		14
							69 9						
03		2511 N	1372	-0-	-1139	-0-	44 1	1254 3	Y	67	68 1		13
							74 9						
04		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			Y	NO RPT			13

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949													
11		1470 X	921	-0-	-549	-0-	900 3	21 9	Y	19	28 1		25
12		1519 X	721	-0-	-798	-0-	710 3	11 9	Y	10			35
01		1116 X	479	-0-	-637	-0-	472 3	7 9	Y	6	25 1		16
02		1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1348 3	11 9	Y	10	15 1		11
03		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1293 3	12 9	Y	11			22
04		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2100 N	1725	-0-	-375	-0-	1689	3	36	9	Y	33	46	1	43
12	2108 N	1887	-0-	-221	-0-	1868	3	19	9	Y	17			60
01	2046 N	1627	-0-	-419	-0-	1603	3	24	9	Y	22	43	1	39
02	1682 N	570	-0-	-1112	-0-	562	3	8	9	Y	7	38	1	8
03	1891 N	476	-0-	-1415	-0-	469	3	7	9	Y	6			14
04	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT			14

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	75	-0-	75	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	75				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	30	-0-	30	-0-	105	3	30	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	110	-0-	110	-0-	215	3	110	3	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	215				Y	NO RPT			-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987														
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-			-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930														
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		752 X	752	-0-	-0-	-0-	731	3	21	9	Y	24
12		713 X	658	-0-	-55	-0-	649	3	9	9	Y	32
01		713 X	644	-0-	-69	-0-	620	3	24	9	Y	31
02		725 N	613	-0-	-112	-0-	599	3	14	9	Y	14
03		651 N	505	-0-	-146	-0-	495	3	10	9	Y	23
04		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	23
WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498												
11		1770 N	1217	-0-	-553	-0-	1139	3	78	9	Y	29
12		1860 N	1231	-0-	-629	-0-	1139	3	92	9	Y	27
01		1488 N	1165	-0-	-323	-0-	1082	3	83	9	Y	41
02		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1187	3	70	9	Y	48
03		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1266	3	65	9	Y	12
04		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	12
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987												
11		690 X	558	-0-	-132	-0-	550	3	8	9	Y	8
12		868 X	459	-0-	-409	-0-	453	3	6	9	Y	13
01		868 X	285	-0-	-583	-0-	278	3	7	9	Y	10
02		812 X	808	-0-	-4	-0-	804	3	4	9	Y	4
03		791 X	791	-0-	-0-	-0-	788	3	3	9	Y	7
04		570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	7
OKSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421												
11		630 N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	149
12		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	149
01		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2212	3	14	9	N	162
02		551 N	-0-	-0-	-551	-0-					N	162
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	857	3	8	9	N	169
04		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	169
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566												
11		4560 X	3725	-0-	-835	-0-	3725	3			Y	1
12		4805 X	2792	-0-	-2013	-0-	2792	3			Y	1
01		4805 X	1121	-0-	-3684	-0-	1121	3			Y	1
02		4495 X	1761	-0-	-2734	-0-	1761	3			Y	1
03		4402 X	4070	-0-	-332	-0-	4070	3			Y	1
04		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	1
SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474												
11		1440 X	883	-0-	-557	-0-	883	3			Y	-0-
12		1302 X	720	-0-	-582	-0-	720	3			Y	-0-
01		1302 X	905	-0-	-397	-0-	905	3			Y	-0-
02		841 N	656	-0-	-185	-0-	656	3			Y	-0-
03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-
04		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	-0-
WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458												
11		6510 X	5645	-0-	-865	-0-	5492	3	153	9	Y	56
12		6727 X	5647	-0-	-1080	-0-	5474	3	173	9	Y	50
01		6665 X	5793	-0-	-872	-0-	5640	3	153	9	Y	76
02		5655 X	5309	-0-	-346	-0-	5165	3	144	9	Y	99
03		6045 X	5820	-0-	-225	-0-	5645	3	175	9	Y	33
04		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	33

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED					
WIENER ESTATE D										//CONT.// 020467		WELL #: 1					
										RRCID -> 257452		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WIENER ESTATE B										WELL #: 1		RRCID -> 259595		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408	
11		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2924	3	Y	-0-			-0-		
12		2945 X	2680	-0-	-265	-0-	-0-	-0-	2680	3	Y	-0-			-0-		
01		3472 X	2376	-0-	-1096	-0-	-0-	-0-	2376	3	Y	-0-			-0-		
02		3248 X	2133	-0-	-1115	-0-	-0-	-0-	2133	3	Y	-0-			-0-		
03		3472 X	2392	-0-	-1080	-0-	-0-	-0-	2392	3	Y	-0-			-0-		
04		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

WIENER ESTATE D										WELL #: 2		RRCID -> 260403		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SEMPRA ENERGY										WELL #: 3H		RRCID -> 260908		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165		
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165		

MAY										WELL #: 3H		RRCID -> 264496		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694	
11		2850 X	2596	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	2596	3	Y	-0-			103		
12		3100 X	2983	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	2983	3	Y	-0-			103		
01		3100 X	1845	-0-	-1255	-0-	-0-	-0-	1845	3	Y	-0-			103		
02		2900 X	-0-	-0-	-2900	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			103		
03		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			103		
04		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			103		

SABINE ROYALTY TRUST										WELL #: 4H		RRCID -> 264815		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697	
11		4140 X	3847	-0-	-293	-0-	-0-	-0-	3847	3	Y	-0-			-0-		
12		4278 X	3992	-0-	-286	-0-	-0-	-0-	3985	3	Y	6			6		
01		4278 X	2531	-0-	-1747	-0-	-0-	-0-	2531	3	Y	-0-			6		
02		3712 X	2427	-0-	-1285	-0-	-0-	-0-	2427	3	Y	-0-			6		
03		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4261	3	Y	-0-			6		
04		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6		

MURVAUL GAS UNIT C										WELL #: 2H		RRCID -> 265178		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694	
11		1260 N	1066	-0-	-194	-0-	-0-	-0-	996	3	Y	64			99		
12		1488 N	1032	-0-	-456	-0-	-0-	-0-	975	3	Y	52			151		
01		1240 N	944	-0-	-296	-0-	-0-	-0-	880	3	Y	58	115	1	94		
02		1392 X	906	-0-	-486	-0-	-0-	-0-	862	3	Y	40			134		
03		1240 X	648	-0-	-592	-0-	-0-	-0-	617	3	Y	28	100	1	62		
04		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC													//CONT.// 020467									
WERNER-MICHER													WELL #: 10		RRCID -> 265350		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 9072 - 9627	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	PROD	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

WIENER ESTATE C													WELL #: 2		RRCID -> 265875		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 8916 - 9474	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

DANIEL, Z.L. GAS UNIT													WELL #: 9H		RRCID -> 265960		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 9815 - 12687	
11		9000 X	3415	-0-	-5585	-0-	431	1	2934	3	Y	45	63	1			58					
							50	9														
12		9300 X	1297	-0-	-8003	-0-	210	1	1054	3	Y	30	53	1			35					
							33	9														
01		7502 X	4683	-0-	-2819	-0-	311	1	4305	3	Y	61	33	1			63					
							67	9														
02		5916 X	3881	-0-	-2035	-0-	293	1	3521	3	Y	61	95	1			29					
							67	9														
03		6014 X	3706	-0-	-2308	-0-	344	1	3287	3	Y	68					97					
							75	9														
04		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					97					

SMITH, J. J.													WELL #: 8H		RRCID -> 269489		COMPL. DATE 03/03/2013		TOTAL DEPTH 9392		PERF. 9847 - 13445	
11		7950 X	7212	-0-	-738	-0-	7103	3	109	9	Y	99					193					
12		8215 X	5804	-0-	-2411	-0-	5677	3	127	9	Y	115	206	1			102					
01		7688 X	6591	-0-	-1097	-0-	6467	3	124	9	Y	113	85	1			130					
02		7134 X	6377	-0-	-757	-0-	6110	3	267	9	Y	243	198	1			175					
03		7440 X	6696	-0-	-744	-0-	6538	3	158	9	Y	144	98	1			221					
04		7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					221					

CRAWFORD													WELL #: 1		RRCID -> 269881		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8850 - 10077	
11		8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	8259	3	35	9	N	32	1	8			156					
12		8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	8748	3	24	9	N	22	2	8			176					
01		8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	8151	3	50	9	N	45					221					
02		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7742	3	40	9	N	36	5	8			252					
03		8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	8063	3	14	9	N	13	170	1			95					
04		7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					95					

RITTER UNIT 1													WELL #: 4H		RRCID -> 270470		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 9802 - 13764	
11		9180 X	7291	-0-	-1889	-0-	7250	3	41	9	Y	37					71					
12		9486 X	8268	-0-	-1218	-0-	8207	3	61	9	Y	55	77	1			49					
01		8928 X	7895	-0-	-1033	-0-	7845	3	50	9	Y	45	42	1			52					
02		7888 X	7607	-0-	-281	-0-	7505	3	102	9	Y	93	78	1			67					
03		8277 X	7930	-0-	-347	-0-	7868	3	62	9	Y	56	38	1			85					
04		8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					85					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	6360 X	5748	-0-	-612	-0-	5720	3	28	9	Y	25			38
12	6386 X	5825	-0-	-561	-0-	5783	3	42	9	Y	38			76
01	6634 X	5350	-0-	-1284	-0-	5306	3	44	9	Y	40	58	1	58
02	6206 X	5399	-0-	-807	-0-	5337	3	62	9	Y	56			114
03	6634 X	6388	-0-	-246	-0-	6291	3	97	9	Y	88	85	1	117
04	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT			117

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398														
11	10260 X	6617	-0-	-3643	-0-	6615	3	2	9	Y	2			4
12	10602 X	8069	-0-	-2533	-0-	8066	3	3	9	Y	3	4	1	3
01	10540 X	4491	-0-	-6049	-0-	4490	3	1	9	Y	1	2	1	2
02	9019 X	7510	-0-	-1509	-0-	7503	3	7	9	Y	6	4	1	4
03	9145 X	8424	-0-	-721	-0-	8421	3	3	9	Y	3	2	1	5
04	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT			5

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904														
11	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	296	1	8730	3	Y	74	84	1	22
12	9517 X	9214	-0-	-303	-0-	269	1	8862	3	Y	75	66	1	31
01	9610 X	8957	-0-	-653	-0-	252	1	8624	3	Y	74	67	1	38
02	9077 X	8066	-0-	-1011	-0-	211	1	7763	3	Y	84	73	1	49
03	9703 X	8675	-0-	-1028	-0-	229	1	8275	3	Y	155	127	1	77
04	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-	171	9			Y	NO RPT			77

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706														
11	15060 X	14358	-0-	-702	-0-	469	1	13822	3	Y	61	70	1	18
12	15593 X	14438	-0-	-1155	-0-	423	1	13946	3	Y	63	55	1	26
01	15593 X	14263	-0-	-1330	-0-	403	1	13792	3	Y	62	56	1	32
02	14587 X	13057	-0-	-1530	-0-	343	1	12663	3	Y	46	51	1	27
03	15500 X	13502	-0-	-1998	-0-	363	1	13127	3	Y	11	32	1	6
04	14370 X	NO RPT	-0-	-14370	-0-	12	9			Y	NO RPT			6

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349														
11	6930 X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	-0-			26
12	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-			26
01	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	20	1	6
02	4727 X	-0-	-0-	-4727	-0-					Y	-0-			6
03	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4812	3	54	9	Y	49	5	1	50
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414														
11	13620 X	13032	-0-	-588	-0-	12911	3	121	9	Y	110	187	1	114
12	13919 X	13377	-0-	-542	-0-	13263	3	114	9	Y	104	105	1	113
01	13857 X	13098	-0-	-759	-0-	12966	3	132	9	Y	120	97	1	136
02	12847 X	12299	-0-	-548	-0-	12180	3	119	9	Y	108	92	1	152
03	13733 X	12976	-0-	-757	-0-	12856	3	120	9	Y	109	191	1	70
04	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT			70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	404 1	8526 3	Y	26	35 1			33
							29 9							
12		9517 X	8269	-0-	-1248	-0-	421 1	7808 3	Y	36	30 1			39
							40 9							
01		9610 X	7771	-0-	-1839	-0-	329 1	7388 3	Y	49	37 1			51
							54 9							
02		8990 X	6990	-0-	-2000	-0-	314 1	6633 3	Y	39	71 1			19
							43 9							
03		9610 X	7343	-0-	-2267	-0-	321 1	6978 3	Y	40				59
							44 9							
04		8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-			Y	NO RPT				59

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750														

11		8970 X	6140	-0-	-2830	-0-	462 1	5604 3	Y	67	88 1			84
							74 9							
12		8959 X	8615	-0-	-344	-0-	702 1	7812 3	Y	92	77 1			99
							101 9							
01		8959 X	7828	-0-	-1131	-0-	519 1	7191 3	Y	107	94 1			112
							118 9							
02		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	648 1	8080 3	Y	96	162 1			46
							106 9							
03		9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	682 1	8922 3	Y	103				149
							113 9							
04		8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-			Y	NO RPT				149

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574														

11		14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	14038 3	65 9	Y	59	96 1			24
12		14336 X	14336	-0-	-0-	-0-	14262 3	74 9	Y	67	70 1			21
01		13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	13792 3	65 9	Y	59	48 1			32
02		14036 X	13279	-0-	-757	-0-	13217 3	62 9	Y	56	46 1			42
03		14570 X	14219	-0-	-351	-0-	14144 3	75 9	Y	68	96 1			14
04		14100 X	NO RPT	-0-	-14100	-0-			Y	NO RPT				14

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783														

11		11430 X	10278	-0-	-1152	-0-	338 1	9940 3	Y	-0-				-0-
12		12028 X	10763	-0-	-1265	-0-	317 1	10446 3	Y	-0-				-0-
01		12028 X	10187	-0-	-1841	-0-	290 1	9897 3	Y	-0-				-0-
02		11252 X	9081	-0-	-2171	-0-	240 1	8839 3	Y	2	1 1			1
							2 9							
03		11625 X	9910	-0-	-1715	-0-	267 1	9630 3	Y	12	7 1			6
							13 9							
04		10410 X	NO RPT	-0-	-10410	-0-			Y	NO RPT				6

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950														

11		23070 X	-0-	-0-	-23070	-0-			Y	-0-	18 1			-0-
12		23498 X	-0-	-0-	-23498	-0-			Y	-0-				-0-
01		22971 X	-0-	-0-	-22971	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		13260 X	12485	-0-	-775	-0-	12445 3	40 9	Y	36	51	1	30
12		13702 X	12764	-0-	-938	-0-	12722 3	42 9	Y	38			68
01		13144 X	12388	-0-	-756	-0-	12341 3	47 9	Y	43	54	1	57
02		12296 X	12200	-0-	-96	-0-	12158 3	42 9	Y	38	56	1	39
03		13144 X	13089	-0-	-55	-0-	13043 3	46 9	Y	42	54	1	27
04		12480 X	NO RPT	-0-	-12480	-0-			Y	NO RPT			27

WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742													
11		18540 X	17353	-0-	-1187	-0-	17294 3	59 9	Y	54	89	1	22
12		18910 X	17856	-0-	-1054	-0-	17788 3	68 9	Y	62	64	1	20
01		18786 X	17951	-0-	-835	-0-	17889 3	62 9	Y	56	45	1	31
02		17574 X	16674	-0-	-900	-0-	16617 3	57 9	Y	52	44	1	39
03		18135 X	17457	-0-	-678	-0-	17388 3	69 9	Y	63	89	1	13
04		17370 X	NO RPT	-0-	-17370	-0-			Y	NO RPT			13

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075													
11		8460 X	4856	-0-	-3604	-0-	4832 3	24 9	Y	22			50
12		8401 X	8004	-0-	-397	-0-	7958 3	46 9	Y	42	54	1	38
01		8277 X	8003	-0-	-274	-0-	7966 3	37 9	Y	34	32	1	40
02		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7782 3	81 9	Y	74	61	1	53
03		8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	8293 3	47 9	Y	43	29	1	67
04		7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-			Y	NO RPT			67

J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918													
11		5310 X	4719	-0-	-591	-0-	4712 3	7 9	Y	6			11
12		6045 X	3643	-0-	-2402	-0-	3634 3	9 9	Y	8	12	1	7
01		6045 X	2780	-0-	-3265	-0-	2772 3	8 9	Y	7	6	1	8
02		6003 X	3549	-0-	-2454	-0-	3534 3	15 9	Y	14	12	1	10
03		5766 X	4229	-0-	-1537	-0-	4219 3	10 9	Y	9	6	1	13
04		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-			Y	NO RPT			13

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801													
11		10440 X	10071	-0-	-369	-0-	9969 3	102 9	Y	93	157	1	96
12		10695 X	10445	-0-	-250	-0-	10349 3	96 9	Y	87	88	1	95
01		10602 X	10088	-0-	-514	-0-	9977 3	111 9	Y	101	82	1	114
02		9773 X	9456	-0-	-317	-0-	9356 3	100 9	Y	91	78	1	127
03		10447 X	9980	-0-	-467	-0-	9878 3	102 9	Y	93	161	1	59
04		10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-			Y	NO RPT			59

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709													
11		19140 X	17369	-0-	-1771	-0-	17341 3	28 9	Y	25	41	1	10
12		19592 X	17073	-0-	-2519	-0-	17041 3	32 9	Y	29	30	1	9
01		18972 X	16391	-0-	-2581	-0-	16362 3	29 9	Y	26	21	1	14
02		17748 X	15946	-0-	-1802	-0-	15924 3	22 9	Y	20	19	1	15
03		21856 X	21856	-0-	-0-	-0-	21824 3	32 9	Y	29	38	1	6
04		17370 X	NO RPT	-0-	-17370	-0-			Y	NO RPT			6

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838													
11		17340 X	17006	-0-	-334	-0-	16992 3	14 9	Y	13	21	1	5
12		17794 X	17466	-0-	-328	-0-	17449 3	17 9	Y	15	15	1	5
01		17701 X	16981	-0-	-720	-0-	16967 3	14 9	Y	13	11	1	7
02		16582 X	16582	-0-	-0-	-0-	16569 3	13 9	Y	12	10	1	9
03		17577 X	17063	-0-	-514	-0-	17046 3	17 9	Y	15	21	1	3
04		17010 X	NO RPT	-0-	-17010	-0-			Y	NO RPT			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
SP-DUNHAM WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	

11		14700 X	14213	-0-	-487	-0-	228	1	13926	3	Y	54	61	1	16
							59	9							
12		15500 X	14592	-0-	-908	-0-	232	1	14299	3	Y	55	48	1	23
							61	9							
01		15500 X	13140	-0-	-2360	-0-	225	1	12859	3	Y	51	48	1	26
							56	9							
02		14500 X	12794	-0-	-1706	-0-	215	1	12535	3	Y	40	43	1	23
							44	9							
03		14911 X	13116	-0-	-1795	-0-	222	1	12881	3	Y	12	29	1	6
							13	9							
04		14220 X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					Y	NO RPT			6

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052															
11		17100 X	16425	-0-	-675	-0-	264	1	16128	3	Y	30	43	1	9
							33	9							
12		17755 X	17755	-0-	-0-	-0-	283	1	17443	3	Y	26	24	1	11
							29	9							
01		17701 X	15924	-0-	-1777	-0-	283	1	15616	3	Y	23	22	1	12
							25	9							
02		16559 X	16260	-0-	-299	-0-	274	1	15955	3	Y	28	24	1	16
							31	9							
03		17763 X	17364	-0-	-399	-0-	293	1	17014	3	Y	52	42	1	26
							57	9							
04		17190 X	NO RPT	-0-	-17190	-0-					Y	NO RPT			26

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019															
11		21000 X	19213	-0-	-1787	-0-	309	1	18900	3	Y	4	3	1	1
							4	9							
12		21700 X	19606	-0-	-2094	-0-	312	1	19288	3	Y	5	4	1	2
							6	9							
01		21235 X	14044	-0-	-7191	-0-	241	1	13799	3	Y	4	4	1	2
							4	9							
02		19807 X	16273	-0-	-3534	-0-	274	1	15993	3	Y	5	4	1	3
							6	9							
03		20832 X	18259	-0-	-2573	-0-	309	1	17939	3	Y	10	8	1	5
							11	9							
04		19200 X	NO RPT	-0-	-19200	-0-					Y	NO RPT			5

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879															
11		17040 X	16430	-0-	-610	-0-	16342	3	88	9	Y	80	112	1	67
							16290	3	94	9	Y	85			152
12		17515 X	16384	-0-	-1131	-0-	16290	3	94	9	Y	85			152
							15493	3	105	9	Y	95	120	1	127
01		17391 X	15598	-0-	-1793	-0-	15493	3	105	9	Y	95	120	1	127
							14997	3	94	9	Y	85	124	1	88
02		16269 X	15091	-0-	-1178	-0-	14997	3	94	9	Y	85	124	1	88
							15955	3	102	9	Y	93	120	1	61
03		16988 X	16057	-0-	-931	-0-	15955	3	102	9	Y	93	120	1	61
											Y	NO RPT			61
04		16440 X	NO RPT	-0-	-16440	-0-					Y	NO RPT			61

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	15840 X	12782	-0-	-3058	-0-	205	1	12518	3	Y	54	61 1
						59	9					16
12	16399 X	14711	-0-	-1688	-0-	233	1	14417	3	Y	55	48 1
						61	9					23
01	16399 X	13829	-0-	-2570	-0-	237	1	13535	3	Y	52	48 1
						57	9					27
02	15341 X	12754	-0-	-2587	-0-	214	1	12496	3	Y	40	44 1
						44	9					23
03	14725 X	14127	-0-	-598	-0-	239	1	13875	3	Y	12	29 1
						13	9					6
04	14250 X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT	6

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197												

11	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	202	1	12379	3	Y	78	88 1
						86	9					23
12	13144 X	12826	-0-	-318	-0-	203	1	12535	3	Y	80	70 1
						88	9					33
01	13795 X	12213	-0-	-1582	-0-	209	1	11923	3	Y	74	69 1
						81	9					38
02	12905 X	11304	-0-	-1601	-0-	190	1	11051	3	Y	57	62 1
						63	9					33
03	13113 X	11360	-0-	-1753	-0-	192	1	11156	3	Y	11	39 1
						12	9					5
04	12660 X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT	5

MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380												

11	20100 X	19121	-0-	-979	-0-	308	1	18809	3	Y	4	3 1
						4	9					1
12	20739 X	19943	-0-	-796	-0-	318	1	19619	3	Y	5	4 1
						6	9					2
01	20677 X	18792	-0-	-1885	-0-	323	1	18462	3	Y	6	5 1
						7	9					3
02	19343 X	18181	-0-	-1162	-0-	307	1	17867	3	Y	6	5 1
						7	9					4
03	19933 X	18735	-0-	-1198	-0-	317	1	18406	3	Y	11	9 1
						12	9					6
04	19290 X	NO RPT	-0-	-19290	-0-					Y	NO RPT	6

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045												

11	17850 X	14842	-0-	-3008	-0-	238	1	14567	3	Y	34	38 1
						37	9					10
12	17887 X	15268	-0-	-2619	-0-	243	1	14988	3	Y	34	30 1
						37	9					14
01	16430 X	14257	-0-	-2173	-0-	244	1	13977	3	Y	33	30 1
						36	9					17
02	15370 X	13504	-0-	-1866	-0-	227	1	13249	3	Y	25	27 1
						28	9					15
03	16182 X	14719	-0-	-1463	-0-	249	1	14457	3	Y	12	21 1
						13	9					6
04	14850 X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					Y	NO RPT	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	14760 X	13534	-0-	-1226	-0-	217	1	13272	3	Y	41	46 1
						45	9					12
12	15252 X	14438	-0-	-814	-0-	229	1	14164	3	Y	41	36 1
						45	9					17
01	15252 X	13335	-0-	-1917	-0-	228	1	13064	3	Y	39	36 1
						43	9					20
02	14877 X	12446	-0-	-2431	-0-	209	1	12203	3	Y	31	33 1
						34	9					18
03	15190 X	12159	-0-	-3031	-0-	205	1	11943	3	Y	10	23 1
						11	9					5
04	13980 X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					Y	NO RPT	5

OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197												
11	15120 X	13662	-0-	-1458	-0-	219	1	13368	3	Y	68	77 1
						75	9					20
12	15345 X	13962	-0-	-1383	-0-	221	1	13665	3	Y	69	60 1
						76	9					29
01	15314 X	13271	-0-	-2043	-0-	227	1	12974	3	Y	64	60 1
						70	9					33
02	13862 X	13171	-0-	-691	-0-	221	1	12895	3	Y	50	54 1
						55	9					29
03	14105 X	13146	-0-	-959	-0-	222	1	12913	3	Y	10	34 1
						11	9					5
04	13650 X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					Y	NO RPT	5

OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379												
11	20700 X	19132	-0-	-1568	-0-	306	1	18730	3	Y	87	98 1
						96	9					26
12	21390 X	19440	-0-	-1950	-0-	308	1	19034	3	Y	89	78 1
						98	9					37
01	20708 X	17960	-0-	-2748	-0-	307	1	17562	3	Y	83	77 1
						91	9					43
02	19372 X	16883	-0-	-2489	-0-	284	1	16530	3	Y	63	69 1
						69	9					37
03	20646 X	18095	-0-	-2551	-0-	306	1	17777	3	Y	11	42 1
						12	9					6
04	19140 X	NO RPT	-0-	-19140	-0-					Y	NO RPT	6

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954												
11	15000 X	14007	-0-	-993	-0-	225	1	13775	3	Y	6	9 1
						7	9					2
12	15376 X	14754	-0-	-622	-0-	235	1	14513	3	Y	5	5 1
						6	9					2
01	15221 X	13686	-0-	-1535	-0-	235	1	13444	3	Y	6	5 1
						7	9					3
02	14239 X	13193	-0-	-1046	-0-	222	1	12964	3	Y	6	5 1
						7	9					4
03	14849 X	11634	-0-	-3215	-0-	261	1	11362	3	Y	10	9 1
						11	9					5
04	14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					Y	NO RPT	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	25567 X	25567	-0-	-0-	-0-	407 1	24905 3	Y	232	196 1	69	
12	27219 X	27219	-0-	-0-	-0-	255 9						
01	26412 X	24950	-0-	-1462	-0-	430 1	26527 3	Y	238	208 1	99	
02	24708 X	24058	-0-	-650	-0-	262 9						
03	27218 X	25959	-0-	-1259	-0-	425 1	24279 3	Y	224	207 1	116	
04	26340 X	NO RPT	-0-	-26340	-0-	246 9						
						401 1	23367 3	Y	264	226 1	154	
						290 9						
						430 1	24993 3	Y	487	400 1	241	
						536 9						
								Y	NO RPT		241	

TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394												
11	14430 X	13037	-0-	-1393	-0-	209 1	12802 3	Y	24	55 1	7	
12	14973 X	12874	-0-	-2099	-0-	26 9						
01	14973 X	12225	-0-	-2748	-0-	205 1	12643 3	Y	24	21 1	10	
02	14007 X	12041	-0-	-1966	-0-	26 9						
03	14880 X	12598	-0-	-2282	-0-	210 1	11992 3	Y	21	20 1	11	
04	13050 X	NO RPT	-0-	-13050	-0-	23 9						
						203 1	11809 3	Y	26	22 1	15	
						29 9						
						212 1	12334 3	Y	47	39 1	23	
						52 9						
								Y	NO RPT		23	

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584												
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430												
11	3000 X	2680	-0-	-320	-0-	2680 2		N	-0-		28	
12	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3246 2	2 9	N	2	2 8	28	
01	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	71 1	3175 2	N	3	3 8	28	
02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3 9						
03	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	117 1	3129 2	N	2	2 8	28	
*04	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	2 9						
						3426 2		N	-0-		28	
						3401 2		N	-0-		28	

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582												
11	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3708 2	1 9	N	1	1 8	157	
12	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3719 2	6 9	N	5	5 8	157	
01	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	8 1	3471 2	N	4	4 8	157	
02	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	4 9						
03	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	58 1	3421 2	N	5	5 8	157	
*04	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	6 9						
						3600 2		N	-0-		157	
						3324 2		N	-0-		157	

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327												
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398												
11	1710 N	1193	-0-	-517	-0-	1192 2	1 9	Y	1		33	
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		Y	-0-		33	
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		Y	-0-		33	
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1301 2	3 9	Y	3		36	
03	1581 N	1348	-0-	-233	-0-	1344 2	4 9	Y	4		40	
04	1320 N	994	-0-	-326	-0-	984 2	10 9	Y	9	40 1	9	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321															
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

11		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		N	-0-		67		
12		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2		N	-0-		67		
01		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		N	-0-		67		
02		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-		67		
03		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2		N	-0-		67		
04		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2		N	-0-		67		

BOWLES ENERGY, INC. 084097															
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633															
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

BPX OPERATING COMPANY 085408															
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520															
*11		180 N	165	-0-	-15	-0-	7	1	145	2	Y	12	13	1	2
							13	9							
12		217 N	187	-0-	-30	-0-	5	1	162	2	Y	18	17	1	3
							20	9							
01		217 N	97	-0-	-120	-0-	4	1	85	2	Y	7	8	1	2
							8	9							
*02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	25	22	1	5
							28	9							
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	12	14	1	3
							13	9							
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	7	8	1	2
							8	9							

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474															
11		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2414	3	19	9	Y	17	16	1	6
12		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1945	3	17	9	Y	15	16	1	5
01		1829 N	1680	-0-	-149	-0-	1666	3	14	9	Y	13	13	1	5
02		2175 N	2108	-0-	-67	-0-	2088	3	20	9	Y	18	16	1	7
*03		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2534	3	21	9	Y	19	19	1	7
04		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2030	3	13	9	Y	12			19

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857															
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	915	3	3	9	Y	3			3
01		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1565	3	7	9	Y	6	3	1	6
02		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1454	3	8	9	Y	7	6	1	7
03		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1403	3	4	9	Y	4	6	1	5
04		1500 N	1451	-0-	-49	-0-	1447	3	4	9	Y	4	4	1	5

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #: 4		RRCID -> 076789		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*11	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	258	1	5571	2	Y	54	43	1	11
						59	9							
12	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	103	1	2866	2	Y	34	40	1	5
						37	9							
*01	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	135	1	2640	2	Y	27	25	1	7
						30	9							
*02	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	123	1	2420	2	Y	26	28	1	5
						29	9							
03	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	142	1	2606	2	Y	21	21	1	5
						23	9							
04	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	99	1	2139	2	Y	23	23	1	5
						25	9							

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 3		RRCID -> 078603		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548						
*11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	95	1	1876	2	Y	29	33	1	6
						32	9							
12	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	69	1	1946	2	Y	38	38	1	6
						42	9							
*01	2201 N	1712	-0-	-489	-0-	83	1	1601	2	Y	25	25	1	6
						28	9							
*02	2059 N	1524	-0-	-535	-0-	72	1	1423	2	Y	26	27	1	5
						29	9							
03	2046 N	1774	-0-	-272	-0-	90	1	1661	2	Y	21	21	1	5
						23	9							
04	1650 N	1625	-0-	-25	-0-	73	1	1523	2	Y	26	25	1	6
						29	9							

BROWN, H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080256		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 081784		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610						
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRISON, R. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 081955		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
BURNETT BROTHERS		WELL #: 10		RRCID -> 082474		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 083103		COMPL. DATE 05/22/1979		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BURNETT BROTHERS		WELL #: 12		RRCID -> 085278		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 085871		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425					
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	29 1	736 3	Y	12	10 0			6
						13 9							
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	30 1	746 3	Y	14	15 0			5
						15 9							
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	23 1	669 3	Y	16	15 0			6
						18 9							
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	33 1	862 3	Y	14	15 0			5
						15 9							
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	29 1	640 3	Y	12	12 0			5
						13 9							
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	36 1	789 3	Y	8	13 0			-0-
						9 9							
SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 094962		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341					
11	246 X	246	-0-	-0-	-0-	10 1	236 3	Y	-0-				-0-
12	257 X	257	-0-	-0-	-0-	10 1	247 3	Y	-0-				-0-
01	248 X	224	-0-	-24	-0-	7 1	217 3	Y	-0-				-0-
02	309 X	309	-0-	-0-	-0-	11 1	298 3	Y	-0-				-0-
03	248 X	238	-0-	-10	-0-	10 1	228 3	Y	-0-				-0-
04	252 X	252	-0-	-0-	-0-	11 1	241 3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408									
REED, W. M. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 095987		COMPL. DATE 08/30/1983			TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2430 N	1917	-0-	-513	-0-	76 1	1821 3	Y	18	17 0	9	
12	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	20 9	2049 3	Y	25	25 0	9	
01	2015 N	1883	-0-	-132	-0-	84 1	1798 3	Y	23	23 0	9	
02	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	28 9	2371 3	Y	25	25 0	9	
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	60 1	2014 3	Y	23	22 0	10	
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	25 9	2094 3	Y	12	22 0	-0-	
						96 1						
						13 9						

SOAPE, A. C. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 101380		COMPL. DATE 07/23/1982			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357		
11	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	75 1	1794 3	Y	25	26 0	12	
12	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	28 9	1949 3	Y	34	34 0	12	
01	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	79 1	2284 3	Y	46	41 0	17	
02	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	37 9	3157 3	Y	49	49 0	17	
03	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	79 1	1906 3	Y	31	35 0	13	
04	3000 N	3378	-0-	378	378	51 9	3202 3	Y	28	41 0	-0-	
						124 1						
						54 9						
						87 1						
						34 9						
						145 1						
						31 9						

CARTHAGE GAS UNIT 3-A			WELL #: 3		RRCID -> 104540		COMPL. DATE 03/07/1983			TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-		-0-	

BROWN, HERMAN GAS UNIT			WELL #: 3 L		RRCID -> 114153		COMPL. DATE 11/12/1984			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390		
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT #13			WELL #: 6		RRCID -> 114381		COMPL. DATE 12/09/1990			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680		
*11	3000 N	3924	-0-	924	924	182 1	3687 2	Y	50	43 1	10	
*12	1955 N	1031	-0-	-924	-0-	55 9	979 2	Y	13	21 1	2	
*01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	38 1	1215 2	Y	14	12 1	4	
*02	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	14 9	1723 2	Y	21	21 1	4	
03	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	60 1	2206 2	Y	20	19 1	5	
04	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	15 9	1367 2	Y	18	19 1	4	
						86 1						
						23 9						
						114 1						
						22 9						
						65 1						
						20 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 114391		COMPL. DATE 12/09/1984			TOTAL DEPTH 9479		PERF. 8436 - 9364		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	56 1	1350 3	Y	27	27	0	13	
12	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	30 9	1366 3	Y	35	36	0	12	
01	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	56 1	1258 3	Y	37	35	0	14	
02	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	39 9	1566 3	Y	35	37	0	12	
03	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	42 1	1172 3	Y	28	28	0	12	
04	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	41 9	1243 3	Y	16	28	0	-0-	
						60 1							
						39 9							
						53 1							
						31 9							
						57 1							
						18 9							

REED, W. M. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 114671		COMPL. DATE 01/05/1985			TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8675 - 9560		
11	570 N	517	-0-	-53	-0-	21 1	493 3	Y	3	3	0	2	
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	3 9	1161 3	Y	8	7	0	3	
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	48 1	1391 3	Y	13	11	0	5	
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	9 9	1878 3	Y	13	13	0	5	
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	45 1	1434 3	Y	9	10	0	4	
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	14 9	1541 3	Y	6	10	0	-0-	
						68 1							
						14 9							
						65 1							
						10 9							
						71 1							
						7 9							

HARRISON, R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 115139		COMPL. DATE 01/28/1985			TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8641 - 9476		
11	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	49 1	1173 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	50 1	1230 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	38 1	1144 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	58 1	1534 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	54 1	1198 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	57 1	1252 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 115702		COMPL. DATE 02/14/1997			TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8801 - 9642		
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4 1	104 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	5 1	112 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	4 1	105 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5 1	132 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	5 1	102 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	5 1	106 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

ALLISON, G. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 116538		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 9485		PERF. 8459 - 9249		
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8 1	192 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7 1	167 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6 1	169 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9 1	249 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9 1	193 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	7 1	148 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT 10		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 6		RRCID -> 116786		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8462 - 8610						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 5		RRCID -> 118237		COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8454 - 9174						
*11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	48	1	943	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	36	1	994	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
*01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	47	1	899	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
*02	1015 N	876	-0-	-139	-0-	42	1	831	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	60	1	1118	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	51	1	1071	2	Y	4	4	1			1
						4	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 118243		COMPL. DATE 04/17/1986		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8782 - 9617						
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	84	1	2011	3	Y	60	47	0			30
						66	9									
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	53	1	1300	3	Y	47	60	0			17
						52	9									
01	1457 N	813	-0-	-644	-0-	24	1	755	3	Y	31	36	0			12
						34	9									
02	1885 N	1109	-0-	-776	-0-	39	1	1035	3	Y	32	33	0			11
						35	9									
03	1395 N	918	-0-	-477	-0-	38	1	848	3	Y	29	28	0			12
						32	9									
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	47	1	1034	3	Y	18	30	0			-0-
						20	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 6		RRCID -> 119415		COMPL. DATE 10/28/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8442 - 8658						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 129885		COMPL. DATE 01/14/1989		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6464 - 9347						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 18		WELL #: 2		RRCID -> 130072		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #: 6		RRCID -> 130088		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010								
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	126	132	1			25
						139	9									
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	Y	171	170	1			26
						188	9									
*01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	Y	186	165	1			47
						205	9									
*02	377 N	300	-0-	-77	-0-	9	1	170	2	Y	110	135	1			22
						121	9									
03	434 N	379	-0-	-55	-0-	13	1	244	2	Y	111	106	1			27
						122	9									
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	14	1	331	2	Y	211	189	1			49
						232	9									
SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 130210		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REED, W.M. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 130628		COMPL. DATE 04/14/1989		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824								
11	2580 X	2578	-0-	-2	-0-	102	1	2451	3	Y	23	21	0			11
						25	9									
12	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	121	1	2941	3	Y	33	32	0			12
						36	9									
01	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	92	1	2845	3	Y	37	35	0			14
						41	9									
02	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	105	1	2923	3	Y	29	33	0			10
						32	9									
03	2666 X	2354	-0-	-312	-0-	100	1	2228	3	Y	24	24	0			10
						26	9									
04	2580 X	2374	-0-	-206	-0-	104	1	2256	3	Y	13	23	0			-0-
						14	9									
BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 131123		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408							
ALLISON, G.T. GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	131169	COMPL. DATE	06/13/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8495 - 9584
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	45 1	1088 3	Y	12	13 0	6	
						13 9						
12	2542 N	1148	-0-	-1394	-0-	45 1	1088 3	Y	14	15 0	5	
						15 9						
01	1550 N	1401	-0-	-149	-0-	44 1	1336 3	Y	19	17 0	7	
						21 9						
02	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	70 1	1767 3	Y	21	21 0	7	
						23 9						
03	1116 N	562	-0-	-554	-0-	24 1	530 3	Y	7	11 0	3	
						8 9						
04	1410 N	1010	-0-	-400	-0-	44 1	959 3	Y	6	9 0	-0-	
						7 9						

CARTHAGE GAS UNIT 6A			WELL #:		3	RRCID ->	132213	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 8700 - 9600
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1301 3	8 9	Y	7	6 1	8	
						1381 3	10 9	Y	9	7 1	10	
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1880 3	12 9	Y	11	8 1	13	
						1825 3	12 9	Y	11	11 1	13	
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	2127 3	10 9	Y	9	11 1	11	
						2002 3	10 9	Y	9	10 1	10	
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-							
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-							

BURNETT BROTHERS			WELL #:		19	RRCID ->	132426	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 8358 - 8456
*11	480 N	462	-0-	-18	-0-	22 1	429 2	Y	10	11 1	2	
						11 9						
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	17 1	485 2	Y	15	15 1	2	
						17 9						
*01	527 N	449	-0-	-78	-0-	21 1	417 2	Y	10	10 1	2	
						11 9						
*02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23 1	444 2	Y	13	13 1	2	
						14 9						
03	527 N	510	-0-	-17	-0-	26 1	473 2	Y	10	10 1	2	
						11 9						
04	420 N	389	-0-	-31	-0-	17 1	361 2	Y	10	10 1	2	
						11 9						

BURNETT BROTHERS			WELL #:		18	RRCID ->	132433	COMPL. DATE	10/12/1989	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8544 - 9580
*11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	33 1	666 2	Y	111	89 1	22	
						122 9						
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	17 1	477 2	Y	89	97 1	14	
						98 9						
*01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	22 1	435 2	Y	68	65 1	17	
						75 9						
*02	725 N	609	-0-	-116	-0-	25 1	494 2	Y	82	83 1	16	
						90 9						
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	29 1	542 2	Y	63	64 1	15	
						69 9						
04	510 N	463	-0-	-47	-0-	27 1	370 2	Y	60	61 1	14	
						66 9						

BROWN, HERMAN GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	132545	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8600 - 9386
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 132714		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		Y	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-			-0-
01	217 N	114	-0-	-103	-0-	114 3		Y	-0-			-0-
02	174 N	68	-0-	-106	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
03	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 3		Y	-0-			-0-
04	120 N	10	-0-	-110	-0-	10 3		Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 5-L		RRCID -> 132715		COMPL. DATE 11/12/1989		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 133067		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500				
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-	1 1		1
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 133072		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254				
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	12 1	312 3	Y	-0-			-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	19 1	444 3	Y	-0-			-0-
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	37 1	944 3	Y	-0-			-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	27 1	711 3	Y	-0-			-0-
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	122 3	Y	-0-			-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 133308		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 4		RRCID -> 133477		COMPL. DATE 01/25/1990		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780				
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1191 3	7 9	Y	6	6 1		2
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	982 3	7 9	Y	6	6 1		2
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1027 3	7 9	Y	6	6 1		2
02	1160 N	609	-0-	-551	-0-	603 3	6 9	Y	5	5 1		2
*03	992 N	783	-0-	-209	-0-	779 3	4 9	Y	4	4 1		2
04	990 N	697	-0-	-293	-0-	694 3	3 9	Y	3			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
HARRISON, R. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 133481		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8650 - 9797	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	73 1	1745 3	Y	10	10 0	5
12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	11 9	1930 3	Y	15	15 0	5
01	1829 N	1804	-0-	-25	-0-	79 1	1728 3	Y	16	15 0	6
02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	17 9	2333 3	Y	16	16 0	6
03	1829 N	1820	-0-	-9	-0-	58 1	1729 3	Y	12	13 0	5
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	18 9	1778 3	Y	7	12 0	-0-
						89 1					
						18 9					
						78 1					
						13 9					
						82 1					
						8 9					

BOLES, A.M. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134419		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 9986		PERF. 8693 - 9491	
11	720 N	398	-0-	-322	-0-	16 1	373 3	Y	8	7 0	4
12	434 N	167	-0-	-267	-0-	9 9	158 3	Y	3	6 0	1
01	403 N	258	-0-	-145	-0-	6 1	244 3	Y	6	5 0	2
02	377 N	154	-0-	-223	-0-	3 9	145 3	Y	3	4 0	1
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	7 1	233 3	Y	5	4 0	2
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	6 9	373 3	Y	5	7 0	-0-
						3 9					
						11 1					
						6 9					
						16 1					
						6 9					

BOLES, A.M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134477		COMPL. DATE 03/29/1990		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8650 - 9528	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 134943		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8375 - 9489	
11	3000 N	2755	-0-	-245	4468	2659 3	96 9	Y	87	103 1	132
12	6708 X	2240	-0-	-4468	-0-	2194 3	46 9	Y	42	93 1	81
01	2852 X	2616	-0-	-236	-0-	2547 3	69 9	Y	63	60 1	84
02	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2879 3	85 9	Y	77	64 1	97
03	2852 X	2659	-0-	-193	-0-	2593 3	66 9	Y	60	65 1	92
04	2760 X	1677	-0-	-1083	-0-	1651 3	26 9	Y	24	70 1	46

DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135122		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 9812		PERF. 8743 - 9557	
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	19 1	464 3	Y	16	16 0	8
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	18 9	522 3	Y	22	22 0	8
01	589 N	539	-0-	-50	-0-	22 1	499 3	Y	22	22 0	8
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	24 9	598 3	Y	23	23 0	8
03	558 N	482	-0-	-76	-0-	16 1	444 3	Y	16	17 0	7
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	24 9	482 3	Y	10	17 0	-0-
						23 1					
						25 9					
						20 1					
						18 9					
						22 1					
						11 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 135748		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	57 1	1363 3	Y	32	29 0	16
						35 9					
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	64 1	1558 3	Y	46	46 0	16
						51 9					
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	49 1	1446 3	Y	50	47 0	19
						55 9					
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	74 1	1931 3	Y	51	52 0	18
						56 9					
03	1643 N	1576	-0-	-67	-0-	66 1	1466 3	Y	40	41 0	17
						44 9					
04	1560 N	1558	-0-	-2	-0-	67 1	1467 3	Y	22	39 0	-0-
						24 9					

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 135833		COMPL. DATE 08/23/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232			
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	40 1	952 3	Y	8	8 0	4
						9 9					
12	1054 N	350	-0-	-704	-0-	15 1	332 3	Y	3	6 0	1
						3 9					
01	1147 N	1007	-0-	-140	-0-	32 1	961 3	Y	13	9 0	5
						14 9					
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	48 1	1251 3	Y	12	13 0	4
						13 9					
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	43 1	950 3	Y	10	10 0	4
						11 9					
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	45 1	979 3	Y	6	10 0	-0-
						7 9					

HARRISON, R. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 136109		COMPL. DATE 02/10/1990		TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770			
11	3000 N	3329	-0-	329	1859	129 1	3200 3	Y	-0-		-0-
						98 1	2394 3	Y	-0-		-0-
12	4351 X	2492	-0-	-1859	-0-	57 1	1707 3	Y	-0-		-0-
						102 1	2701 3	Y	-0-		-0-
01	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	80 1	1766 3	Y	-0-		-0-
						71 1	1541 3	Y	-0-		-0-
02	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-						
03	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-						
04	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-						

BOLES, A. M. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 136302		COMPL. DATE 07/29/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARRISON, R. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 136318		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961			
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	54 1	1283 3	Y	126	124 0	62
						139 9					
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	46 1	1152 3	Y	144	155 0	51
						158 9					
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	21 1	642 3	Y	92	108 0	35
						101 9					
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	42 1	1094 3	Y	120	113 0	42
						132 9					
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	42 1	915 3	Y	105	102 0	45
						116 9					
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	61 1	1297 3	Y	81	126 0	-0-
						89 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 5		RRCID -> 136451		COMPL. DATE 10/22/1990			TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1980 X	1578	-0-	-402	-0-	1569 3	9 9	Y	8	8 1		3
12	2046 X	1277	-0-	-769	-0-	1268 3	9 9	Y	8	8 1		3
01	2046 X	1488	-0-	-558	-0-	1479 3	9 9	Y	8	8 1		3
02	1914 X	1182	-0-	-732	-0-	1173 3	9 9	Y	8	8 1		3
*03	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1738 3	10 9	Y	9	9 1		3
04	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2313 3	12 9	Y	11			14

HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 8-L		RRCID -> 137023		COMPL. DATE 08/29/1990			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 6-L		RRCID -> 137673		COMPL. DATE 08/07/1990			TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294			
11	1110 N	646	-0-	-464	-0-	26 1	613 3	Y	6	6 0		3
						7 9						
12	899 N	627	-0-	-272	-0-	24 1	594 3	Y	8	8 0		3
						9 9						
01	713 N	611	-0-	-102	-0-	20 1	582 3	Y	8	8 0		3
						9 9						
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	29 1	767 3	Y	9	9 0		3
						10 9						
03	620 N	602	-0-	-18	-0-	26 1	568 3	Y	7	7 0		3
						8 9						
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	27 1	601 3	Y	4	7 0		-0-
						4 9						

WEST CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 137818		COMPL. DATE 03/06/1991			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609			
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	14 1	346 3	Y	15	14 0		8
						17 9						
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	14 1	347 3	Y	19	20 0		7
						21 9						
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	11 1	334 3	Y	21	20 0		8
						23 9						
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	17 1	436 3	Y	21	22 0		7
						23 9						
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	14 1	317 3	Y	17	17 0		7
						19 9						
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	15 1	320 3	Y	9	16 0		-0-
						10 9						

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 5		RRCID -> 137981		COMPL. DATE 02/15/1991			TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514			
*11	720 N	376	-0-	-344	-0-	18 1	358 2	Y	-0-			-0-
12	651 N	443	-0-	-208	-0-	15 1	428 2	Y	-0-			-0-
*01	465 N	428	-0-	-37	-0-	21 1	407 2	Y	-0-			-0-
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18 1	360 2	Y	-0-			-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	23 1	432 2	Y	-0-			-0-
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	17 1	350 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT 13		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:	7-L	RRCID ->	139175	COMPL. DATE	07/26/1991	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	8370 - 9554	
*11	720 N	687	-0-	-33	-0-	33 1	654 2	Y	-0-			-0-
12	744 N	403	-0-	-341	-0-	13 1	390 2	Y	-0-			-0-
*01	744 N	129	-0-	-615	-0-	6 1	123 2	Y	-0-			-0-
*02	696 N	465	-0-	-231	-0-	23 1	442 2	Y	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	21 1	390 2	Y	-0-			-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	14 1	308 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #:	4	RRCID ->	139213	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8713 - 9889	
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	933 3	15 9	Y	14	14 1		16
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1266 3	20 9	Y	18	14 1		20
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1277 3	18 9	Y	16	17 1		19
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1284 3	20 9	Y	18	17 1		20
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1308 3	13 9	Y	12	17 1		15
04	1230 N	1178	-0-	-52	-0-	1166 3	12 9	Y	11	13 1		13

REED, W.M. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	139407	COMPL. DATE	08/07/1991	TOTAL DEPTH	9977	PERF.	8677 - 9786	
11	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	101 1	2512 3	Y	4	2 0		2
12	3100 N	3294	-0-	194	194	127 1	3160 3	Y	6	6 0		2
01	2177 N	1983	-0-	-194	-0-	63 1	1914 3	Y	5	5 0		2
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	77 1	2099 3	Y	3	4 0		1
03	1829 X	1819	-0-	-10	-0-	78 1	1738 3	Y	3	3 0		1
04	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	83 1	1811 3	Y	2	3 0		-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	139454	COMPL. DATE	08/27/1991	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	8706 - 9602	
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	48 1	1166 3	Y	24	23 0		12
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	26 9	48 1	Y	29	31 0		10
01	1209 N	975	-0-	-234	-0-	32 9	30 1	Y	27	27 0		10
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	30 9	57 1	Y	34	32 0		12
03	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	37 9	51 1	Y	26	27 0		11
04	960 N	825	-0-	-135	-0-	29 9	34 1	Y	10	21 0		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:	6-L	RRCID ->	139889	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	9762	PERF.	8490 - 8734	
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	16 1	338 2	Y	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	7 1	223 2	Y	-0-			-0-
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 2	Y	-0-			-0-
*02	203 N	186	-0-	-17	-0-	9 1	177 2	Y	-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13 1	236 2	Y	-0-			-0-
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	6 1	132 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

*11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	33	1	674	2	Y	6	7 1	1
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	40	1	1025	2	Y	11	10 1	2
*01	1054 N	240	-0-	-814	-0-	12	9	222	2	Y	2	3 1	1
*02	725 N	383	-0-	-342	-0-	16	1	360	2	Y	4	4 1	1
03	1085 N	299	-0-	-786	-0-	2	9	283	2	Y	1	2 1	-0-
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	19	1	176	2	Y	2	2 1	-0-
						4	9						
						1	9						
						9	1						
						2	9						

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

*11	780 N	292	-0-	-488	-0-	14	1	277	2	Y	1	2 1	-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	1	9	352	2	Y	3	3 1	-0-
*01	372 N	326	-0-	-46	-0-	12	1	307	2	Y	3	2 1	1
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	3	9	295	2	Y	1	2 1	-0-
03	372 N	308	-0-	-64	-0-	15	1	291	2	Y	2	2 1	-0-
04	330 N	234	-0-	-96	-0-	2	9	221	2	Y	2	2 1	-0-
						11	1						
						2	9						

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

*11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	90	1	1749	2	Y	4	4 1	1
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	4	9	2059	2	Y	6	6 1	1
*01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	74	1	1916	2	Y	5	5 1	1
*02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	7	9	2042	2	Y	6	6 1	1
03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	103	1	2268	2	Y	4	4 1	1
04	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	6	9	1825	2	Y	5	5 1	1
						104	1						
						7	9						
						123	1						
						4	9						
						87	1						
						6	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT NO. 13		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
		WELL #: 8 L		RRCID -> 141284		COMPL. DATE 04/23/1992			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1530 X	834	-0-	-696	-0-	40 1	788 2	Y	5	6 1		1
						6 9						
12	1581 X	1104	-0-	-477	-0-	38 1	1056 2	Y	9	9 1		1
						10 9						
*01	1395 X	910	-0-	-485	-0-	44 1	858 2	Y	7	6 1		2
						8 9						
*02	1305 X	969	-0-	-336	-0-	47 1	915 2	Y	6	7 1		1
						7 9						
03	1178 X	984	-0-	-194	-0-	50 1	928 2	Y	5	5 1		1
						6 9						
04	1080 X	892	-0-	-188	-0-	40 1	845 2	Y	6	6 1		1
						7 9						
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 0007 L		RRCID -> 141457		COMPL. DATE 02/28/2016			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534			
*11	420 N	64	-0-	-356	-0-	3 1	61 2	Y	-0-			-0-
12	372 N	248	-0-	-124	-0-	9 1	238 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*01	186 N	109	-0-	-77	-0-	5 1	103 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	156 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21 1	399 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13 1	254 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
BURNETT BROTHERS		WELL #: 25-L		RRCID -> 142026		COMPL. DATE 07/13/1992			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 7		RRCID -> 142034		COMPL. DATE 07/11/1992			TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514			
*11	2190 N	1074	-0-	-1116	-0-	205 1	858 2	Y	10	11 1		2
						11 9						
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	231 1	1923 2	Y	26	24 1		4
						29 9						
*01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	225 1	1608 2	Y	17	17 1		4
						19 9						
*02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	227 1	1449 2	Y	18	19 1		3
						20 9						
03	2170 N	1319	-0-	-851	-0-	82 1	1225 2	Y	11	11 1		3
						12 9						
04	1800 N	1148	-0-	-652	-0-	53 1	1082 2	Y	12	12 1		3
						13 9						
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 8-L		RRCID -> 143366		COMPL. DATE 10/29/1992			TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504			
*11	180 N	107	-0-	-73	-0-	5 1	102 2	Y	-0-			-0-
12	186 N	54	-0-	-132	-0-	2 1	52 2	Y	-0-			-0-
*01	186 N	33	-0-	-153	-0-	1 1	32 2	Y	-0-			-0-
*02	116 N	25	-0-	-91	-0-	1 1	24 2	Y	-0-			-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	Y	-0-			-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

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

 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

*11	1560 N	1165	-0-	-395	-0-	56	1	1098	2	Y	10	12	1				2
						11	9										
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	44	1	1196	2	Y	13	13	1				2
						14	9										
*01	1798 N	1224	-0-	-574	-0-	61	1	1151	2	Y	11	10	1				3
						12	9										
*02	1189 N	1065	-0-	-124	-0-	51	1	1003	2	Y	10	11	1				2
						11	9										
03	1240 N	1036	-0-	-204	-0-	53	1	975	2	Y	7	7	1				2
						8	9										
04	1140 N	1062	-0-	-78	-0-	47	1	1005	2	Y	9	9	1				2
						10	9										

 CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	2	2	1				-0-
						2	9										
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	3	1	75	2	Y	2	2	1				-0-
						2	9										
*01	93 N	64	-0-	-29	-0-	3	1	60	2	Y	1	1	1				-0-
						1	9										
*02	87 N	48	-0-	-39	-0-	2	1	45	2	Y	1	1	1				-0-
						1	9										
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	68	2	Y	1	1	1				-0-
						1	9										
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	18	2	Y	1	1	1				-0-
						1	9										

 CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

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

 CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT NO. 7		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604																
*11	480	N	426	-0-	-54	-0-	20 1	402 2	Y	4	4	1				1
							4 9									
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	15 1	424 2	Y	6	6	1				1
							7 9									
*01	465	N	450	-0-	-15	-0-	23 1	423 2	Y	4	4	1				1
							4 9									
*02	435	N	357	-0-	-78	-0-	17 1	336 2	Y	4	4	1				1
							4 9									
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	22 1	401 2	Y	3	3	1				1
							3 9									
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	21 1	508 2	Y	7	6	1				2
							8 9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223																
11	3210	X	1711	-0-	-1499	-0-	68 1	1626 3	Y	15	15	0				7
							17 9									
12	3317	X	1861	-0-	-1456	-0-	72 1	1766 3	Y	21	21	0				7
							23 9									
01	3317	X	1693	-0-	-1624	-0-	55 1	1614 3	Y	22	21	0				8
							24 9									
02	2523	X	2367	-0-	-156	-0-	86 1	2256 3	Y	23	23	0				8
							25 9									
03	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	80 1	1754 3	Y	19	19	0				8
							21 9									
04	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	98 1	2099 3	Y	12	20	0				-0-
							13 9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054																
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808																
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1859 3	9 9	Y	8	7	1				3
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1642 3	7 9	Y	6	7	1				2
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1615 3	8 9	Y	7	7	1				2
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2056 3	12 9	Y	11	9	1				4
*03	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	1522 3	7 9	Y	6	8	1				2
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2434 3	9 9	Y	8						10

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216																
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	35 1	827 3	Y	2	2	0				1
							2 9									
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	39 1	946 3	Y	2	2	0				1
							2 9									
01	961	N	948	-0-	-13	-0-	31 1	914 3	Y	3	3	0				1
							3 9									
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	48 1	1260 3	Y	3	3	0				1
							3 9									
03	961	N	889	-0-	-72	-0-	38 1	849 3	Y	2	2	0				1
							2 9									
04	960	N	290	-0-	-670	-0-	12 1	278 3	Y	-0-	1	0				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY ALLISON, G.T. GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
		WELL #: 11 L		RRCID -> 145404		COMPL. DATE 04/24/1993		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8530 - 9274			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2760 N	927	-0-	-1833	-0-	37 9	1 9	881	3	Y	8	9 0	4
12	2604 N	1011	-0-	-1593	-0-	39 12	1 9	960	3	Y	11	11 0	4
01	3100 N	4006	-0-	906	906	127 53	1 9	3826	3	Y	48	34 0	18
02	2900 N	3808	-0-	908	1814	137 41	1 9	3630	3	Y	37	42 0	13
03	3100 N	3114	-0-	14	1828	133 34	1 9	2947	3	Y	31	31 0	13
04	4876 X	3048	-0-	-1828	-0-	133 19	1 9	2896	3	Y	17	30 0	-0-
HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 145558		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8382 - 9484			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 154805		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8506 - 9642			
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	175	3	Y	4	3 0	2
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	176	3	Y	3	4 0	1
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	5 6	1 9	161	3	Y	5	4 0	2
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	210	3	Y	3	4 0	1
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	8 6	1 9	169	3	Y	5	4 0	2
04	180 N	147	-0-	-33	-0-	6 1	1 9	140	3	Y	1	3 0	-0-
BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 155012		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8522 - 9680			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 155402		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8402 - 9524			
11	2986 X	2281	-0-	-705	-0-	2247	3	34	9	Y	31	26 1	42
12	2728 X	2165	-0-	-563	-0-	2145	3	20	9	Y	18	30 1	30
01	2728 X	1738	-0-	-990	-0-	1718	3	20	9	Y	18	22 1	26
02	2552 X	1355	-0-	-1197	-0-	1338	3	17	9	Y	15	20 1	21
03	2542 X	2049	-0-	-493	-0-	2028	3	21	9	Y	19	14 1	26
04	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2288	3	26	9	Y	24	20 1	30

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	395 3	Y	4	4 0		2
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	370 3	Y	6	6 0		2
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	357 3	Y	5	5 0		2
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	17 7	1 9	459 3	Y	6	6 0		2
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	344 3	Y	5	5 0		2
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	378 3	Y	3	5 0		-0-

 CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

11	1440 N	1189	-0-	-251	-0-	1180 3	9 9	9 9	Y	8	8 1		3
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1312 3	12 9	12 9	Y	11	10 1		4
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1258 3	11 9	11 9	Y	10	10 1		4
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1158 3	11 9	11 9	Y	10	10 1		4
*03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1514 3	12 9	12 9	Y	11	11 1		4
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1540 3	11 9	11 9	Y	10			14

 BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	242 3	Y	4	4 0		2
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	246 3	Y	5	5 0		2
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	8 8	1 9	223 3	Y	5	5 0		2
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	319 3	Y	6	6 0		2
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	243 3	Y	5	5 0		2
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	257 3	Y	2	4 0		-0-

 HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				Y	-0-			-0-
12	3100 N	3753	-0-	653	-0-	3663 3	90 9	90 9	Y	82			82
01	2871 N	2218	-0-	-653	-0-	2150 3	68 9	68 9	Y	62	61 1		83
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1719 3	59 9	59 9	Y	54	64 1		73
03	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1781 3	52 9	52 9	Y	47	49 1		71
04	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1688 3	26 9	26 9	Y	24	54 1		41

 BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

11	3540 X	633	-0-	-2907	-0-	25 7	1 9	601 3	Y	6	6 0		3
12	1674 X	719	-0-	-955	-0-	30 9	1 9	680 3	Y	8	8 0		3
01	1302 X	179	-0-	-1123	-0-	5 2	1 9	172 3	Y	2	4 0		1
02	938 X	938	-0-	-0-	-0-	27 12	1 9	899 3	Y	11	8 0		4
03	713 N	712	-0-	-1	-0-	30 8	1 9	674 3	Y	7	8 0		3
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	581 3	Y	4	7 0		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	240 N	128	-0-	-112	-0-	6 1	119 2	Y	3	3 1	1	
						3 9						
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	10 1	277 2	Y	8	8 1	1	
						9 9						
*01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11 1	214 2	Y	5	5 1	1	
						6 9						
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12 1	237 2	Y	7	7 1	1	
						8 9						
03	310 N	219	-0-	-91	-0-	11 1	204 2	Y	4	4 1	1	
						4 9						
04	240 N	204	-0-	-36	-0-	8 1	190 2	Y	5	5 1	1	
						6 9						
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751												
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2033 3	33 9	Y	30	29 1	11	
12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2030 3	36 9	Y	33	32 1	12	
01	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2522 3	42 9	Y	38	36 1	14	
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1834 3	40 9	Y	36	36 1	14	
*03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1754 3	29 9	Y	26	30 1	10	
04	1620 N	1000	-0-	-620	-0-	987 3	13 9	Y	12		22	
CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882												
11	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4547 3	19 9	Y	17	19 1	6	
12	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3621 3	15 9	Y	14	15 1	5	
01	6169 X	2491	-0-	-3678	-0-	2481 3	10 9	Y	9	11 1	3	
02	5800 X	1826	-0-	-3974	-0-	1816 3	10 9	Y	9	9 1	3	
*03	6200 X	3431	-0-	-2769	-0-	3417 3	14 9	Y	13	11 1	5	
04	4560 X	3006	-0-	-1554	-0-	2996 3	10 9	Y	9		14	
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357												
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	38 1	919 3	Y	12	24 0	6	
						13 9						
12	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	104 1	2511 3	Y	40	32 0	14	
						44 9						
01	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	97 1	2888 3	Y	54	48 0	20	
						59 9						
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	36 1	959 3	Y	14	29 0	5	
						15 9						
03	1488 N	617	-0-	-871	-0-	26 1	581 3	Y	9	10 0	4	
						10 9						
04	1440 X	805	-0-	-635	-0-	35 1	763 3	Y	6	10 0	-0-	
						7 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2250 N	629	-0-	-1621	-0-	25	1	580	3	Y	22	32	0	11
12	1612 N	1310	-0-	-302	-0-	24	9	1199	3	Y	56	47	0	20
01	1426 N	687	-0-	-739	-0-	49	1	629	3	Y	34	41	0	13
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	21	1	840	3	Y	34	35	0	12
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	37	9	1192	3	Y	51	41	0	22
04	690 N	643	-0-	-47	-0-	32	1	601	3	Y	14	36	0	-0-
						37	9							
						57	1							
						56	9							
						27	1							
						15	9							
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522														
11	540 N	498	-0-	-42	-0-	494	3	4	9	Y	4	6	1	7
12	558 N	392	-0-	-166	-0-	390	3	2	9	Y	2	5	1	4
01	558 N	345	-0-	-213	-0-	343	3	2	9	Y	2	3	1	3
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	526	3	6	9	Y	5	3	1	5
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	527	3	3	9	Y	3	3	1	5
04	330 N	219	-0-	-111	-0-	193	3	26	9	Y	24	4	1	25
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840														
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	12	0	-0-
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	3000 N	3423	-0-	423	423	144	1	3254	3	Y	23	23	0	-0-
						25	9							
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT 10		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9 L		RRCID -> 170133		COMPL. DATE 05/08/1998			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 8430 - 9510		
*11		2670 X	1794	-0-	-876	-0-	85 1	1699 2	Y		9	9 1		2
		12	2759 X	1901	-0-	-858	10 9	1827 2	Y		11	11 1		2
*01		2108 X	1464	-0-	-644	-0-	12 9	1385 2	Y		7	7 1		2
*02		1972 X	1921	-0-	-51	-0-	71 1	1817 2	Y		10	10 1		2
		03	2294 X	1903	-0-	-391	8 9	1797 2	Y		7	7 1		2
		04	1860 X	529	-0-	-1331	93 1	500 2	Y		3	4 1		1
		WELL #: 9 L		RRCID -> 170141		COMPL. DATE 06/06/1998			TOTAL DEPTH 9655			PERF. 8358 - 9514		
*11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	25 1	489 2	Y		4	4 1		1
		12	749 N	749	-0-	-0-	4 9	714 2	Y		7	7 1		1
*01		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	27 1	1630 2	Y		11	9 1		3
*02		976 N	976	-0-	-0-	-0-	8 9	921 2	Y		8	9 1		2
		03	744 N	699	-0-	-45	143 1	659 2	Y		4	5 1		1
		04	720 N	687	-0-	-33	12 9	650 2	Y		6	6 1		1
		WELL #: 12 L		RRCID -> 170149		COMPL. DATE 07/02/1998			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 8446 - 9492		
*11		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	52 1	1025 2	Y		6	6 1		1
		12	973 N	973	-0-	-0-	7 9	932 2	Y		7	7 1		1
*01		899 N	887	-0-	-12	-0-	33 1	837 2	Y		5	5 1		1
*02		1102 N	845	-0-	-257	-0-	44 1	798 2	Y		5	5 1		1
		03	961 N	927	-0-	-34	6 9	875 2	Y		4	4 1		1
		04	964 N	964	-0-	-0-	41 1	911 2	Y		8	7 1		2
		WELL #: 17		RRCID -> 170417		COMPL. DATE 08/02/1998			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 8326 - 9466		
11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	713 3	19 9	Y		17	12 1		22
12		744 N	722	-0-	-22	-0-	712 3	10 9	Y		9	15 1		16
01		733 N	733	-0-	-0-	-0-	719 3	14 9	Y		13	12 1		17
02		696 N	636	-0-	-60	-0-	623 3	13 9	Y		12	13 1		16
03		713 N	663	-0-	-50	-0-	650 3	13 9	Y		12	11 1		17
04		720 N	654	-0-	-66	-0-	628 3	26 9	Y		24	13 1		28
		WELL #: 11 L		RRCID -> 170755		COMPL. DATE 07/30/1998			TOTAL DEPTH 9675			PERF. 8396 - 9512		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

*11	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	138	1	2723	2	Y	15	15	1			3
						17	9									
12	3100 N	3174	-0-	74	74	111	1	3040	2	Y	21	21	1			3
						23	9									
*01	2365 N	2291	-0-	-74	-0-	113	1	2164	2	Y	13	13	1			3
						14	9									
*02	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	104	1	2040	2	Y	14	14	1			3
						15	9									
03	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	126	1	2318	2	Y	11	11	1			3
						12	9									
04	2100 X	1840	-0-	-260	-0-	85	1	1743	2	Y	11	11	1			3
						12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

11	780 N	673	-0-	-107	-0-	651	3	22	9	Y	20	16	1			27
12	837 N	800	-0-	-37	-0-	785	3	15	9	Y	14	19	1			22
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	679	3	20	9	Y	18	17	1			23
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	743	3	20	9	Y	18	17	1			24
03	806 N	760	-0-	-46	-0-	742	3	18	9	Y	16	16	1			24
04	690 N	499	-0-	-191	-0-	473	3	26	9	Y	24	18	1			30

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1709	3	18	9	Y	16	11	1			21
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1786	3	11	9	Y	10	15	1			16
01	1736 N	1661	-0-	-75	-0-	1648	3	13	9	Y	12	12	1			16
02	1682 N	1513	-0-	-169	-0-	1501	3	12	9	Y	11	12	1			15
03	1798 N	1658	-0-	-140	-0-	1646	3	12	9	Y	11	10	1			16
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2358	3	26	9	Y	24	12	1			28

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	100	1	1963	2	Y	21	22	1	4
						23	9							
12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	79	1	2208	2	Y	16	18	1	2
						18	9							
*01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	93	1	1776	2	Y	12	11	1	3
						13	9							
*02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	94	1	1835	2	Y	13	13	1	3
						14	9							
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	109	1	2014	2	Y	9	10	1	2
						10	9							
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	100	1	1374	2	Y	10	10	1	2
						11	9							

 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

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

 CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

*11	3180 X	2943	-0-	-237	-0-	142	1	2790	2	Y	10	11	1	2
						11	9							
12	3286 X	3127	-0-	-159	-0-	109	1	3003	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
*01	3255 X	2619	-0-	-636	-0-	129	1	2480	2	Y	9	9	1	2
						10	9							
*02	3045 X	2622	-0-	-423	-0-	127	1	2483	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
03	3255 X	2938	-0-	-317	-0-	150	1	2779	2	Y	8	8	1	2
						9	9							
04	3030 X	2115	-0-	-915	-0-	99	1	2007	2	Y	8	8	1	2
						9	9							

 CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	2	5	1	-0-
						2	9							
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2024

 CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

*11	4590 X	4004	-0-	-586	-0-	192	1	3802	2	Y	9	9	1	2
						10	9							
12	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	169	1	4710	2	Y	13	13	1	2
						14	9							
*01	4743 X	4026	-0-	-717	-0-	202	1	3815	2	Y	8	8	1	2
						9	9							
*02	4437 X	4081	-0-	-356	-0-	197	1	3873	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
03	4743 X	4326	-0-	-417	-0-	222	1	4096	2	Y	7	7	1	2
						8	9							
04	4590 X	2766	-0-	-1824	-0-	131	1	2628	2	Y	6	7	1	1
						7	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 10 L		RRCID -> 177380		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 9723		PERF. 8378 - 9510					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #: 22RL		RRCID -> 178090		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 8223 - 9469					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #: 23RL		RRCID -> 178780		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8244 - 9488					
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		Y	-0-			-0-	
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-			-0-	
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3		Y	-0-			-0-	
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			-0-	
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3		Y	-0-			-0-	
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-			-0-	

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 179821		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8504 - 9710					
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 180104		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8480 - 9686					
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	26	1	646	3	Y	2	1	0	1
							2	9							
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	49	1	1159	3	Y	6	5	0	2
							7	9							
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	47	1	1326	3	Y	8	7	0	3
							9	9							
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	56	1	1476	3	Y	6	7	0	2
							7	9							
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	53	1	1182	3	Y	5	5	0	2
							6	9							
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	60	1	1307	3	Y	4	6	0	-0-
							4	9							

SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 13 L		RRCID -> 183671		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 9854		PERF. 8416 - 9682					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 6		RRCID -> 183806		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 10018		PERF. 8628 - 9950			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	193	3	3	9	Y	3	2 1	4
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	394	3	6	9	Y	5	3 1	6
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	321	3	6	9	Y	5	5 1	6
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	283	3	4	9	Y	4	5 1	5
03	403 N	324	-0-	-79	-0-	320	3	4	9	Y	4	5 1	4
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	260	3	4	9	Y	4	4 1	4

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 8		RRCID -> 185752		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 9332 - 10038			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #: 5		RRCID -> 186660		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8476 - 9548			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #: 1		RRCID -> 189719		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 8480 - 9532			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 14		RRCID -> 195727		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 9942		PERF. 8544 - 9718			
11	1830 N	1724	-0-	-106	-0-	1717	3	7	9	Y	6	6 1	2
12	1984 N	1680	-0-	-304	-0-	1673	3	7	9	Y	6	6 1	2
01	1891 N	1430	-0-	-461	-0-	1423	3	7	9	Y	6	6 1	2
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1810	3	9	9	Y	8	7 1	3
*03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1959	3	8	9	Y	7	7 1	3
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1769	3	6	9	Y	5		8

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 11		RRCID -> 196731		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8680 - 9864			
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-		-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-		-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-		-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-		-0-
*03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-		-0-
04	480 N	423	-0-	-57	-0-	423	3			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 9		RRCID -> 197168		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 10092		PERF. 8733 - 9895			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 13		RRCID -> 197332		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	2572 N	2331	-0-	-241	-0-	2324 3	7 9	Y	6	7 1	2
12	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2326 3	8 9	Y	7	7 1	2
01	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2133 3	7 9	Y	6	6 1	2
02	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1901 3	8 9	Y	7	6 1	3
*03	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2286 3	7 9	Y	6	7 1	2
04	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2016 3	6 9	Y	5		7

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 12		RRCID -> 197333		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #: 6		RRCID -> 197634		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510			
*11	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	57 1	1122 2	Y	9	9 1	2
						10 9					
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	46 1	1287 2	Y	12	12 1	2
						13 9					
*01	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	57 1	1111 2	Y	7	7 1	2
						8 9					
*02	1160 N	1123	-0-	-37	-0-	54 1	1059 2	Y	9	9 1	2
						10 9					
03	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	60 1	1104 2	Y	7	7 1	2
						8 9					
04	1170 N	910	-0-	-260	-0-	41 1	861 2	Y	7	7 1	2
						8 9					

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 7		RRCID -> 199975		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008			
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	530 3	24 9	Y	22	16 1	25
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	616 3	22 9	Y	20	21 1	24
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	543 3	22 9	Y	20	21 1	23
02	522 N	458	-0-	-64	-0-	438 3	20 9	Y	18	21 1	20
03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2446 3	68 9	Y	62	17 1	65
04	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2480 3	73 9	Y	66	57 1	74

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 11		RRCID -> 200906		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978			
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-		-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	586 3	1 9	Y	1		1
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1030 3	2 9	Y	2	1 1	2
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1261 3	3 9	Y	3	2 1	3
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1483 3	1 9	Y	1	2 1	2
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1453 3	2 9	Y	2	2 1	2

BURNETT BROTHERS		WELL #: 35		RRCID -> 200910		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
BURNETT BROTHERS		WELL #: 33		RRCID -> 200987		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*11	960 N	918	-0-	-42	-0-	44	1 870	2 Y	4	4 1	1
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	4 9	36	1 1012	2 Y	6 1	1
*01	1085 N	700	-0-	-385	-0-	7 9	35	1 662	2 Y	3 1	1
*02	928 N	836	-0-	-92	-0-	3 9	38	1 794	2 Y	4 1	1
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	4 9	62	1 1152	2 Y	4 1	1
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	4 9	35	1 754	2 Y	4 1	1
						4 9					

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #: 14		RRCID -> 201146		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618			
*11	270 N	186	-0-	-84	-0-	9	1 177	2 Y	-0-		-0-
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	8	1 192	2 Y	1	1 1	-0-
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	1 9	8	1 213	2 Y	1 1	-0-
*02	174 N	163	-0-	-11	-0-	8	1 154	2 Y	1	1 1	-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	1 9	12	1 215	2 Y	-0-	-0-
04	210 N	115	-0-	-95	-0-	5	1 110	2 Y	-0-		-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 38		RRCID -> 203028		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 37		RRCID -> 203173		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537			
*11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	53	1 1031	2 Y	18	19 1	4
12	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	20 9	40	1 1125	2 Y	25 1	4
*01	1240 N	1044	-0-	-196	-0-	28 9	51	1 974	2 Y	17 1	4
*02	1131 N	795	-0-	-336	-0-	19 9	38	1 740	2 Y	15 1	3
03	1178 N	773	-0-	-405	-0-	17 9	39	1 723	2 Y	10 1	2
04	1020 N	540	-0-	-480	-0-	11 9	22	1 507	2 Y	10 1	2
						11 9					

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 10		RRCID -> 203978		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022			
11	930 N	114	-0-	-816	-0-	113	3 1 9	Y	1	8 1	2
12	1116 N	374	-0-	-742	-0-	371	3 3 9	Y	3	2 1	3
01	1116 N	553	-0-	-563	-0-	549	3 4 9	Y	4	2 1	5
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286	3 2 9	Y	2	4 1	3
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	463	3 3 9	Y	3	3 1	3
04	540 N	425	-0-	-115	-0-	422	3 3 9	Y	3	3 1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
BURNETT BROTHERS		WELL #: 32		RRCID -> 204221		COMPL. DATE 08/09/2004			TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	79 1	1599 2	Y	7	7 1	1
						8 9					
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	40 1	1147 2	Y	7	7 1	1
						8 9					
*01	1643 N	947	-0-	-696	-0-	46 1	897 2	Y	4	4 1	1
						4 9					
*02	1740 N	734	-0-	-1006	-0-	35 1	695 2	Y	4	4 1	1
						4 9					
03	1209 N	558	-0-	-651	-0-	29 1	528 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
04	900 N	447	-0-	-453	-0-	18 1	427 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 205758		COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411		
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	67 1	1595 3	Y	-0-		-0-
12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	62 1	1520 3	Y	-0-		-0-
01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	69 1	2038 3	Y	-0-		-0-
02	2900 N	3268	-0-	368	368	116 1	3152 3	Y	-0-		-0-
03	1550 N	1006	-0-	-544	-0-	44 1	962 3	Y	-0-		-0-
04	2100 N	394	-0-	-1706	-0-	18 1	376 3	Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #: 11		RRCID -> 205773		COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 5		RRCID -> 207061		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582		
*11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	33 1	643 2	Y	-0-		-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	11 1	301 2	Y	-0-		-0-
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 2	Y	-0-		-0-
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 2	Y	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 2	Y	-0-		-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	Y	-0-		-0-
BURNETT BROTHERS		WELL #: 30		RRCID -> 207066		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534		
*11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	89 1	1683 2	Y	30	24 1	6
						33 9					
12	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	104 1	2939 2	Y	66	62 1	10
						73 9					
*01	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	82 1	1579 2	Y	29	32 1	7
						32 9					
*02	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	93 1	1817 2	Y	37	37 1	7
						41 9					
03	3131 X	1751	-0-	-1380	-0-	89 1	1636 2	Y	24	25 1	6
						26 9					
04	3030 X	566	-0-	-2464	-0-	28 1	528 2	Y	9	13 1	2
						10 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 16		RRCID -> 207067		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	96	1	1900	2	Y	15	15	3
						17	9						
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	65	1	1838	2	Y	17	17	3
						19	9						
*01	2201 N	1610	-0-	-591	-0-	80	1	1518	2	Y	11	11	3
						12	9						
*02	2088 N	1558	-0-	-530	-0-	75	1	1470	2	Y	12	13	2
						13	9						
03	1922 N	1891	-0-	-31	-0-	97	1	1781	2	Y	12	11	3
						13	9						
04	1530 N	1309	-0-	-221	-0-	60	1	1239	2	Y	9	10	2
						10	9						
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 14		RRCID -> 207068		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549				
*11	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	111	1	2197	2	Y	35	37	7
						39	9						
12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	81	1	2248	2	Y	45	45	7
						50	9						
*01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	101	1	1909	2	Y	31	30	8
						34	9						
*02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	92	1	1778	2	Y	31	33	6
						34	9						
03	1860 N	1210	-0-	-650	-0-	63	1	1129	2	Y	16	18	4
						18	9						
04	1800 N	590	-0-	-1210	-0-	27	1	553	2	Y	9	11	2
						10	9						
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 15		RRCID -> 207329		COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 15		RRCID -> 207670		COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655				
11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2264	3	9	9	Y	8	7	3
12	2325 N	1911	-0-	-414	-0-	1902	3	9	9	Y	8	8	3
01	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2592	3	11	9	Y	10	9	4
02	2204 N	1813	-0-	-391	-0-	1805	3	8	9	Y	7	8	3
*03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2600	3	10	9	Y	9	9	3
04	2370 N	1945	-0-	-425	-0-	1938	3	7	9	Y	6		9
CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 16		RRCID -> 207672		COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690				
11	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2518	3	26	9	Y	24	23	9
12	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2554	3	29	9	Y	26	26	9
01	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2467	3	28	9	Y	25	25	9
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2101	3	29	9	Y	26	25	10
*03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2555	3	26	9	Y	24	25	9
04	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2315	3	21	9	Y	19		28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3390 X	1374	-0-	-2016	-0-	54	1	1291	3	Y	26	24	0	13
12	3503 X	1374	-0-	-2129	-0-	29	9	1285	3	Y	33	34	0	12
01	3503 X	1276	-0-	-2227	-0-	36	9	1199	3	Y	34	33	0	13
02	2001 X	1609	-0-	-392	-0-	40	1	1513	3	Y	34	35	0	12
03	1426 X	1315	-0-	-111	-0-	37	9	1229	3	Y	28	28	0	12
04	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	55	1	1449	3	Y	19	31	0	-0-
						31	9							
						67	1							
						21	9							

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

11	3570 X	2127	-0-	-1443	-0-	83	1	2015	3	Y	26	27	0	13
12	2666 X	2168	-0-	-498	-0-	29	9	2047	3	Y	34	35	0	12
01	2480 X	1777	-0-	-703	-0-	84	1	1685	3	Y	32	32	0	12
02	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	37	9	2735	3	Y	40	38	0	14
03	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	57	1	2265	3	Y	36	35	0	15
04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	35	9	2342	3	Y	20	35	0	-0-
						105	1							
						44	9							
						103	1							
						40	9							
						107	1							
						22	9							

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

11	570 N	297	-0-	-273	-0-	13	1	282	3	Y	2	3	0	1
12	682 N	15	-0-	-667	-0-	2	9	14	3	Y	-0-	1	0	-0-
01	558 N	244	-0-	-314	-0-	1	1	233	3	Y	3	2	0	1
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	8	1	1245	3	Y	17	12	0	6
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	3	9							
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	47	1					6	0	-0-
						19	9							-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	80	1	1919	3	Y	22	20	0	11
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	24	9	2074	3	Y	30	30	0	11
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	85	1	1860	3	Y	29	29	0	11
02	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	33	9	2527	3	Y	32	32	0	11
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	58	1	1978	3	Y	26	26	0	11
04	1890 N	1444	-0-	-446	-0-	32	9	1373	3	Y	10	21	0	-0-
						90	1							
						35	9							
						89	1							
						29	9							
						60	1							
						11	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 14		RRCID -> 213754		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
*11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	36	1	707	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	35	1	995	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
*01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	46	1	894	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
*02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	44	1	872	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	51	1	939	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
04	630 N	618	-0-	-12	-0-	29	1	585	2	Y	4	4	1	1
						4	9							

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 12		RRCID -> 216074		COMPL. DATE 09/12/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938					
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	438	3	23	9	Y	21	18	1	24
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	361	3	14	9	Y	13	20	1	17
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	298	3	13	9	Y	12	14	1	15
02	319 N	284	-0-	-35	-0-	272	3	12	9	Y	11	13	1	13
03	341 N	266	-0-	-75	-0-	258	3	8	9	Y	7	11	1	9
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	269	3	9	9	Y	8	8	1	9

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 13		RRCID -> 216523		COMPL. DATE 10/15/2005			TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914					
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	439	3	14	9	Y	13	13	1	16
12	589 N	390	-0-	-199	-0-	380	3	10	9	Y	9	13	1	12
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	566	3	17	9	Y	15	10	1	17
02	435 N	339	-0-	-96	-0-	328	3	11	9	Y	10	15	1	12
03	403 N	93	-0-	-310	-0-	91	3	2	9	Y	2	10	1	4
04	570 N	78	-0-	-492	-0-	77	3	1	9	Y	1	3	1	2

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 218337		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226					
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	Y	29	29	0	14
						32	9							
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	11	1	272	3	Y	36	37	0	13
						40	9							
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	9	1	262	3	Y	39	37	0	15
						43	9							
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	40	41	0	14
						44	9							
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	12	1	255	3	Y	31	32	0	13
						34	9							
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	11	1	250	3	Y	17	30	0	-0-
						19	9							

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 220837		COMPL. DATE 11/14/2005			TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566					
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	Y	2	2	0	1
						2	9							
12	496 N	390	-0-	-106	-0-	15	1	373	3	Y	2	2	0	1
						2	9							
01	434 N	346	-0-	-88	-0-	11	1	333	3	Y	2	2	0	1
						2	9							
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	17	1	441	3	Y	2	2	0	1
						2	9							
03	372 N	149	-0-	-223	-0-	6	1	143	3	Y	-0-	1	0	-0-
						12	1	298	3	Y	1	1	0	-0-
04	360 N	311	-0-	-49	-0-	1	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
WILTCHER, J.W. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221046		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 8603 - 9452				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	2190	X	1665	-0-	-525	-0-	68 1	1597	3	Y	-0-			-0-
12	2480	N	1722	-0-	-758	-0-	66 1	1656	3	Y	-0-			-0-
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	65 1	2109	3	Y	-0-			-0-
02	2900	N	3053	-0-	153	153	112 1	2941	3	Y	-0-			-0-
03	3100	N	4450	-0-	1350	1503	194 1	4256	3	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3221	-0-	221	1724	138 1	3083	3	Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 36		RRCID -> 221543		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8414 - 9533				
*11	3450	X	1483	-0-	-1967	-0-	65 1	1310	2	Y	98	100	1	19
							108 9							
12	3565	X	1607	-0-	-1958	-0-	50 1	1407	2	Y	136	134	1	21
							150 9							
*01	3534	X	1254	-0-	-2280	-0-	58 1	1108	2	Y	80	81	1	20
							88 9							
*02	1334	X	1272	-0-	-62	-0-	57 1	1108	2	Y	97	98	1	19
							107 9							
03	1426	X	1300	-0-	-126	-0-	63 1	1159	2	Y	71	73	1	17
							78 9							
04	1380	X	841	-0-	-539	-0-	33 1	745	2	Y	57	61	1	13
							63 9							

BURNETT BROTHERS		WELL #: 40		RRCID -> 221601		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 9732		PERF. 8617 - 9539				
*11	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	59 1	1153	2	Y	-0-			-0-
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	46 1	1280	2	Y	-0-			-0-
*01	1426	N	1026	-0-	-400	-0-	50 1	976	2	Y	-0-			-0-
*02	1247	N	948	-0-	-299	-0-	46 1	902	2	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	54 1	994	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	756	-0-	-234	-0-	35 1	721	2	Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 39		RRCID -> 224118		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8374 - 9565				
*11	270	N	134	-0-	-136	-0-	6 1	125	2	Y	3	3	1	1
							3 9							
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	5 1	136	2	Y	4	4	1	1
							4 9							
*01	186	N	107	-0-	-79	-0-	5 1	99	2	Y	3	3	1	1
							3 9							
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	152	2	Y	4	4	1	1
							4 9							
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	7 1	122	2	Y	3	3	1	1
							3 9							
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11 1	276	2	Y	8	7	1	2
							9 9							

BURNETT BROTHERS		WELL #: 44		RRCID -> 225292		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8439 - 9553				
*11	1620	N	862	-0-	-758	-0-	41 1	817	2	Y	4	4	1	1
							4 9							
12	1705	X	945	-0-	-760	-0-	32 1	907	2	Y	5	5	1	1
							6 9							
*01	1705	X	749	-0-	-956	-0-	35 1	711	2	Y	3	3	1	1
							3 9							
*02	1595	X	723	-0-	-872	-0-	32 1	687	2	Y	4	4	1	1
							4 9							
03	1054	X	764	-0-	-290	-0-	39 1	723	2	Y	2	2	1	1
							2 9							
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	42 1	882	2	Y	4	4	1	1
							4 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
BURNETT BROTHERS		WELL #: 45		RRCID -> 225922		COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	360 N	314	-0-	-46	-0-	15	1	298	2	Y	1
						1	9				-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	Y	1
						1	9				-0-
*01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	31	1	614	2	Y	3
						3	9				1
*02	319 N	74	-0-	-245	-0-	4	1	70	2	Y	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #: 8		RRCID -> 226038		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567		
*11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	65	1	1285	2	Y	287
						316	9				300
12	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	44	1	1257	2	Y	368
						405	9				369
*01	1798 N	529	-0-	-1269	-0-	21	1	403	2	Y	95
						105	9				127
*02	1682 N	1226	-0-	-456	-0-	46	1	921	2	Y	235
						259	9				213
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	82	1	1509	2	Y	273
						300	9				253
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	Y	122
						134	9				160

BURNETT BROTHERS		WELL #: 41		RRCID -> 226067		COMPL. DATE 08/20/2006			TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 7		RRCID -> 227305		COMPL. DATE 02/28/2007			TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566		
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	40
						44	9				42
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	Y	99
						109	9				92
*01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	94
						103	9				85
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	111
						122	9				113
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	36	1	691	2	Y	212
						233	9				183
04	360 N	284	-0-	-76	-0-	7	1	182	2	Y	86
						95	9				117

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	330 N	235	-0-	-95	-0-	11	1	222	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
12	961 N	184	-0-	-777	-0-	6	1	176	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	483	2	Y	5	4 1	1
						6	9						
*02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	54	1	1067	2	Y	10	9 1	2
						11	9						
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	Y	4	5 1	1
						4	9						
04	480 N	272	-0-	-208	-0-	18	1	251	2	Y	3	3 1	1
						3	9						

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

*11	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	94	1	1926	2	Y	25	25 1	5
						28	9						
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	45	1	1265	2	Y	20	22 1	3
						22	9						
*01	1798 N	1280	-0-	-518	-0-	64	1	1199	2	Y	15	14 1	4
						17	9						
*02	1798 N	1176	-0-	-622	-0-	56	1	1103	2	Y	15	16 1	3
						17	9						
03	1333 N	861	-0-	-472	-0-	44	1	808	2	Y	8	9 1	2
						9	9						
04	1200 N	592	-0-	-608	-0-	27	1	556	2	Y	8	8 1	2
						9	9						

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

*11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	85	1	1677	2	Y	123	136 1	24
						135	9						
12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	56	1	1572	2	Y	150	151 1	23
						165	9						
*01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	68	1	1296	2	Y	94	93 1	24
						103	9						
*02	1305 N	1065	-0-	-240	-0-	47	1	932	2	Y	78	87 1	15
						86	9						
03	1395 N	1103	-0-	-292	-0-	54	1	984	2	Y	59	60 1	14
						65	9						
04	1350 N	749	-0-	-601	-0-	35	1	652	2	Y	56	57 1	13
						62	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 13		RRCID -> 232058		COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
*11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	442	2	Y	9	10	1	2
						10	9							
12	651 N	422	-0-	-229	-0-	14	1	397	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
*01	868 N	338	-0-	-530	-0-	16	1	316	2	Y	5	6	1	1
						6	9							
*02	493 N	266	-0-	-227	-0-	13	1	246	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
03	434 N	195	-0-	-239	-0-	10	1	182	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
04	300 N	205	-0-	-95	-0-	9	1	192	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 14		RRCID -> 235061		COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054					
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	344	3	3	9	N	3	2	1	3
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	415	3	1	9	N	1	2	1	2
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	474	3	3	9	N	3	2	1	3
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	468	3	3	9	N	3	3	1	3
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	535	3	1	9	N	1	2	1	2
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	443	3	2	9	N	2	2	1	2
CYPRESS POINT RESOURCES LEASE		WELL #: 1		RRCID -> 236732		COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022					
11	1920 N	952	-0-	-968	-0-	941	3	11	9	Y	10	19	1	14
12	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2647	3	22	9	Y	20	11	1	23
01	1984 N	1589	-0-	-395	-0-	1575	3	14	9	Y	13	19	1	17
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1321	3	14	9	Y	13	16	1	14
03	1984 N	1226	-0-	-758	-0-	1217	3	9	9	Y	8	12	1	10
04	1530 N	1220	-0-	-310	-0-	1211	3	9	9	Y	8	9	1	9
BURNETT BROTHERS		WELL #: 42		RRCID -> 251495		COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674					
*11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
12	992 N	540	-0-	-452	-0-	18	1	518	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
*01	806 N	526	-0-	-280	-0-	25	1	498	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
*02	551 N	517	-0-	-34	-0-	25	1	488	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
03	527 N	487	-0-	-40	-0-	25	1	459	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 258227		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408												
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	263329	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	8750 - 9465				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.				097353												
BELL, MILES		WELL #:		4	RRCID ->	217767	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8220 - 9292				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147

CORSA RESOURCES, LLC				100584												
BRANNON		WELL #:		2	RRCID ->	155485	COMPL. DATE	11/23/1996	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8559 - 8572				
11	14B2	EXT	2053	-0-	2053	11476	2053	2			Y	-0-				31
12	14B2	EXT	1549	-0-	1549	13025	1487	2	62	9	Y	56				87
01	14B2	EXT	1159	-0-	1159	14184	1155	2	4	9	Y	4	4	8		87
02		15457 X	1273	-0-	-14184		1267	2	6	9	Y	5	5	8		87
03		1136 X	1136	-0-	-0-		1130	2	6	9	Y	5	5	8		87
04		1980 X	1138	-0-	-842		1138	2			Y	-0-				87

BRANNON		WELL #:		1	RRCID ->	163212	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9360 - 9832				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-				-0-
*04		90 X	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-				-0-

CR2 ENERGY LLC				101608												
ASHTON 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	078480	COMPL. DATE	06/15/1978	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	8484 - 9341				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

INGRAM 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082304	COMPL. DATE	10/15/1987	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	9112 - 9147				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CR2 ENERGY LLC		//CONT.// 101608														
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 085900		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086237		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417								
11	T. A.	64	-0-	64	178	9	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	294 X	116	-0-	-178	-0-	33	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	37	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	28	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 096855		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 097819		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100232		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100730		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 125782		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CR2 ENERGY LLC			//CONT.// 101608									
NAOMI 3 UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 129766		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8833 - 9250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

CALLOW 2 UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 129778		COMPL. DATE 12/11/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8961 - 9357	

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

PITTS A UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 130035		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8922 - 9333	

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

PITTS A UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 130523		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8839 - 9283	

11	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ROGERS, PAUL			WELL #: 4		RRCID -> 132220		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9034 - 9155	

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

BALL 2 UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 132548		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9354 - 9394	

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

PANOLA 2 UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 133709		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8730 - 9304	

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CR2 ENERGY LLC		//CONT.// 101608														
ROGERS, PAUL		WELL #: 6		RRCID -> 145559		COMPL. DATE 04/04/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148257		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343								
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	282	-0-	282	282	58	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	211	-0-	211	493	41	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	199	-0-	199	692	37	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	692					Y	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	692					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 153345		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 154550		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 155219		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156933		COMPL. DATE 11/25/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 157183		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CR2 ENERGY LLC		//CONT.// 101608										
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 158521		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETER 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159739		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159809		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159890		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 160311		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160949		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161333		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CR2 ENERGY LLC		//CONT.// 101608														
ROGERS, PAUL		WELL #: 8		RRCID -> 161949		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161970		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 161974		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163050		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163257		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 163728		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETER 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163729		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CR2 ENERGY LLC		//CONT.// 101608														
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 164912		COMPL. DATE 08/17/1997		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 164979		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL		WELL #: 9		RRCID -> 166009		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 166150		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246								
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 167047		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 167282		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169021		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CR2 ENERGY LLC										//CONT.// 101608							
BEASLEY 3 UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 169134		COMPL. DATE 06/14/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

ASHTON 2 UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 218379		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

PANOLA 2 UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 221439		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

CALLOW 2 UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 221646		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

MAUDE 2 UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 226756		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

PANOLA 2 UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 227703		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	127	-0-	127	-0-	127	-0-	10	1	117	3	Y	-0-	-0-		
02		1160 X	1033	-0-	-127	-0-	-127	-0-	274	1	759	3	Y	-0-	-0-		
03		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	438	1	1077	3	Y	-0-	-0-		
04		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	1058	3	Y	-0-	-0-		

PANOLA 2 UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 227704		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	34	-0-	34	-0-	34	-0-	9	1	25	3	Y	-0-	-0-		
03		77 N	43	-0-	-34	-0-	-34	-0-	12	1	31	3	Y	-0-	-0-		
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	18	3	Y	-0-	-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
CR2 ENERGY LLC		//CONT.// 101608															
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227705		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
PITTS A UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 228357		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
PITTS A UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 228572		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
INGRAM 2 UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 229389		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
PETER 2 UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 229445		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BALL 2 UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 229450		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PANOLA 2 UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 235470		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CR2 ENERGY LLC		//CONT.// 101608														
PITTS A UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 236094		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241287		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247501		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 248365		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	221	-0-	221	-0-	59	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	430 N	209	-0-	-221	-0-	60	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	129	1	342	3	Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 252082		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252573		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254405		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CR2 ENERGY LLC		//CONT.// 101608										
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 265928		COMPL. DATE 11/18/2011		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC		102211										
OWENS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 082599		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 9134 - 9407		
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	Y	-0-			32
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	Y	-0-			32
01		566 N	566	-0-	-0-	-0-	549 2	Y	15	17 9		47
02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	Y	-0-			47
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	Y	-0-			47
04		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		Y	NO RPT			47

SHAW UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 083724		COMPL. DATE 07/24/1979		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9136 - 9364		
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	Y	-0-			-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	Y	-0-			-0-
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	Y	-0-			-0-
02		203 N	58	-0-	-145	-0-	58 2	Y	-0-			-0-
03		217 N	145	-0-	-72	-0-	145 2	Y	-0-			-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		Y	NO RPT			-0-

GUILL, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 085694		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9364		PERF. 8463 - 8472		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CHRISTIAN		WELL #: 3		RRCID -> 097192		COMPL. DATE 11/15/1981		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8560 - 9696		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WIENER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 097197		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 9780 - 9826		
11		9 N	-0-	-0-	-9	-0-		Y	-0-			-0-
12		14 N	-0-	-0-	-14	-0-		Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		T. A.	71	-0-	71	71	71 2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71		Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
GUILI, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 098197		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

FURRH, EUNICE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 100846		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, ELLA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 116333		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAW UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129683		COMPL. DATE 12/13/1988		TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314								
11	1980 N	1862	-0-	-118	-0-	1862	2			Y	-0-					2
12	2077 N	1991	-0-	-86	-0-	1981	2	10	9	Y	9	1	8			10
01	2046 N	1889	-0-	-157	-0-	1888	2	1	9	Y	1	10	1			1
02	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	1779	2			Y	-0-					1
03	1984 N	1924	-0-	-60	-0-	1924	2			Y	-0-					1
04	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					1

OWENS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130211		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN		WELL #: 4		RRCID -> 134170		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134313		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337								
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
SHAW UNIT														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
//CONT.// 102211														
WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		510 N	385	-0-	-125	-0-		385	2		Y	-0-		-0-
12		496 N	345	-0-	-151	-0-		345	2		Y	-0-		-0-
01		434 N	338	-0-	-96	-0-		338	2		Y	-0-		-0-
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-		394	2		Y	-0-		-0-
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-		430	2		Y	-0-		-0-
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT		-0-

OWENS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OWENS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHRISTIAN														
WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DAVIS, ELLA MAE														
WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732														
11		1440 N	1368	-0-	-72	-0-		1368	2		Y	-0-		54
12		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-		1491	2	56 9	Y	51	85 1	20
01		1457 N	1430	-0-	-27	-0-		1428	2	2 9	Y	2		22
02		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		1483	2		Y	-0-		22
03		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		1554	2		Y	-0-		22
04		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT		22

CHRISTIAN														
WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHAW UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
OWENS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 157583		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 159551		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256								
11	180 N	4	-0-	-176	-0-	4	2			Y	-0-					26
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					26
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					26
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					26

OWENS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160095		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAW UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 160231		COMPL. DATE 09/04/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 164601		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SHAW UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 166125		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN		WELL #: 10		RRCID -> 170438		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211											
GUIL, J. C.		WELL #:		4	RRCID ->	170468	COMPL. DATE	08/29/1998	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 8476 - 9757				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUIL, J. C.		WELL #:		5	RRCID ->	171382	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 8510 - 9788				
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-				16
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				16
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				16

GUIL, J. C.		WELL #:		6	RRCID ->	172993	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 8430 - 9696				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUIL, J. C.		WELL #:		7	RRCID ->	173205	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	9965	PERF. 8521 - 9796				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHRISTIAN		WELL #:		9	RRCID ->	173234	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	9836	PERF. 8882 - 9696				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BALLARD GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	234786	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9012 - 10625				
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	923	2	14	9	N	13				105
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	947	2	13	9	N	12				117
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1034	2	17	9	N	15				132
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	934	2	17	9	N	15				147
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1095	2	11	9	N	10				157
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT				157

SHAW UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	245651	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	9191	PERF. 9625 - 12620				
11	6720 X	6690	-0-	-30	-0-	6690	2			Y	-0-				23
12	6944 X	6889	-0-	-55	-0-	6789	2	100	9	Y	91	11	8		103
01	6944 X	6477	-0-	-467	-0-	6475	2	2	9	Y	2	94	1		11
02	6467 X	6309	-0-	-158	-0-	6309	2			Y	-0-				11
03	6913 X	6511	-0-	-402	-0-	6511	2			Y	-0-				11
04	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT				11

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211										
WERNER-HUSBAND		WELL #:		2H	RRCID ->	264602	COMPL. DATE	11/07/2013	TOTAL DEPTH	9527	PERF.	9819 - 14356
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		11160 X	9893	-0-	-1267	-0-	599 1	9220 2	N	67	160 1	17
12		11563 X	10560	-0-	-1003	-0-	74 9	9949 2	N	42		59
01		11563 X	10248	-0-	-1315	-0-	46 9	9701 2	N	-0-		59
02		10817 X	9756	-0-	-1061	-0-	547 1	9052 2	N	121	160 1	20
03		11160 X	10728	-0-	-432	-0-	571 1					23
04		10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-	133 9	10019 2	N	123	120 1	23
							135 9		N	NO RPT		23

WERNER-HUSBAND		WELL #:		5H	RRCID ->	271904	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	9573	PERF.	10266 - 14906
11		6180 X	5596	-0-	-584	-0-	326 1	5250 2	N	18	97 1	125
12		6634 X	6470	-0-	-164	-0-	20 9	6086 2	N	35		160
01		6634 X	6324	-0-	-310	-0-	345 1	5977 2	N	-0-		160
02		6206 X	5659	-0-	-547	-0-	39 9	5234 2	N	87	146 1	101
03		6479 X	6106	-0-	-373	-0-	347 1	5775 2	N	-0-		101
04		6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-	329 1		N	NO RPT		101
							96 9					
							331 1					

WERNER-HUSBAND		WELL #:		3H	RRCID ->	271931	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	10118 - 14534
11		7980 X	6379	-0-	-1601	-0-	364 1	6012 2	N	3	82 1	47
12		8246 X	7577	-0-	-669	-0-	3 9	7144 2	N	22		69
01		8246 X	7465	-0-	-781	-0-	409 1	7055 2	N	-0-		69
02		7627 X	6992	-0-	-635	-0-	24 9	6573 2	N	-0-		69
03		7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	410 1	7424 2	N	-0-		69
04		7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-	419 1		N	NO RPT		69
							425 1					69

WERNER-HUSBAND		WELL #:		4H	RRCID ->	271988	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	10040 - 13144
11		7290 X	5985	-0-	-1305	-0-	361 1	5559 2	N	59		162
12		7533 X	7117	-0-	-416	-0-	65 9	6666 2	N	59	156 1	65
01		7533 X	6863	-0-	-670	-0-	386 1	6462 2	N	-0-		65
02		6699 X	5187	-0-	-1512	-0-	65 9	4911 2	N	-0-		65
03		7130 X	7044	-0-	-86	-0-	401 1	6545 2	N	113	60 1	118
04		6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-	276 1		N	NO RPT		118
							375 1					
							124 9					

WOODS GU		WELL #:		1H	RRCID ->	275131	COMPL. DATE	08/02/2014	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9824 - 13580
11		11100 X	10542	-0-	-558	-0-	10301 2	241 9	N	219	179 1	74
12		11160 X	11104	-0-	-56	-0-	10854 2	250 9	N	227	180 1	121
01		11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	10771 2	332 9	N	302	344 1	79
02		10382 X	10136	-0-	-246	-0-	9788 2	348 9	N	316	348 1	47
03		11098 X	10342	-0-	-756	-0-	10342 2		N	-0-		47
04		10740 X	NO RPT	-0-	-10740	-0-			N	NO RPT		47

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211											
OWENS-SHAW		WELL #: 2H		RRCID -> 275826	COMPL. DATE 11/30/2014	TOTAL DEPTH 9214	PERF. 9725	- 15830					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	19260 X	18283	-0-	-977	-0-	18243	2	40 9	Y	36	54 1		12
12	19902 X	18308	-0-	-1594	-0-	18174	2	134 9	Y	122	76 1	35 8	23
01	19685 X	4525	-0-	-15160	-0-	4407	2	118 9	Y	107	92 1		38
02	18313 X	18313	-0-	-0-	-0-	18216	2	97 9	Y	88	90 1		36
03	19096 X	18640	-0-	-456	-0-	18556	2	84 9	Y	76	79 1		33
04	18270 X	NO RPT	-0-	-18270	-0-				Y	NO RPT			33

OWENS-SHAW		WELL #: 1H		RRCID -> 275873	COMPL. DATE 11/30/2014	TOTAL DEPTH 9280	PERF. 10100	- 17003					
11	16140 X	15272	-0-	-868	-0-	15196	2	76 9	Y	69	102 1		22
12	16461 X	15672	-0-	-789	-0-	15528	2	144 9	Y	131	102 1	22 8	29
01	16151 X	15519	-0-	-632	-0-	15416	2	103 9	Y	94	89 1		34
02	14935 X	14589	-0-	-346	-0-	14481	2	108 9	Y	98	91 1		41
03	15779 X	15455	-0-	-324	-0-	15361	2	94 9	Y	85	89 1		37
04	15270 X	NO RPT	-0-	-15270	-0-				Y	NO RPT			37

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WILLIAMS, T. S.		WELL #: 1		RRCID -> 194883	COMPL. DATE 12/10/2002	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 9380	- 9558	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROADAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 211697	COMPL. DATE 09/20/2016	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 8942	- 9360					
11	240 N	41	-0-	-199	-0-	41	3		Y	-0-			2
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			2
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			2
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			2
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	244	3	97 9	Y	88	85 1		5
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3		Y	-0-			5

WALTON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 215279	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 9380	- 9556					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWEN		WELL #: 5		RRCID -> 227771	COMPL. DATE 09/06/2019	TOTAL DEPTH 10352	PERF. 9506	- 9560					
11	630 N	231	-0-	-399	-0-	179	3	52 9	Y	47			77
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	328	3	23 9	Y	21	2 8		96
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	300	3	21 9	Y	19	44 1	5 8	66
02	232 N	218	-0-	-14	-0-	198	3	20 9	Y	18	5 8		79
03	341 N	292	-0-	-49	-0-	285	3	7 9	Y	6	1 8		84
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	354	3	4 9	Y	4			88

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406													
BOWEN		WELL #: 7		RRCID -> 229260		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	2669 X	1721	-0-	-948	-0-	1609 3	112 9	Y	102		102				177
12	2015 X	1301	-0-	-714	-0-	1251 3	50 9	Y	45		45				222
01	2015 X	840	-0-	-1175	-0-	806 3	34 9	Y	31		31	97 1			156
02	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1920 3	31 9	Y	28		28				184
03	1767 X	1411	-0-	-356	-0-	1398 3	13 9	Y	12		12				196
04	1710 X	914	-0-	-796	-0-	905 3	9 9	Y	8		8				204

METCALF		WELL #: 1		RRCID -> 231950		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094						
11	840 N	809	-0-	-31	-0-	807 3	2 9	N	2		2				70
12	806 N	740	-0-	-66	-0-	740 3		N	-0-		-0-				70
01	899 N	768	-0-	-131	-0-	768 3		N	-0-		-0-				70
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-		-0-				70
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1055 3	2 9	N	2		2				72
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1655 3	11 9	N	10		10				82

BROADAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 232230		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	58		58	90 1			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				9

METCALF		WELL #: 2		RRCID -> 235978		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116						
11	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		Y	-0-		-0-				180
12	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2911 3	64 9	Y	58		58	2 8			236
01	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2366 3	34 9	Y	31		31	3 8			264
02	2900 N	3085	-0-	185	185	3045 3	40 9	Y	36		36	4 8			296
03	2834 N	2649	-0-	-185	-0-	2642 3	7 9	Y	6		6	133 1	6 8		163
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		Y	-0-		-0-				163

DAVIS, WALTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 236031		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290						
11	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3		N	-0-		-0-				146
12	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1480 3	2 9	N	2		2	1 8			147
01	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2069 3	9 9	N	8		8				155
02	1015 X	465	-0-	-550	-0-	456 3	9 9	N	8		8	1 8			162
03	1085 X	485	-0-	-600	-0-	477 3	8 9	N	7		7				169
04	1050 X	700	-0-	-350	-0-	687 3	13 9	N	12		12				181

RENREW MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 242901		COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				18

PAIGE, KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 244216		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921						
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	318 3	11 9	N	10		10				246
12	434 N	350	-0-	-84	-0-	337 3	13 9	N	12		12				258
01	310 N	105	-0-	-205	-0-	86 3	19 9	N	17		17				275
02	319 N	64	-0-	-255	-0-	53 3	11 9	N	10		10				285
03	341 N	232	-0-	-109	-0-	218 3	14 9	N	13		13				298
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	243 3	3 9	N	3		3	157 1			144

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406												
METCALF		WELL #: 3		RRCID -> 247038		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			29
12	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	3			Y	-0-			29
01	248 N	24	-0-	-224	-0-	24	3			Y	-0-			29
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	911	3	21	9	Y	19	1	8	47
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1277	3	45	9	Y	41	43	1	44
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	556	3	6	9	Y	5		1 8	49

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799												
BROWNING, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 209198		COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

RALEY		WELL #: 1		RRCID -> 209534		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214774		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004					
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	N	2	2	8	62
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			62
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			62
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	N	2			64
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	N	1			65
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			65

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 218354		COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219519		COMPL. DATE 11/03/2010			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003					
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	2	4	9	N	4			172
12	3100 N	3405	-0-	305	-0-	3322	2	83	9	N	75	174	1	28
01	3100 N	3160	-0-	60	-0-	365	2	52	9	N	47	10	8	65
02	2900 N	3160	-0-	260	-0-	625	2	34	9	N	31	3	8	93
03	1395 N	770	-0-	-625	-0-	770	2			N	-0-			93
*04	1170 X	770	-0-	-400	-0-	770	2			N	-0-			93

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 221974		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	126 2	8 9	N	7	142	
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-	142	
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-	142	
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	103 2		N	-0-	142	
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-	142	
*04	120 N	22	-0-	-98	-0-	22 2		N	-0-	142	

BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221983		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113	113	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113	

SHAW GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222117		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	71	88	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88	

BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222575		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952			
11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1914 2	4 9	N	4	4 8	95
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2071 2	13 9	N	12	12 8	95
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1937 2	25 9	N	23	5 8	113
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1553 2	3 9	N	3	3 8	113
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-		113
*04	1350 N	1098	-0-	-252	-0-	1098 2		N	-0-		113

DOBBINS GU		WELL #: 1		RRCID -> 222576		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHAW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222599		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986			
11	1470 N	1402	-0-	-68	-0-	1396 2	6 9	N	5	5 8	102
12	1519 N	1350	-0-	-169	-0-	1324 2	26 9	N	24	19 8	107
01	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	1340 2	4 9	N	4	4 8	107
02	1363 N	1355	-0-	-8	-0-	1354 2	1 9	N	1	1 8	107
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-		107
*04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1378 2	11 9	N	10	2 8	115

BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 225338		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926			
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	701 2	7 9	N	6	6 8	122
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	759 2	6 9	N	5	5 8	122
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1280 2	6 9	N	5	5 8	122
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	996 2	1 9	N	1	1 8	122
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-		122
*04	720 N	138	-0-	-582	-0-	138 2		N	-0-		122

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
WEIR ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	228832	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8890 - 10058	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		450 N	267	-0-	-183	-0-	267	2	N	-0-			45
12		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	51	28	8	68
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	648	2	N	8	8	8	68
02		261 N	207	-0-	-54	-0-	193	2	N	13	1	8	80
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	75	2	N	7			87
04		630 N	527	-0-	-103	-0-	526	2	N	1			88

BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	229273	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	8840 - 9990	
11		1830 N	1810	-0-	-20	-0-	1779	2	N	28	8	8	96
12		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2271	2	N	25	25	8	96
01		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2608	2	N	5	5	8	96
02		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1888	2	N	2	2	8	96
03		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2	N	-0-			96
*04		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2088	2	N	4			100

SHAW GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229504	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	10094	PERF.	9055 - 9954	
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			58
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	96	2	N	34			92
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	99	2	N	46			138
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	92	2	N	5			143
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			143
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	2	N	-0-			143

SHAW GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230585	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	10202	PERF.	9042 - 9986	
11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-			125
12		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-			125
01		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			125
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			125
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			125
*04		540 N	328	-0-	-212	-0-	328	2	N	-0-			125

SHAW GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	232213	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9640 - 9973	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			25

BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	232533	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	8806 - 10029	
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	612	2	N	2	2	8	135
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-			135
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-			135
02		580 N	515	-0-	-65	-0-	515	2	N	-0-			135
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			135
*04		600 N	85	-0-	-515	-0-	85	2	N	-0-			135

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BURK ROYALTY CO., LTD.										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED						
GENTRY ESTATE GAS UNIT										//CONT.// 108799								
WELL #: 1										RRCID -> 232610		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
								AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

AUSTIN, ZELMA										WELL #: 1		RRCID -> 234705		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998		
11		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	1877	2	6	9	N	5	5	8	322		
12		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	2187	2	15	9	N	14	14	8	322		
01		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	1600	2	4	9	N	4	192	1	2	8	132
02		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					132
03		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	2185	2	18	9	N	16					148
*04		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	1782	2	6	9	N	5					153

SHAW GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 236084		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			70				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70				

AUSTIN, ZELMA										WELL #: 2		RRCID -> 247159		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

BROWNING, J.H.										WELL #: 3		RRCID -> 247161		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046		
11		150 N	96	-0-	-54	-0-	-0-	96	2			N	-0-	60				
12		155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	139	2			N	-0-	60				
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2	43	9	N	39	2	8	97		
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	97				
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-	97				
*04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-	97				

AUSTIN, ZELMA										WELL #: 3		RRCID -> 247942		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005		
11		788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2	128	9	N	116	176	1	205		
12		962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2	163	9	N	148	176	1	177		
01		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	925	2	127	9	N	115	180	1	112		
02		890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2	187	9	N	170	192	1	90		
03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2	138	9	N	125			215		
04		900 N	766	-0-	-134	-0-	-0-	598	2	168	9	N	153			368		

TAYLOR HEIRS										WELL #: 4		RRCID -> 248242		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207				
12		14B2 EXT	681	-0-	681	-0-	-0-	681	2			N	-0-	207				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	681				N	-0-	207				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	681				N	-0-	207				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	681				N	-0-	207				
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	681				N	-0-	207				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
BROOKS, C.		WELL #: 7		RRCID -> 248245		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	630 N	563	-0-	-67	-0-	561 2	2 9	N	2	2 8		45
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1008 2	20 9	N	18	18 8		45
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	970 2	1 9	N	1	1 8		45
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	641 2	2 9	N	2	2 8		45
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			45
*04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	431 2	6 9	N	5			50

BROOKS, C.		WELL #: 4		RRCID -> 248246		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999				
11	900 N	620	-0-	-280	-0-	620 2		N	-0-			102
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		N	-0-			102
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		N	-0-			102
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-			102
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-			102
*04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-			102

BROOKS, C.		WELL #: 6		RRCID -> 249385		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031				
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-			128
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-			128
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			128
02	1392 N	200	-0-	-1192	-0-	200 2		N	-0-			128
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			128
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	80 2	3 9	N	3			131

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 4		RRCID -> 252551		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

BROOKS, C.		WELL #: 9		RRCID -> 253308		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068				
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 2		N	-0-			118
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	128 2	32 9	N	29			147
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			147
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			147
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			147
*04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			147

DOBBINS GU		WELL #: 2		RRCID -> 253378		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176				
11	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2562 2	24 9	N	22	2 8		180
12	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2688 2	28 9	N	25	5 8		200
01	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2678 2	6 9	N	5	5 8		200
02	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2236 2	2 9	N	2			202
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2137 2	6 9	N	5			207
*04	2160 N	2014	-0-	-146	-0-	2011 2	3 9	N	3			210

TAYLOR HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 257153		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052				
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	110 2	6 9	N	5			67
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			67
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	149 2	6 9	N	5			72
02	116 N	10	-0-	-106	-0-	10 2		N	-0-			72
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	130 2	7 9	N	6			78
04	150 N	20	-0-	-130	-0-	20 2		N	-0-			78

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
DOBBINS GU		WELL #: 3		RRCID -> 257157		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 9024 - 10172	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	74	-0-	74	75	74	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	21	-0-	21	96	21	2	Y	-0-		-0-

BROOKS, C.		WELL #: 11		RRCID -> 257159		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 10266		PERF. 8801 - 10069	
11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1811	2	34 9 Y	31	6 8	112
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	679	2	221 9 Y	201	95 1 5 8	213
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	Y	-0-		213
02	DLQ G-10	679	-0-	679	679	650	2	29 9 Y	26	1 8	238
03	DLQ G-10	627	-0-	627	1306	627	2	Y	-0-		238
*04	DLQ G-10	1188	-0-	1188	2494	1167	2	21 9 Y	19		257

WEIR ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 258072		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 10306		PERF. 9236 - 10427	
11	510 N	185	-0-	-325	-0-	185	2	N	-0-		165
12	837 N	252	-0-	-585	-0-	229	2	23 9 N	21	4 8	182
01	341 N	93	-0-	-248	-0-	93	2	N	-0-		182
02	174 N	33	-0-	-141	-0-	33	2	N	-0-		182
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		182
*04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-		182

TAYLOR HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 258135		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 10418		PERF. 9135 - 10262	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113

BROOKS, C.		WELL #: 10		RRCID -> 258785		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 10267		PERF. 9150 - 10072	
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-		129
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		129
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		129
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		129
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		129
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129

BROWNING, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 258870		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 8704 - 9980	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9

BROOKS, C.		WELL #: 12		RRCID -> 259106		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 10208		PERF. 8813 - 10084	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	64	2	45	9	Y	41					227
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	68	2	33	9	Y	30	87	1	6	8	164
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					164
02	DLQ	G-10	127	-0-	127	127	102	2	25	9	Y	23					187
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-					187
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-					187

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

11		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					192
12		977 N	977	-0-	-0-	-0-	931	2	46	9	Y	42	9	8			225
01		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					225
02	DLQ	G-10	1166	-0-	1166	1166	1165	2	1	9	Y	1	1	8			225
03	DLQ	G-10	745	-0-	745	1911	733	2	12	9	Y	11					236
*04	DLQ	G-10	1141	-0-	1141	3052	1138	2	3	9	Y	3					239

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

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

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

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

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

11		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	997	2	7	9	Y	6					19
12		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1055	2	10	9	Y	9	6	1			22
01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					22
02	DLQ	G-10	973	-0-	973	973	965	2	8	9	Y	7	1	8			28
03	DLQ	G-10	157	-0-	157	1130	148	2	9	9	Y	8					36
*04	DLQ	G-10	823	-0-	823	1953	819	2	4	9	Y	4					40

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

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

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
TAYLOR HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 262101		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RALEY		WELL #: 4		RRCID -> 262108		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS GU		WELL #: 5		RRCID -> 262198		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096								
11	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					137
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	114	2	58	9	N	53					190
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					190
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	11	2	43	9	N	39	184	1			45
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	2	6	9	N	5					50
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					50

WEIR ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 263678		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061								
11	660 N	286	-0-	-374	-0-	285	2	1	9	N	1	1	8			148
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1284	2	52	9	N	47	22	8			173
01	713 N	639	-0-	-74	-0-	632	2	7	9	N	6	6	8			173
02	290 N	155	-0-	-135	-0-	154	2	1	9	N	1	1	8			173
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					173
*04	630 N	42	-0-	-588	-0-	42	2			N	-0-					173

DOBBINS GU		WELL #: 9		RRCID -> 263853		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 263993		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234								
11	2400 X	1180	-0-	-1220	-0-	1171	2	9	9	Y	8	1	8			297
12	2449 X	700	-0-	-1749	-0-	700	2			Y	-0-					297
01	1984 X	495	-0-	-1489	-0-	484	2	11	9	Y	10	5	8			302
02	DLQ G-10	7	-0-	7	-0-	7	2			Y	-0-					302
03	DLQ G-10	44	-0-	44	-0-	51	2			Y	-0-					302
*04	DLQ G-10	30	-0-	30	-0-	81	2			Y	-0-					302

TAYLOR HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 265082		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325								
11	630 N	450	-0-	-180	-0-	443	2	7	9	Y	6					179
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					179
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	Y	1	1	8			179
02	DLQ G-10	75	-0-	75	-0-	75	2			Y	-0-					179
03	DLQ G-10	831	-0-	831	-0-	906	2			Y	-0-					179
*04	DLQ G-10	502	-0-	502	-0-	1408	2			Y	-0-					179

CARTHAGE (COTTON VALLEY)																	
BURK ROYALTY CO., LTD.																	
TAYLOR																	
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
//CONT.// 108799																	
WELL #: 1H RRCID -> 292352 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9973 - 17200																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
									AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	CODE		
11		75180 X	53156	-0-	-22024	-0-			53115	2	41	9	N	37	37	8	219
12		72571 X	45181	-0-	-27390	-0-			44861	2	320	9	N	291	343	1	122
01		65937 X	47432	-0-	-18505	-0-			47432	2			N	-0-			122
02		58986 X	40353	-0-	-18633	-0-			40321	2	32	9	N	29			151
03		59799 X	44464	-0-	-15335	-0-			44447	2	17	9	N	15			164
*04		53160 X	40203	-0-	-12957	-0-			40186	2	17	9	N	15	2	8	177

TAYLOR																	
WELL #: 2H RRCID -> 294069 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10300 - 15834																	
11		92160 X	59958	-0-	-32202	-0-			59914	2	44	9	N	40	40	8	56
12		85467 X	58744	-0-	-26723	-0-			58426	2	318	9	N	289	261	8	84
01		76477 X	49063	-0-	-27414	-0-			49018	2	45	9	N	41			125
02		67831 X	28058	-0-	-39773	-0-			28058	2			N	-0-			125
03		66092 X	49014	-0-	-17078	-0-			49013	2	1	9	N	1	1	8	125
*04		59970 X	43482	-0-	-16488	-0-			43481	2	1	9	N	1	1	8	125

BROOKS																	
WELL #: 1H RRCID -> 294092 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10552 - 15002																	
11		55410 X	37834	-0-	-17576	-0-			37758	2	76	9	N	69	69	8	289
12		50065 X	37541	-0-	-12524	-0-			36518	2	1023	9	N	930	407	1	458
01		47740 X	28625	-0-	-19115	-0-			28441	2	184	9	N	167	283	1	192
02		42021 X	17726	-0-	-24295	-0-			17671	2	55	9	N	50			242
03		42501 X	29752	-0-	-12749	-0-			29731	2	21	9	N	19	3	8	258
*04		37830 X	26368	-0-	-11462	-0-			26361	2	7	9	N	6	6	8	258

CHEVRON U. S. A. INC.																	
BLANKENSHIP UNIT																	
WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548																	
11		750 N	283	-0-	-467	-0-			283	3			N	-0-			-0-
12		713 N	250	-0-	-463	-0-			250	3			N	-0-			-0-
01		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-			1080	3			N	-0-			-0-
02		629 N	629	-0-	-0-	-0-			629	3			N	-0-			-0-
03		625 N	625	-0-	-0-	-0-			625	3			N	-0-			-0-
04		1050 N	591	-0-	-459	-0-			591	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT																	
WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A																	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522																	
11		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-			1013	3			N	-0-			-0-
12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-			1037	3			N	-0-			-0-
01		988 N	988	-0-	-0-	-0-			988	3			N	-0-			-0-
02		941 N	941	-0-	-0-	-0-			941	3			N	-0-			-0-
03		956 N	956	-0-	-0-	-0-			956	3			N	-0-			-0-
04		900 N	842	-0-	-58	-0-			842	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
ROSS-HAMILTON UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 079786			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MANGHAM, R. S.			WELL #: 2		RRCID -> 079934			COMPL. DATE 12/14/1978			TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797			
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-			-0-
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-			-0-
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-			-0-
02	812 N	692	-0-	-120	-0-	692	3			N	-0-			-0-
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-			-0-
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 080735			COMPL. DATE 01/27/1979			TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 081906			COMPL. DATE 03/06/1979			TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682			
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
01	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-			-0-
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	252	3			N	-0-			-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-			-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY			WELL #: 1		RRCID -> 083023			COMPL. DATE 06/13/1979			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337			
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1775	3	9	9	N	8	7	1	3
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1813	3	11	9	N	10	9	1	4
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1762	3	12	9	N	11	13	1	2
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1657	3	15	9	N	14	10	1	6
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1752	3	13	9	N	12	14	1	4
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1681	3	19	9	N	17	14	1	7

ROSS, J. T. CV GAS UNIT			WELL #: 2A		RRCID -> 084940			COMPL. DATE 10/30/1979			TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700			
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-			-0-
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-			-0-
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-			-0-
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-			-0-
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-			-0-
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-			-0-

POWERS, E.C.			WELL #: 3		RRCID -> 085510			COMPL. DATE 11/15/1979			TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762			
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
12	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-			-0-
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	087601	COMPL. DATE	01/31/1980	TOTAL DEPTH	9940	PERF. 8920 - 9799
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-	-0-
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3		N	-0-	-0-
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3		N	-0-	-0-
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-	-0-
03	1085 N	876	-0-	-209	-0-	876	3		N	-0-	-0-
04	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	1038	3		N	-0-	-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	088498	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8598 - 9721
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-	-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-	-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-	-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-	-0-
03	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3		N	-0-	-0-
04	360 N	203	-0-	-157	-0-	203	3		N	-0-	-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	088499	COMPL. DATE	06/22/1980	TOTAL DEPTH	9821	PERF. 8662 - 9498
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		Y	-0-	-0-
12	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3		Y	-0-	-0-
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3		Y	-0-	-0-
02	435 N	400	-0-	-35	-0-	400	3		Y	-0-	-0-
03	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	3		Y	-0-	-0-
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3		Y	-0-	-0-

WERNER-POWELL		WELL #:		2	RRCID ->	090001	COMPL. DATE	09/23/1980	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8748 - 9045
11	690 N	468	-0-	-222	-0-	393	3	75 9	Y	68	68 0
12	713 N	337	-0-	-376	-0-	322	3	15 9	Y	14	15 0
01	713 N	355	-0-	-358	-0-	336	3	19 9	Y	17	16 0
02	464 N	364	-0-	-100	-0-	347	3	17 9	Y	15	16 0
*03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	420	3	14 9	Y	13	13 0
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		Y	-0-	2 0

WERNER "D"		WELL #:		2	RRCID ->	090577	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8656 - 8721
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

AMERICAN LEGION		WELL #:		3	RRCID ->	091972	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8953 - 9300
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	096332	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8766 - 9644
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	595	3		N	-0-	-0-
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3		N	-0-	-0-
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3		N	-0-	-0-
02	580 N	563	-0-	-17	-0-	563	3		N	-0-	-0-
03	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	3		N	-0-	-0-
04	600 N	567	-0-	-33	-0-	567	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 099225		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	Y	-0-	-0-	
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	Y	-0-	-0-	
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	Y	-0-	-0-	
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	Y	-0-	-0-	
03	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	3	Y	-0-	-0-	
04	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	3	Y	-0-	-0-	

SEALEY, MAY		WELL #: 4		RRCID -> 099794		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874			
11	300 N	232	-0-	-68	-0-	232	3	N	-0-	-0-	
12	713 N	284	-0-	-429	-0-	284	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3	N	-0-	-0-	
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	
03	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	3	N	-0-	-0-	
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	-0-	

WHITFIELD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100230		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694			
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3	N	-0-	-0-	
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-	-0-	
01	1209 N	945	-0-	-264	-0-	945	3	N	-0-	-0-	
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3	N	-0-	-0-	
03	1085 N	695	-0-	-390	-0-	695	3	N	-0-	-0-	
04	900 N	541	-0-	-359	-0-	541	3	N	-0-	-0-	

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102013		COMPL. DATE 08/31/1982		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838			
11	330 N	262	-0-	-68	-0-	262	3	N	-0-	-0-	
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-	
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-	
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-	

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 102194		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676			
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	-0-	-0-	
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-	-0-	
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-	-0-	
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-	-0-	
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-	-0-	
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-	-0-	

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 102639		COMPL. DATE 10/28/1982		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2024											

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 3		RRCID -> 102843		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 4		RRCID -> 103406		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 9999		PERF. 8904 - 9176	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
12	341 N	197	-0-	-144	-0-	197	3	N	-0-		-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-
04	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	3	N	-0-		-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 103407		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 9899		PERF. 8731 - 9834	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131439		COMPL. DATE 07/18/1989		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8894 - 9731	
11	870 N	766	-0-	-104	-0-	766	3	N	-0-		-0-
12	837 N	791	-0-	-46	-0-	791	3	N	-0-		-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-		-0-
02	754 N	728	-0-	-26	-0-	728	3	N	-0-		-0-
03	806 N	794	-0-	-12	-0-	794	3	N	-0-		-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131934		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8460 - 9572	
11	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3	Y	-0-		-0-
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3	Y	-0-		-0-
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3	Y	-0-		-0-
02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3	Y	-0-		-0-
03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3	Y	-0-		-0-
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3	Y	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 6		RRCID -> 132526		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 9905		PERF. 8480 - 9604	
11	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3	N	-0-		-0-
12	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3	N	-0-		-0-
01	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3	N	-0-		-0-
02	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3	N	-0-		-0-
03	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3	N	-0-		-0-
04	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3	N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132725		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9822		PERF. 8486 - 9567	
11	990 X	782	-0-	-208	-0-	782	3	N	-0-		-0-
12	961 X	770	-0-	-191	-0-	770	3	N	-0-		-0-
01	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	3	N	-0-		-0-
02	754 N	718	-0-	-36	-0-	718	3	N	-0-		-0-
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-		-0-
04	870 N	746	-0-	-124	-0-	746	3	N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 5		RRCID -> 133073		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9957		PERF. 8614 - 9702	
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	N	-0-		-0-
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3	N	-0-		-0-
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3	N	-0-		-0-
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-		-0-
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3	N	-0-		-0-
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #:		4A	RRCID ->	133074	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8569 - 9690		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/16/2024									

WHITFIELD UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	133471	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8440 - 9702		
11	570 N	262	-0-	-308	-0-	262	3		N	-0-			-0-
12	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	3		N	-0-			-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
04	600 N	444	-0-	-156	-0-	444	3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #:		4	RRCID ->	133472	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	9838	PERF. 8362 - 9587		
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
01	899 N	807	-0-	-92	-0-	807	3		N	-0-			-0-
02	841 N	464	-0-	-377	-0-	464	3		N	-0-			-0-
03	899 N	378	-0-	-521	-0-	378	3		N	-0-			-0-
04	780 N	436	-0-	-344	-0-	436	3		N	-0-			-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #:		4	RRCID ->	133909	COMPL. DATE	03/13/1990	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 8628 - 9750		
11	1290 N	199	-0-	-1091	-0-	199	3		N	-0-			-0-
12	1333 N	917	-0-	-416	-0-	917	3		N	-0-			-0-
01	1333 N	919	-0-	-414	-0-	919	3		N	-0-			-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
03	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	3		N	-0-			-0-
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	134444	COMPL. DATE	04/14/1990	TOTAL DEPTH	9850	PERF. N/A		
11	3720 X	3694	-0-	-26	-0-	3694	3		N	-0-			-0-
12	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3		N	-0-			-0-
01	4092 X	3922	-0-	-170	-0-	3922	3		N	-0-			-0-
02	3828 X	3390	-0-	-438	-0-	3390	3		N	-0-			-0-
03	4123 X	3594	-0-	-529	-0-	3594	3		N	-0-			-0-
04	3990 X	3255	-0-	-735	-0-	3255	3		N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	134445	COMPL. DATE	04/16/1990	TOTAL DEPTH	10053	PERF. 8553 - 9813		
11	3000 N	2662	-0-	-338	3628	2662	3		N	-0-			-0-
12	3100 N	2563	-0-	-537	3091	2563	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	2579	-0-	-521	2570	2579	3		N	-0-			-0-
02	2900 N	2466	-0-	-434	2136	2466	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	2734	-0-	-366	1770	2734	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2679	-0-	-321	1449	2679	3		N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	134447	COMPL. DATE	04/30/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8403 - 9526		
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3		N	-0-			-0-
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3		N	-0-			-0-
02	1740 N	1694	-0-	-46	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
04	1770 N	1760	-0-	-10	-0-	1760	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134947		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8486 - 9631	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3240 X	3148	-0-	-92	-0-	3148 3		Y	-0-		-0-
12	3348 X	3187	-0-	-161	-0-	3187 3		Y	-0-		-0-
01	3348 X	3130	-0-	-218	-0-	3130 3		Y	-0-		-0-
02	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 3		Y	-0-		-0-
03	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 3		Y	-0-		-0-
04	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 3		Y	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 135367		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8578 - 9715	
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-		-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-		-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-		-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-		-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-		-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 7		RRCID -> 135526		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8558 - 9691	
11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 3		N	-0-		-0-
12	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 3		N	-0-		-0-
01	2604 N	2402	-0-	-202	-0-	2402 3		N	-0-		-0-
02	2407 N	1922	-0-	-485	-0-	1922 3		N	-0-		-0-
03	2604 N	1821	-0-	-783	-0-	1821 3		N	-0-		-0-
04	2310 N	1721	-0-	-589	-0-	1721 3		N	-0-		-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 6		RRCID -> 135583		COMPL. DATE 08/08/1990		TOTAL DEPTH 9976		PERF. 8613 - 9747	
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-		-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-		-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135755		COMPL. DATE 08/31/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8647 - 9744	
11	1020 N	817	-0-	-203	-0-	817 3		N	-0-		-0-
12	930 N	771	-0-	-159	-0-	771 3		N	-0-		-0-
01	961 N	765	-0-	-196	-0-	765 3		N	-0-		-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-		-0-
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-		-0-
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 135767		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8396 - 9534	
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-		-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-		-0-
01	651 N	603	-0-	-48	-0-	603 3		N	-0-		-0-
02	609 N	590	-0-	-19	-0-	590 3		N	-0-		-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-		-0-
04	570 N	532	-0-	-38	-0-	532 3		N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136066		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8518 - 9626	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2024

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 5		RRCID -> 136745		COMPL. DATE 11/14/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-		-0-
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	N	-0-		-0-
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3	N	-0-		-0-
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3	N	-0-		-0-
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3	N	-0-		-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3	N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137688		COMPL. DATE 12/27/1990		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833		
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
12	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931 3	N	-0-		-0-
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3	N	-0-		-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-
03	806 N	191	-0-	-615	-0-	191 3	N	-0-		-0-
04	780 N	65	-0-	-715	-0-	65 3	N	-0-		-0-

POWERS, E. C.		WELL #: 6		RRCID -> 137690		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137781		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904		
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3	N	-0-		-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
03	341 N	291	-0-	-50	-0-	291 3	N	-0-		-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 138060		COMPL. DATE 02/14/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651		
11	2070 N	1266	-0-	-804	-0-	1266 3	N	-0-		-0-
12	1798 N	1297	-0-	-501	-0-	1297 3	N	-0-		-0-
01	1581 N	1162	-0-	-419	-0-	1162 3	N	-0-		-0-
02	1218 N	1083	-0-	-135	-0-	1083 3	N	-0-		-0-
03	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	1202 3	N	-0-		-0-
04	1110 N	979	-0-	-131	-0-	979 3	N	-0-		-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 5		RRCID -> 138290		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170		
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3	N	-0-		-0-
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3	N	-0-		-0-
01	1271 N	584	-0-	-687	-0-	584 3	N	-0-		-0-
02	1189 N	542	-0-	-647	-0-	542 3	N	-0-		-0-
03	1271 N	1145	-0-	-126	-0-	1145 3	N	-0-		-0-
04	570 N	484	-0-	-86	-0-	484 3	N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 138514		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730		
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-		-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SEALEY, MAY		WELL #: 5		RRCID -> 139027		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		N	-0-		-0-
12	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1115 3		N	-0-		-0-
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-		-0-
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-		-0-
03	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	1014 3		N	-0-		-0-
04	1080 N	868	-0-	-212	-0-	868 3		N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 6		RRCID -> 139172		COMPL. DATE 07/19/1991		TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540			
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	-0-		-0-
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-		-0-
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		N	-0-		-0-
02	1218 N	1205	-0-	-13	-0-	1205 3		N	-0-		-0-
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		N	-0-		-0-
04	1230 N	1192	-0-	-38	-0-	1192 3		N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 141378		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560			
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 3		N	-0-		-0-
12	2108 N	2080	-0-	-28	-0-	2080 3		N	-0-		-0-
01	1953 N	1874	-0-	-79	-0-	1874 3		N	-0-		-0-
02	2030 N	1126	-0-	-904	-0-	1126 3		N	-0-		-0-
03	2077 N	1133	-0-	-944	-0-	1133 3		N	-0-		-0-
04	1800 N	981	-0-	-819	-0-	981 3		N	-0-		-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 141479		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811			
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-		-0-
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N	-0-		-0-
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3		N	-0-		-0-
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3		N	-0-		-0-
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-		-0-
04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		N	-0-		-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 4		RRCID -> 141480		COMPL. DATE 04/11/1992		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766			
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-		-0-
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		N	-0-		-0-
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3		N	-0-		-0-
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	-0-		-0-
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3		N	-0-		-0-
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3		N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 8		RRCID -> 141592		COMPL. DATE 05/27/1992		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785			
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-		-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-		-0-
01	589 N	468	-0-	-121	-0-	468 3		N	-0-		-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-		-0-
03	589 N	583	-0-	-6	-0-	583 3		N	-0-		-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 7		RRCID -> 142008		COMPL. DATE 06/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910			
11	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845 3		N	-0-		-0-
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 3		N	-0-		-0-
01	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 3		N	-0-		-0-
02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3		N	-0-		-0-
03	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799 3		N	-0-		-0-
04	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 6		RRCID -> 142011		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8678 - 9794	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 3		N	-0-	-0-	
12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 3		N	-0-	-0-	
01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 3		N	-0-	-0-	
02	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 3		N	-0-	-0-	
03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3		N	-0-	-0-	
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3		N	-0-	-0-	

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 142079		COMPL. DATE 07/05/1992		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8506 - 9872	
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	270 3		N	-0-	-0-	
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 3		N	-0-	-0-	
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	257 3		N	-0-	-0-	
02	261 N	229	-0-	-32	-0-	229 3		N	-0-	-0-	
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3		N	-0-	-0-	
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	-0-	

SEALEY, MAY		WELL #: 6		RRCID -> 142092		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		N	-0-	-0-	
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-	-0-	
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3		N	-0-	-0-	
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		N	-0-	-0-	
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-	-0-	
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-	-0-	

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 6B		RRCID -> 142107		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 9959		PERF. 8590 - 9810	
11	840 N	726	-0-	-114	-0-	726 3		N	-0-	-0-	
12	775 N	750	-0-	-25	-0-	750 3		N	-0-	-0-	
01	837 N	632	-0-	-205	-0-	632 3		N	-0-	-0-	
02	696 N	622	-0-	-74	-0-	622 3		N	-0-	-0-	
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-	-0-	
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-	-0-	

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142617		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8520 - 9738	
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3		N	-0-	-0-	
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		N	-0-	-0-	
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		N	-0-	-0-	
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 3		N	-0-	-0-	
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3		N	-0-	-0-	
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3		N	-0-	-0-	

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 142631		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8540 - 9775	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WHITFIELD UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142930		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8610 - 9769	
11	1560 N	419	-0-	-1141	-0-	419 3		N	-0-	-0-	
12	1612 N	1320	-0-	-292	-0-	1320 3		N	-0-	-0-	
01	1612 N	982	-0-	-630	-0-	982 3		N	-0-	-0-	
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-	-0-	
03	1333 N	800	-0-	-533	-0-	800 3		N	-0-	-0-	
04	960 N	607	-0-	-353	-0-	607 3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 143786		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3		N	-0-		-0-
12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3		N	-0-		-0-
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3		N	-0-		-0-
02	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3		N	-0-		-0-
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3		N	-0-		-0-
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3		N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 143803		COMPL. DATE 11/28/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822				
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-		-0-
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3		N	-0-		-0-
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3		N	-0-		-0-
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-		-0-
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-		-0-
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 143805		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936				
11	2100 N	1766	-0-	-334	-0-	1766	3		N	-0-		-0-
12	2046 N	1988	-0-	-58	-0-	1988	3		N	-0-		-0-
01	2170 N	2132	-0-	-38	-0-	2132	3		N	-0-		-0-
02	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-		-0-
03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3		N	-0-		-0-
04	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3		N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 7		RRCID -> 143824		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760				
11	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3		N	-0-		-0-
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-		-0-
01	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1255	3		N	-0-		-0-
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-		-0-
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3		N	-0-		-0-
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3		N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 8		RRCID -> 144406		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828				
11	1800 N	1585	-0-	-215	-0-	1585	3		N	-0-		-0-
12	1767 N	1687	-0-	-80	-0-	1687	3		N	-0-		-0-
01	1767 N	1733	-0-	-34	-0-	1733	3		N	-0-		-0-
02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-		-0-
03	1674 N	1637	-0-	-37	-0-	1637	3		N	-0-		-0-
04	1680 N	1382	-0-	-298	-0-	1382	3		N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144609		COMPL. DATE 02/14/1993		TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622				
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		Y	-0-		-0-
12	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1566	3		Y	-0-		-0-
01	1612 N	1306	-0-	-306	-0-	1306	3		Y	-0-		-0-
02	1508 N	1241	-0-	-267	-0-	1241	3		Y	-0-		-0-
03	1581 N	1215	-0-	-366	-0-	1215	3		Y	-0-		-0-
04	1260 N	1127	-0-	-133	-0-	1127	3		Y	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 144823		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644				
11	1740 N	1655	-0-	-85	-0-	1655	3		N	-0-		-0-
12	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	1726	3		N	-0-		-0-
01	1736 N	1717	-0-	-19	-0-	1717	3		N	-0-		-0-
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3		N	-0-		-0-
03	1736 N	1479	-0-	-257	-0-	1479	3		N	-0-		-0-
04	1650 N	1471	-0-	-179	-0-	1471	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HICKS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144826		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1500 N	1322	-0-	-178	-0-	1322	3		N	-0-		-0-
12	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	1545	3		N	-0-		-0-
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3		N	-0-		-0-
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-		-0-
03	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3		N	-0-		-0-
04	1590 N	934	-0-	-656	-0-	934	3		N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 9		RRCID -> 144828		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764				
11	2909 N	2218	-0-	-691	-0-	2218	3		N	-0-		-0-
12	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3		N	-0-		-0-
01	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-		-0-
02	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-		-0-
03	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-		-0-
04	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 2		RRCID -> 144868		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067				
11	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1089	3		N	-0-		-0-
12	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	1133	3		N	-0-		-0-
01	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1107	3		N	-0-		-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-		-0-
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-		-0-
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 6		RRCID -> 144890		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802				
11	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3		N	-0-		-0-
12	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3		N	-0-		-0-
01	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3		N	-0-		-0-
02	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3		N	-0-		-0-
03	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3		N	-0-		-0-
04	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		N	-0-		-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 7B		RRCID -> 144911		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144960		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677				
11	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3		N	-0-		-0-
12	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	3		N	-0-		-0-
01	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	3		N	-0-		-0-
02	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	3		N	-0-		-0-
03	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3		N	-0-		-0-
04	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	3		N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144961		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704				
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		Y	-0-		-0-
12	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		Y	-0-		-0-
01	1891 N	1878	-0-	-13	-0-	1878	3		Y	-0-		-0-
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		Y	-0-		-0-
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3		Y	-0-		-0-
04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145037		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	900 N	672	-0-	-228	-0-	672	3			-0-
12	930 N	634	-0-	-296	-0-	634	3			-0-
01	899 N	616	-0-	-283	-0-	616	3			-0-
02	638 N	602	-0-	-36	-0-	602	3			-0-
03	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3			-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 7		RRCID -> 145476		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826		
11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			-0-
12	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			-0-
01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			-0-
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			-0-
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			-0-
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145956		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898		
11	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			-0-
12	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			-0-
01	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			-0-
02	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			-0-
03	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			-0-
04	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 146832		COMPL. DATE 09/14/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675		
11	2820 N	2714	-0-	-106	-0-	2714	3			-0-
12	2883 N	2717	-0-	-166	-0-	2717	3			-0-
01	2883 N	2470	-0-	-413	-0-	2470	3			-0-
02	2610 N	2339	-0-	-271	-0-	2339	3			-0-
03	2728 N	2490	-0-	-238	-0-	2490	3			-0-
04	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 147871		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 9		RRCID -> 148216		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 148587		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697		
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			-0-
12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			-0-
01	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	1486	3			-0-
02	1624 N	1399	-0-	-225	-0-	1399	3			-0-
03	1674 N	1600	-0-	-74	-0-	1600	3			-0-
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HARRIS, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 148588		COMPL. DATE 01/03/1994		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	1016 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025 3	N	-0-	-0-	-0-
02	986	N	929	-0-	-57	-0-	929 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3	N	-0-	-0-	-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998 3	N	-0-	-0-	-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 11		RRCID -> 148904		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737			
11	2160	N	1980	-0-	-180	-0-	1980 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2108	N	1919	-0-	-189	-0-	1919 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3	N	-0-	-0-	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 149078		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796			
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-	-0-	-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-	-0-	-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-	-0-	-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-	-0-	-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714 3	N	-0-	-0-	-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-	-0-	-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 151278		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152307		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760			
11	720	N	644	-0-	-76	-0-	644 3	N	-0-	-0-	-0-
12	682	N	605	-0-	-77	-0-	605 3	N	-0-	-0-	-0-
01	682	N	532	-0-	-150	-0-	532 3	N	-0-	-0-	-0-
02	609	N	559	-0-	-50	-0-	559 3	N	-0-	-0-	-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	605 3	N	-0-	-0-	-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-	-0-	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 152319		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630			
11	630	N	541	-0-	-89	-0-	541 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1302	N	988	-0-	-314	-0-	988 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3	N	-0-	-0-	-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3	N	-0-	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 154071		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560			
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	679 3	N	-0-	-0-	-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708 3	N	-0-	-0-	-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890 3	N	-0-	-0-	-0-
02	667	N	617	-0-	-50	-0-	617 3	N	-0-	-0-	-0-
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	657 3	N	-0-	-0-	-0-
04	870	N	567	-0-	-303	-0-	567 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113											
SHARP-SMITH UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	156205	COMPL. DATE	10/06/1995	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	9055 - 9953			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	156294	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	8475 - 9602			
11		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-			-0-
12		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-			-0-
01		1085 N	913	-0-	-172	-0-	913	3			Y	-0-			-0-
02		725 N	690	-0-	-35	-0-	690	3			Y	-0-			-0-
03		775 N	741	-0-	-34	-0-	741	3			Y	-0-			-0-
04		750 N	736	-0-	-14	-0-	736	3			Y	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE			WELL #:	6-D	RRCID ->	157060	COMPL. DATE	11/26/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8785 - 9910			
11		960 N	855	-0-	-105	-0-	855	3			N	-0-			-0-
12		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			-0-
01		992 N	892	-0-	-100	-0-	892	3			N	-0-			-0-
02		841 N	747	-0-	-94	-0-	747	3			N	-0-			-0-
03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-			-0-
04		870 N	840	-0-	-30	-0-	840	3			N	-0-			-0-

WERNER-CLARENCE UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	157412	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	10152	PERF.	8700 - 9018			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	157511	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10098	PERF.	8700 - 9966			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WERNER-POPE			WELL #:	3	RRCID ->	158170	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	8856 - 9767			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	158175	COMPL. DATE	02/11/1996	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8642 - 9760			
11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-			-0-
12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-			-0-
01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-			-0-
02		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-			-0-
03		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-			-0-
04		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		10	RRCID ->	158397	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8722 - 9521
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11	1800	N	1796	-0-	-4	-0-	1796	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1755	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	1675	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	1693	3	N	-0-	-0-	-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	158402	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8727 - 9806
11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3	N	-0-	-0-	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	158885	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	8666 - 9822
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1643	N	1223	-0-	-420	-0-	1223	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1537	N	1061	-0-	-476	-0-	1061	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1519	N	1046	-0-	-473	-0-	1046	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1170	N	905	-0-	-265	-0-	905	3	N	-0-	-0-	-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	159292	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	8446 - 9558
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	Y	-0-	-0-	-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #:		8A	RRCID ->	159332	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8725 - 9740
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	159340	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8403 - 9635
11	2160	N	1834	-0-	-326	-0-	1834	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2139	N	1909	-0-	-230	-0-	1909	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1999	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1769	N	1725	-0-	-44	-0-	1725	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1920	N	1717	-0-	-203	-0-	1717	3	N	-0-	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #:		9	RRCID ->	159405	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8392 - 9617
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
MANGHAM, R. S.		WELL #: 5		RRCID -> 159426		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	216	-0-	-311	-0-	216 3	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	465	-0-	-62	-0-	465 3	N	-0-	-0-	-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	172	-0-	-45	-0-	172 3	N	-0-	-0-	-0-
04	450 N	255	-0-	-195	-0-	255 3	N	-0-	-0-	-0-

WERNER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 159439		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927		
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3	Y	-0-	-0-	-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 8		RRCID -> 159523		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838		
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-	-0-	-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	25	-0-	-130	-0-	25 3	N	-0-	-0-	-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-	-0-	-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-	-0-	-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 11		RRCID -> 160034		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160082		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932		
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160196		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852		
11	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3	N	-0-	-0-	-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-	-0-	-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 6		RRCID -> 160386		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799		
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-	-0-	-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-	-0-	-0-
02	522 N	517	-0-	-5	-0-	517 3	N	-0-	-0-	-0-
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3	N	-0-	-0-	-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113													
WERNER-SPRADLEY UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 160420		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 8960 - 9628						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

PRUITT-HAMILTON UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 160670		COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9532 - 10210						
11		14B2 EXT	6280	-0-	6280	13928	3135	1	3145	3	N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	5013	-0-	5013	18941	2541	1	2472	3	N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	4376	-0-	4376	23317	2294	1	2082	3	N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	3966	-0-	3966	27283	2088	1	1878	3	N	-0-						-0-
03		14B DENY	3878	-0-	3878	31161	2022	1	1856	3	N	-0-						-0-
04		35569 X	4408	-0-	-31161	-0-	1812	1	2596	3	N	-0-						-0-

WERNER-WHITE UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 160822		COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	9861	PERF. 9106 - 9710						
11		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2442	3	14	9	Y	13	12	1				5
12		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2215	3	19	9	Y	17	15	1				7
01		2015 X	789	-0-	-1226	-0-	768	3	21	9	Y	19	23	1				3
02		2349 X	734	-0-	-1615	-0-	708	3	26	9	Y	24	17	1				10
03		2232 N	2191	-0-	-41	-0-	2170	3	21	9	Y	19	23	1				6
04		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1983	3	11	9	Y	10	12	1				4

HARRIS, J.W.			WELL #:		5	RRCID -> 161022		COMPL. DATE	11/18/1996	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 8785 - 10018						
11		1260 N	1197	-0-	-63	-0-	1197	3			N	-0-						-0-
12		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-						-0-
01		1364 N	1205	-0-	-159	-0-	1205	3			N	-0-						-0-
02		1160 N	1093	-0-	-67	-0-	1093	3			N	-0-						-0-
03		1302 N	1170	-0-	-132	-0-	1170	3			N	-0-						-0-
04		1170 N	1149	-0-	-21	-0-	1149	3			N	-0-						-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 161267		COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 9134 - 9710						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

WERNER-WHITE UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 161537		COMPL. DATE	12/31/1996	TOTAL DEPTH	9918	PERF. 8866 - 9740						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT			WELL #:		9B	RRCID -> 161726		COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8702 - 9727						
11		870 N	803	-0-	-67	-0-	803	3			N	-0-						-0-
12		899 N	656	-0-	-243	-0-	656	3			N	-0-						-0-
01		899 N	540	-0-	-359	-0-	540	3			N	-0-						-0-
02		783 N	721	-0-	-62	-0-	721	3			N	-0-						-0-
03		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-						-0-
04		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
LAGRONE, T.S. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161742		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11	1680 N	1440	-0-	-240	-0-	1414	3	26	9	Y	24	16	1	9
12	1891 N	1706	-0-	-185	-0-	1684	3	22	9	Y	20	20	1	9
01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2185	3	39	9	Y	35	39	1	5
02	1769 X	1401	-0-	-368	-0-	1329	3	72	9	Y	65	44	1	26
03	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1631	3	81	9	Y	74	76	1	24
04	2160 X	1484	-0-	-676	-0-	1383	3	101	9	Y	92	77	1	39

WERNER-WHITE		WELL #: 4		RRCID -> 162235		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760						
11	2520 X	1544	-0-	-976	-0-	1538	3	6	9	Y	5	3	1	2
12	2604 X	2331	-0-	-273	-0-	2323	3	8	9	Y	7	6	1	3
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2107	3	8	9	Y	7	9	1	1
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1566	3	11	9	Y	10	7	1	4
03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1923	3	8	9	Y	7	9	1	2
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			Y	-0-	2	1	-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 162248		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890						
11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-			-0-
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-			-0-
01	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-			-0-
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-			-0-
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-			-0-
04	1710 N	1649	-0-	-61	-0-	1649	3			N	-0-			-0-

MANGHAM, R.S. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 162682		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842						
11	540 N	367	-0-	-173	-0-	367	3			N	-0-			-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-			-0-
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 9		RRCID -> 162751		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 162783		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961						
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			-0-
12	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162856		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
SEALEY, MAY		WELL #: 10		RRCID -> 162862		COMPL. DATE 04/06/1997		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8911 - 9859					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-				-0-
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-				-0-
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-				-0-
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-				-0-
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-				-0-
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-				-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 163218		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8532 - 9576					
11	1170 N	1125	-0-	-45	-0-	1125	3			N	-0-				-0-
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-				-0-
01	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	1079	3			N	-0-				-0-
02	1102 N	442	-0-	-660	-0-	442	3			N	-0-				-0-
03	1209 N	286	-0-	-923	-0-	286	3			N	-0-				-0-
04	1050 N	124	-0-	-926	-0-	124	3			N	-0-				-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 8		RRCID -> 163458		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8930 - 9879					
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-				-0-
12	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-				-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-				-0-
02	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-				-0-
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-				-0-
04	450 N	367	-0-	-83	-0-	367	3			N	-0-				-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 5		RRCID -> 163462		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9956		PERF. 8932 - 9556					
11	1440 X	1143	-0-	-297	-0-	1118	3	25	9	Y	23	23	1		9
12	1178 N	751	-0-	-427	-0-	739	3	12	9	Y	11	15	1		5
01	1209 N	787	-0-	-422	-0-	779	3	8	9	Y	7	11	1		1
02	1102 N	679	-0-	-423	-0-	669	3	10	9	Y	9	6	1		4
03	744 N	654	-0-	-90	-0-	645	3	9	9	Y	8	9	1		3
04	750 N	659	-0-	-91	-0-	586	3	73	9	Y	66	41	1		28

AMERICAN LEGION		WELL #: 4		RRCID -> 163467		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 8944 - 9180					
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-				-0-
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-				-0-
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-				-0-
02	1537 X	1330	-0-	-207	-0-	1330	3			Y	-0-				-0-
03	1643 X	1399	-0-	-244	-0-	1399	3			Y	-0-				-0-
04	1590 X	1290	-0-	-300	-0-	1290	3			Y	-0-				-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 5		RRCID -> 163492		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 9693		PERF. 8954 - 9490					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #: 10A		RRCID -> 163810		COMPL. DATE 05/11/1997		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8598 - 9688					
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-				-0-
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-				-0-
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-				-0-
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-				-0-
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-				-0-
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 163981		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 8438 - 9558				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	630 N	600	-0-	-30	-0-		600 3			Y	-0-			-0-
12	651 N	593	-0-	-58	-0-		593 3			Y	-0-			-0-
01	620 N	577	-0-	-43	-0-		577 3			Y	-0-			-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-		540 3			Y	-0-			-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-		595 3			Y	-0-			-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-		690 3			Y	-0-			-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 164192		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 9170 - 9430				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 8		RRCID -> 164620		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8418 - 9616				
11	600 N	586	-0-	-14	-0-		586 3			N	-0-			-0-
12	620 N	569	-0-	-51	-0-		569 3			N	-0-			-0-
01	620 N	601	-0-	-19	-0-		601 3			N	-0-			-0-
02	580 N	544	-0-	-36	-0-		544 3			N	-0-			-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-		601 3			N	-0-			-0-
04	570 N	563	-0-	-7	-0-		563 3			N	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 7		RRCID -> 164948		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 8880 - 9596				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 6		RRCID -> 165499		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 9811		PERF. 9160 - 9410				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 165623		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8636 - 9766				
11	2096 N	1952	-0-	-144	-0-		1952 3			N	-0-			-0-
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-		2041 3			N	-0-			-0-
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-		2110 3			N	-0-			-0-
02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-		1983 3			N	-0-			-0-
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		1029 3			N	-0-			-0-
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-		818 3			N	-0-			-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165840		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8742 - 9923				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 8		RRCID -> 165918		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3		N	-0-			-0-
12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3		N	-0-			-0-
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3		N	-0-			-0-
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3		N	-0-			-0-
03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 3		N	-0-			-0-
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3		N	-0-			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166290		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 6		RRCID -> 166419		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 166441		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703				
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			-0-
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-			-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-			-0-
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-			-0-
04	570 N	370	-0-	-200	-0-	370 3		N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 167186		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934				
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-			-0-
12	1736 N	1383	-0-	-353	-0-	1383 3		N	-0-			-0-
01	1612 N	1418	-0-	-194	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
02	1363 N	1215	-0-	-148	-0-	1215 3		N	-0-			-0-
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3		N	-0-			-0-
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3		N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167198		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498				
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-			-0-
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			-0-
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167199		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580				
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		Y	-0-			-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		Y	-0-			-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		Y	-0-			-0-
02	522 N	468	-0-	-54	-0-	468 3		Y	-0-			-0-
03	558 N	421	-0-	-137	-0-	421 3		Y	-0-			-0-
04	540 N	258	-0-	-282	-0-	258 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113												
WERNER-THOMPSON			WELL #:		8	RRCID -> 167498		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH	9782	PERF. 9162 - 9610					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SOUTHLAND PAPER COMPANY			WELL #:		7	RRCID -> 167504		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9076 - 9498					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 167541		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH	9945	PERF. 8670 - 9820					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 167764		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH	9690	PERF. 8418 - 9570					
11		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02		783 N	760	-0-	-23	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT			WELL #:		11A	RRCID -> 168519		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8668 - 9744					
11		1590 N	955	-0-	-635	-0-	955	3			N	-0-					-0-
12		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
01		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04		1350 N	1000	-0-	-350	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER			WELL #:		10	RRCID -> 168824		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH	9930	PERF. 8783 - 9814					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F.			WELL #:		12	RRCID -> 169493		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH	9912	PERF. 8648 - 9808					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 173303		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	990 N	928	-0-	-62	-0-	928	3	N	-0-		-0-	
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-		-0-	
01	992 N	881	-0-	-111	-0-	881	3	N	-0-		-0-	
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-		-0-	
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-		-0-	
04	840 N	797	-0-	-43	-0-	797	3	N	-0-		-0-	

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 173439		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532				
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-		-0-	
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3	N	-0-		-0-	
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-		-0-	
02	1073 N	918	-0-	-155	-0-	918	3	N	-0-		-0-	
03	1240 N	949	-0-	-291	-0-	949	3	N	-0-		-0-	
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-		-0-	

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 173828		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219				
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3	N	-0-		-0-	
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3	N	-0-		-0-	
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3	N	-0-		-0-	
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-	
03	310 N	135	-0-	-175	-0-	135	3	N	-0-		-0-	
04	300 N	38	-0-	-262	-0-	38	3	N	-0-		-0-	

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 174152		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502				
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-		-0-	
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-		-0-	
01	806 N	778	-0-	-28	-0-	778	3	N	-0-		-0-	
02	754 N	729	-0-	-25	-0-	729	3	N	-0-		-0-	
03	806 N	788	-0-	-18	-0-	788	3	N	-0-		-0-	
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-		-0-	

BEALL-NORMAN		WELL #: 16		RRCID -> 174551		COMPL. DATE 09/06/1999		TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460				
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3	N	-0-		-0-	
12	1426 N	1248	-0-	-178	-0-	1248	3	N	-0-		-0-	
01	1519 N	1486	-0-	-33	-0-	1486	3	N	-0-		-0-	
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3	N	-0-		-0-	
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3	N	-0-		-0-	
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	N	-0-		-0-	

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 174670		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707				
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-		-0-	
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3	N	-0-		-0-	
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-		-0-	
02	1131 N	918	-0-	-213	-0-	918	3	N	-0-		-0-	
03	1209 N	988	-0-	-221	-0-	988	3	N	-0-		-0-	
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-		-0-	

WHITFIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 175176		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692				
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3	N	-0-		-0-	
12	1984 N	1941	-0-	-43	-0-	1941	3	N	-0-		-0-	
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3	N	-0-		-0-	
02	1856 N	1847	-0-	-9	-0-	1847	3	N	-0-		-0-	
03	1953 N	1861	-0-	-92	-0-	1861	3	N	-0-		-0-	
04	1890 N	1645	-0-	-245	-0-	1645	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	175475	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8944 - 9438				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	175652	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	9819	PERF. 8514 - 9649				
11	2880	N	2658	-0-	-222	-0-	2658	3		N	-0-				-0-
12	2945	N	2764	-0-	-181	-0-	2764	3		N	-0-				-0-
01	2759	N	2729	-0-	-30	-0-	2729	3		N	-0-				-0-
02	2581	N	2564	-0-	-17	-0-	2564	3		N	-0-				-0-
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3		N	-0-				-0-
04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3		N	-0-				-0-
BEALL-NORMAN		WELL #:		15	RRCID ->	176206	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 8500 - 9633				
11	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	3		N	-0-				-0-
12	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3		N	-0-				-0-
01	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3		N	-0-				-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-				-0-
03	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3		N	-0-				-0-
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	3		N	-0-				-0-
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	176293	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8611 - 9717				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	176342	COMPL. DATE	01/14/2000	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 8542 - 9706				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	176552	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 8626 - 9770				
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-				-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-				-0-
01	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	3		N	-0-				-0-
02	783	N	566	-0-	-217	-0-	566	3		N	-0-				-0-
03	837	N	628	-0-	-209	-0-	628	3		N	-0-				-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3		N	-0-				-0-
WERNER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	176586	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8708 - 9480				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 11		RRCID -> 176937		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3	N	-0-	-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3	N	-0-	-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	N	-0-	-0-
02	261 N	199	-0-	-62	-0-	199	3	N	-0-	-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3	N	-0-	-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176946		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 177066		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681		
11	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3	Y	-0-	-0-
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3	Y	-0-	-0-
01	1767 N	1667	-0-	-100	-0-	1667	3	Y	-0-	-0-
02	1885 N	1500	-0-	-385	-0-	1500	3	Y	-0-	-0-
03	1798 N	1583	-0-	-215	-0-	1583	3	Y	-0-	-0-
04	1620 N	1511	-0-	-109	-0-	1511	3	Y	-0-	-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 7		RRCID -> 177226		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 10		RRCID -> 177336		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646		
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3	N	-0-	-0-
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3	N	-0-	-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3	N	-0-	-0-
02	232 N	224	-0-	-8	-0-	224	3	N	-0-	-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3	N	-0-	-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 179737		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540		
11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3	N	-0-	-0-
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3	N	-0-	-0-
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3	N	-0-	-0-
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3	N	-0-	-0-
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3	N	-0-	-0-
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3	N	-0-	-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 17 D		RRCID -> 179932		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700		
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-	-0-
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3	N	-0-	-0-
01	1178 N	537	-0-	-641	-0-	537	3	N	-0-	-0-
02	1508 N	493	-0-	-1015	-0-	493	3	N	-0-	-0-
03	1395 N	929	-0-	-466	-0-	929	3	N	-0-	-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 180067		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8930 - 9500						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 180639		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8614 - 9782						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 180670		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8601 - 9468						
11	2395 N	2344	-0-	-51	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
12	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
01	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180793		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8521 - 9670						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180846		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 8448 - 9354						
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
12	620 N	456	-0-	-164	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
01	589 N	438	-0-	-151	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 181277		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8552 - 9700						
11	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
12	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
01	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
02	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
03	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
04	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 12		RRCID -> 181455		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8469 - 9578						
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	181556	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8673 - 9819	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	1830 N	1308	-0-	-522	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
12	1798 N	1620	-0-	-178	-0-	1620	3		N	-0-			-0-
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3		N	-0-			-0-
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3		N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	182385	COMPL. DATE	03/11/2001	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8611 - 9816	
11	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3		N	-0-			-0-
12	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3		N	-0-			-0-
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3		N	-0-			-0-
02	1421 N	1282	-0-	-139	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
03	1519 N	1440	-0-	-79	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3		N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	182389	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8648 - 9806	
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3		N	-0-			-0-
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3		N	-0-			-0-
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		N	-0-			-0-
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	182550	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8410 - 9540	
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3		N	-0-			-0-
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3		N	-0-			-0-
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3		N	-0-			-0-
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3		N	-0-			-0-
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	182565	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8420 - 9572	
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3		N	-0-			-0-
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-			-0-
01	1953 N	1844	-0-	-109	-0-	1844	3		N	-0-			-0-
02	1827 N	1781	-0-	-46	-0-	1781	3		N	-0-			-0-
03	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	1873	3		N	-0-			-0-
04	1770 N	1711	-0-	-59	-0-	1711	3		N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	182728	COMPL. DATE	05/07/2001	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8688 - 9822	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	183181	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8848 - 9703	
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BEALL, W. F.		WELL #: 13		RRCID -> 183326		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183804		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479		
11	930 N	885	-0-	-45	-0-	885 3		N	-0-	-0-
12	992 N	840	-0-	-152	-0-	840 3		N	-0-	-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-	-0-
02	870 N	841	-0-	-29	-0-	841 3		N	-0-	-0-
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-	-0-
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-	-0-
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 184377		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798		
11	2370 X	1866	-0-	-504	-0-	1866 3		N	-0-	-0-
12	2449 X	1819	-0-	-630	-0-	1819 3		N	-0-	-0-
01	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533 3		N	-0-	-0-
02	2291 X	2256	-0-	-35	-0-	2256 3		N	-0-	-0-
03	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521 3		N	-0-	-0-
04	2370 N	2353	-0-	-17	-0-	2353 3		N	-0-	-0-
ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 14A		RRCID -> 184460		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WHITFIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 184805		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743		
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-	-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-	-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-	-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-	-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 3		N	-0-	-0-
SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 184908		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610		
11	15 X	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 13		RRCID -> 185259		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185291		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-	-0-	-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3	N	-0-	-0-	-0-
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-	-0-	-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3	N	-0-	-0-	-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 12B		RRCID -> 185753		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730		
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-	-0-	-0-
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-	-0-	-0-
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-	-0-	-0-
02	667 N	296	-0-	-371	-0-	296 3	N	-0-	-0-	-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-	-0-	-0-
04	690 N	375	-0-	-315	-0-	375 3	N	-0-	-0-	-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 15		RRCID -> 185757		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 186494		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582		
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	783 N	754	-0-	-29	-0-	754 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	Y	-0-	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 14		RRCID -> 186495		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 15		RRCID -> 186690		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683		
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-	-0-	-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3	N	-0-	-0-	-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-	-0-	-0-
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-	-0-	-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-	-0-	-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 16A		RRCID -> 186774		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707		
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
BEALL-BARKSDALE		WELL #:		16	RRCID ->	187163	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8536 - 9694				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	540 N	219	-0-	-321	-0-	219	3			N	-0-				-0-
12	558 N	103	-0-	-455	-0-	103	3			N	-0-				-0-
01	496 N	90	-0-	-406	-0-	90	3			N	-0-				-0-
02	203 N	139	-0-	-64	-0-	139	3			N	-0-				-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-				-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-				-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	187165	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 8778 - 9820				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	187491	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8534 - 9720				
11	360 N	273	-0-	-87	-0-	273	3			N	-0-				-0-
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-				-0-
01	744 N	498	-0-	-246	-0-	498	3			N	-0-				-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-				-0-
03	744 N	365	-0-	-379	-0-	365	3			N	-0-				-0-
04	480 N	272	-0-	-208	-0-	272	3			N	-0-				-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	188182	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 8914 - 9758				
11	1650 N	1592	-0-	-58	-0-	1592	3			N	-0-				-0-
12	1705 N	1585	-0-	-120	-0-	1585	3			N	-0-				-0-
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-				-0-
02	1537 N	1488	-0-	-49	-0-	1488	3			N	-0-				-0-
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-				-0-
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-				-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	188567	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8442 - 9595				
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-				-0-
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-				-0-
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-				-0-
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-				-0-
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-				-0-
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-				-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		15	RRCID ->	188738	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	9717	PERF. 8402 - 9534				
11	1110 N	1062	-0-	-48	-0-	1062	3			N	-0-				-0-
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-				-0-
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-				-0-
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-				-0-
03	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3			N	-0-				-0-
04	1170 N	1030	-0-	-140	-0-	1030	3			N	-0-				-0-

BEALL, W.F.		WELL #:		17	RRCID ->	188741	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	9988	PERF. 9172 - 9780				
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-				-0-
12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-				-0-
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-				-0-
02	1537 N	1504	-0-	-33	-0-	1504	3			N	-0-				-0-
03	1643 N	1237	-0-	-406	-0-	1237	3			N	-0-				-0-
04	1590 N	974	-0-	-616	-0-	974	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BEALL, W.F.		WELL #: 18		RRCID -> 189251		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3	N	-0-
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3	N	-0-
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3	N	-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3	N	-0-
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3	N	-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3	N	-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 189435		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 189548		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504		
11	1620	N	945	-0-	-675	-0-	945	3	N	-0-
12	1581	N	821	-0-	-760	-0-	821	3	N	-0-
01	1519	N	1117	-0-	-402	-0-	1117	3	N	-0-
02	928	N	695	-0-	-233	-0-	695	3	N	-0-
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3	N	-0-
04	1080	N	730	-0-	-350	-0-	730	3	N	-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 189907		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465		
11	1410	N	1247	-0-	-163	-0-	1247	3	N	-0-
12	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	1266	3	N	-0-
01	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1271	3	N	-0-
02	1218	N	1164	-0-	-54	-0-	1164	3	N	-0-
03	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	3	N	-0-
04	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	3	N	-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 189939		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736		
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3	N	-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3	N	-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-
02	203	N	179	-0-	-24	-0-	179	3	N	-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3	N	-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 190222		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853		
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3	N	-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3	N	-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190478		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570		
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-
02	261	N	253	-0-	-8	-0-	253	3	N	-0-
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3	N	-0-
04	300	N	173	-0-	-127	-0-	173	3	N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 190508		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HICKS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190998		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 17B		RRCID -> 191451		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706								
11	3000 N	2437	-0-	-563	141	2437	3			N	-0-					-0-
12	2449 N	2290	-0-	-159	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
01	2480 N	2376	-0-	-104	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
02	2349 N	1976	-0-	-373	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
03	2294 N	2116	-0-	-178	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
04	2310 N	2135	-0-	-175	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
POWERS, E.C.		WELL #: 13		RRCID -> 191483		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768								
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	868 N	759	-0-	-109	-0-	759	3			N	-0-					-0-
01	589 N	391	-0-	-198	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	744 N	665	-0-	-79	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 17		RRCID -> 191984		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628								
11	690 N	460	-0-	-230	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	713 N	369	-0-	-344	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	589 N	448	-0-	-141	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 192004		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657								
11	2070 N	1834	-0-	-236	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
12	1922 N	1847	-0-	-75	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
01	2015 N	1728	-0-	-287	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	1769 N	1356	-0-	-413	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
03	1860 N	1130	-0-	-730	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1680 N	843	-0-	-837	-0-	843	3			N	-0-					-0-
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 192310		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581								
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
01	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 192327		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		Y	-0-		-0-
12	930 N	428	-0-	-502	-0-	428 3		Y	-0-		-0-
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		Y	-0-		-0-
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		Y	-0-		-0-
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		Y	-0-		-0-
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		Y	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 192457		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611			
11	360 N	239	-0-	-121	-0-	239 3		Y	-0-		-0-
12	341 N	224	-0-	-117	-0-	224 3		Y	-0-		-0-
01	310 N	215	-0-	-95	-0-	215 3		Y	-0-		-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-		-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-		-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3		Y	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 192656		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638			
11	1200 N	530	-0-	-670	-0-	530 3		Y	-0-		-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-		-0-
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3		Y	-0-		-0-
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3		Y	-0-		-0-
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		Y	-0-		-0-
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		Y	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 11		RRCID -> 192989		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927			
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-		-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-		-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-		-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-		-0-
03	775 N	564	-0-	-211	-0-	564 3		N	-0-		-0-
04	690 N	31	-0-	-659	-0-	31 3		N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193402		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835			
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3		N	-0-		-0-
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3		N	-0-		-0-
01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3		N	-0-		-0-
02	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3		N	-0-		-0-
03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 3		N	-0-		-0-
04	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 3		N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 20		RRCID -> 193406		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803			
11	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	1172 3		N	-0-		-0-
12	1364 N	1160	-0-	-204	-0-	1160 3		N	-0-		-0-
01	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1368 3		N	-0-		-0-
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-		-0-
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		N	-0-		-0-
04	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	1317 3		N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 7		RRCID -> 193819		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030			
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3		N	-0-		-0-
12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3		N	-0-		-0-
01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		N	-0-		-0-
02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3		N	-0-		-0-
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3		N	-0-		-0-
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 11		RRCID -> 194010		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-	-0-	-0-
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3	N	-0-	-0-	-0-
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-	-0-	-0-
02	377 N	347	-0-	-30	-0-	347	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	235	-0-	-155	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194343		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 194374		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810			
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-	-0-	-0-
02	986 N	658	-0-	-328	-0-	658	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1020 N	987	-0-	-33	-0-	987	3	N	-0-	-0-	-0-

WERNER-POPE		WELL #: 8		RRCID -> 194378		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 194382		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 194848		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848			
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1674 N	1563	-0-	-111	-0-	1563	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	1517	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1566 N	1368	-0-	-198	-0-	1368	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1550 N	1190	-0-	-360	-0-	1190	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1470 N	1117	-0-	-353	-0-	1117	3	N	-0-	-0-	-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 194850		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768			
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
MANGHAM, R. S.		WELL #: 9		RRCID -> 195144		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 9974		PERF. 8634 - 9866	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1800 N	1618	-0-	-182	-0-	1618	3	N	-0-		-0-
12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3	N	-0-		-0-
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3	N	-0-		-0-
02	1566 N	1462	-0-	-104	-0-	1462	3	N	-0-		-0-
03	1829 N	1263	-0-	-566	-0-	1263	3	N	-0-		-0-
04	1770 N	1250	-0-	-520	-0-	1250	3	N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 195543		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 9979		PERF. 8670 - 9854	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 195923		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 8745 - 9952	
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3	N	-0-		-0-
12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3	N	-0-		-0-
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3	N	-0-		-0-
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3	N	-0-		-0-
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3	N	-0-		-0-
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3	N	-0-		-0-

WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 196730		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 8872 - 9809	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 15		RRCID -> 196922		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9894		PERF. 8602 - 9770	
11	480 N	361	-0-	-119	-0-	361	3	N	-0-		-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-		-0-
01	651 N	134	-0-	-517	-0-	134	3	N	-0-		-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-		-0-
03	558 N	329	-0-	-229	-0-	329	3	N	-0-		-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196926		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8742 - 9396	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 10		RRCID -> 197166		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 8696 - 9869	
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-		-0-
12	682 N	514	-0-	-168	-0-	514	3	N	-0-		-0-
01	1209 N	675	-0-	-534	-0-	675	3	N	-0-		-0-
02	928 N	685	-0-	-243	-0-	685	3	N	-0-		-0-
03	527 N	321	-0-	-206	-0-	321	3	N	-0-		-0-
04	660 N	423	-0-	-237	-0-	423	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 197171		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-	-0-	
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-	-0-	
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-	-0-	
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-	-0-	
03	837 N	808	-0-	-29	-0-	808	3	N	-0-	-0-	
04	810 N	642	-0-	-168	-0-	642	3	N	-0-	-0-	

HARRIS, J.W.		WELL #: 8		RRCID -> 197832		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944			
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	N	-0-	-0-	
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	N	-0-	-0-	
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3	N	-0-	-0-	
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-	-0-	
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	N	-0-	-0-	
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-	-0-	

HARRIS, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 198296		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038			
11	780 N	552	-0-	-228	-0-	552	3	N	-0-	-0-	
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-	-0-	
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-	
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-	-0-	
03	806 N	486	-0-	-320	-0-	486	3	N	-0-	-0-	
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-	-0-	

POWERS, E.C.		WELL #: 16		RRCID -> 198571		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A			
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-	-0-	
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	3	N	-0-	-0-	
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-	-0-	
02	580 N	385	-0-	-195	-0-	385	3	N	-0-	-0-	
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-	
04	600 N	361	-0-	-239	-0-	361	3	N	-0-	-0-	

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198598		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068			
11	1050 N	690	-0-	-360	-0-	690	3	N	-0-	-0-	
12	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	1207	3	N	-0-	-0-	
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-	-0-	
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3	N	-0-	-0-	
03	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	1181	3	N	-0-	-0-	
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3	N	-0-	-0-	

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 12		RRCID -> 198866		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803			
11	360 N	168	-0-	-192	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
12	589 N	78	-0-	-511	-0-	78	3	N	-0-	-0-	
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3	N	-0-	-0-	
02	174 N	137	-0-	-37	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	
04	390 N	124	-0-	-266	-0-	124	3	N	-0-	-0-	

POWERS, E.C.		WELL #: 14		RRCID -> 199026		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749			
11	2910 X	1382	-0-	-1528	-0-	1382	3	N	-0-	-0-	
12	2635 X	1507	-0-	-1128	-0-	1507	3	N	-0-	-0-	
01	2480 X	1486	-0-	-994	-0-	1486	3	N	-0-	-0-	
02	2146 X	1286	-0-	-860	-0-	1286	3	N	-0-	-0-	
03	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3	N	-0-	-0-	
04	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 18B		RRCID -> 199493		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 8605 - 9725		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-		457 3		N	-0-		-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-		487 3		N	-0-		-0-
01	558 N	389	-0-	-169	-0-		389 3		N	-0-		-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-		662 3		N	-0-		-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-		749 3		N	-0-		-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-		595 3		N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 13		RRCID -> 200099		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8893 - 9814		
11	1290 N	876	-0-	-414	-0-		876 3		N	-0-		-0-
12	1333 N	1319	-0-	-14	-0-		1319 3		N	-0-		-0-
01	1209 N	987	-0-	-222	-0-		987 3		N	-0-		-0-
02	841 N	766	-0-	-75	-0-		766 3		N	-0-		-0-
03	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-		2121 3		N	-0-		-0-
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-		2100 3		N	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 200254		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8866 - 9943		
11	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-		2229 3		N	-0-		-0-
12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-		2191 3		N	-0-		-0-
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-		1850 3		N	-0-		-0-
02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-		1876 3		N	-0-		-0-
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-		1990 3		N	-0-		-0-
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		1632 3		N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 200452		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 9826		PERF. 8436 - 9590		
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		1259 3		N	-0-		-0-
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-		1360 3		N	-0-		-0-
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		1346 3		N	-0-		-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		1314 3		N	-0-		-0-
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		1397 3		N	-0-		-0-
04	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		2048 3		N	-0-		-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200471		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 8766 - 9964		
11	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-		2467 3		N	-0-		-0-
12	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-		2739 3		N	-0-		-0-
01	2480 N	2192	-0-	-288	-0-		2192 3		N	-0-		-0-
02	2320 N	2231	-0-	-89	-0-		2231 3		N	-0-		-0-
03	2480 N	2070	-0-	-410	-0-		2070 3		N	-0-		-0-
04	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-		2676 3		N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 21		RRCID -> 201109		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8575 - 9729		
11	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-		3470 3		N	-0-		-0-
12	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-		3608 3		N	-0-		-0-
01	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-		3555 3		N	-0-		-0-
02	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-		3521 3		N	-0-		-0-
03	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-		3632 3		N	-0-		-0-
04	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-		3620 3		N	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 12		RRCID -> 201213		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8815 - 9873		
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-		429 3		N	-0-		-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-		526 3		N	-0-		-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-		708 3		N	-0-		-0-
02	406 N	364	-0-	-42	-0-		364 3		N	-0-		-0-
03	527 N	249	-0-	-278	-0-		249 3		N	-0-		-0-
04	690 N	185	-0-	-505	-0-		185 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 201214		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
					CODE	CODE			CODE	BALANCE	
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-	-0-	
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-	-0-	
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-	-0-	
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-	-0-	
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-	-0-	
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-	-0-	

SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 201270		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569			
11	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3	Y	-0-	-0-	
12	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3	Y	-0-	-0-	
01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3	Y	-0-	-0-	
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3	Y	-0-	-0-	
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3	Y	-0-	-0-	
04	2070 N	2054	-0-	-16	-0-	2054	3	Y	-0-	-0-	

SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201283		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130			
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3	N	-0-	-0-	
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	
03	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	3	N	-0-	-0-	
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3	N	-0-	-0-	

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201485		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793			
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3	N	-0-	-0-	
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3	N	-0-	-0-	
01	1643 N	1438	-0-	-205	-0-	1438	3	N	-0-	-0-	
02	1421 N	1255	-0-	-166	-0-	1255	3	N	-0-	-0-	
03	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	1368	3	N	-0-	-0-	
04	1380 N	1351	-0-	-29	-0-	1351	3	N	-0-	-0-	

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 14		RRCID -> 201629		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828			
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-	-0-	
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3	N	-0-	-0-	
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3	N	-0-	-0-	
02	1189 N	765	-0-	-424	-0-	765	3	N	-0-	-0-	
03	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	1345	3	N	-0-	-0-	
04	1440 N	724	-0-	-716	-0-	724	3	N	-0-	-0-	

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201716		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075			
11	3000 N	6239	-0-	3239	3476	3115	1	3124	3	N	-0-
12	3100 N	5353	-0-	2253	5729	2714	1	2639	3	N	-0-
01	10392 X	4663	-0-	-5729	-0-	2445	1	2218	3	N	-0-
02	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	2266	1	2039	3	N	-0-
03	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	2464	1	2263	3	N	-0-
04	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	2300	1	3295	3	N	-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201966		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056			
11	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	1312	3	N	-0-	-0-	
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3	N	-0-	-0-	
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3	N	-0-	-0-	
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3	N	-0-	-0-	
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-	-0-	
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 202338		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3	N	-0-		-0-
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3	N	-0-		-0-
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3	N	-0-		-0-
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3	N	-0-		-0-
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3	N	-0-		-0-
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3	N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 19		RRCID -> 202339		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525		
11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3	N	-0-		-0-
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3	N	-0-		-0-
01	1984 N	1971	-0-	-13	-0-	1971 3	N	-0-		-0-
02	1856 N	1819	-0-	-37	-0-	1819 3	N	-0-		-0-
03	2015 N	1954	-0-	-61	-0-	1954 3	N	-0-		-0-
04	1920 N	1831	-0-	-89	-0-	1831 3	N	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 14		RRCID -> 202340		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 202343		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430		
11	990 N	745	-0-	-245	-0-	745 3	N	-0-		-0-
12	930 N	790	-0-	-140	-0-	790 3	N	-0-		-0-
01	775 N	760	-0-	-15	-0-	760 3	N	-0-		-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3	N	-0-		-0-
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	N	-0-		-0-
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-		-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202784		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203619		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958		
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3	N	-0-		-0-
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3	N	-0-		-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-		-0-
02	1073 N	716	-0-	-357	-0-	716 3	N	-0-		-0-
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3	N	-0-		-0-
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3	N	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203819		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217		
11	1170 N	769	-0-	-401	-0-	769 3	N	-0-		-0-
12	1395 N	713	-0-	-682	-0-	713 3	N	-0-		-0-
01	1178 N	650	-0-	-528	-0-	650 3	N	-0-		-0-
02	754 N	574	-0-	-180	-0-	574 3	N	-0-		-0-
03	713 N	614	-0-	-99	-0-	614 3	N	-0-		-0-
04	630 N	511	-0-	-119	-0-	511 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 203865		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1290 N	193	-0-	-1097	-0-	193	3		N	-0-		-0-
12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3		N	-0-		-0-
01	1457 N	1307	-0-	-150	-0-	1307	3		N	-0-		-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-		-0-
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3		N	-0-		-0-
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 17		RRCID -> 204489		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754				
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-		-0-
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-		-0-
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3		N	-0-		-0-
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-		-0-
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3		N	-0-		-0-
04	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3		N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 11		RRCID -> 204697		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429				
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		N	-0-		-0-
12	496 N	354	-0-	-142	-0-	354	3		N	-0-		-0-
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3		N	-0-		-0-
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-		-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-		-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 204927		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 18		RRCID -> 205221		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063				
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3		N	-0-		-0-
12	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3		N	-0-		-0-
01	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361	3		N	-0-		-0-
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-		-0-
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-		-0-
04	1320 N	1295	-0-	-25	-0-	1295	3		N	-0-		-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205333		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433				
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	329	1	330	3	N	-0-	-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	332	1	323	3	N	-0-	-0-
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	110	1	99	3	N	-0-	-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	346	1	312	3	N	-0-	-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	244	1	224	3	N	-0-	-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	277	1	396	3	N	-0-	-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 205780		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 206578		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 9446		PERF. 8682 - 9177	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1208 3	N	-0-			-0-
01	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	1173 3	N	-0-			-0-
02	1131 N	1095	-0-	-36	-0-	1095 3	N	-0-			-0-
03	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192 3	N	-0-			-0-
04	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	1138 3	N	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207729		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 9465		PERF. 8802 - 9222	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207782		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 8843 - 9311	
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	466 3	N	-0-			-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-			-0-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-			-0-
02	464 N	453	-0-	-11	-0-	453 3	N	-0-			-0-
03	589 N	417	-0-	-172	-0-	417 3	N	-0-			-0-
04	660 N	336	-0-	-324	-0-	336 3	N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207792		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 9307		PERF. 8511 - 9172	
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-			-0-
12	806 N	692	-0-	-114	-0-	692 3	N	-0-			-0-
01	899 N	684	-0-	-215	-0-	684 3	N	-0-			-0-
02	667 N	547	-0-	-120	-0-	547 3	N	-0-			-0-
03	682 N	617	-0-	-65	-0-	617 3	N	-0-			-0-
04	660 N	594	-0-	-66	-0-	594 3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 15 T		RRCID -> 208469		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8590 - 9065	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 7		RRCID -> 208881		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 8784 - 9922	
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-			-0-
12	651 N	399	-0-	-252	-0-	399 3	N	-0-			-0-
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-			-0-
02	638 N	544	-0-	-94	-0-	544 3	N	-0-			-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-			-0-
04	630 N	304	-0-	-326	-0-	304 3	N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 209182		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 9959		PERF. 8744 - 9796	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 209734		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8911 - 9272	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-		-0-
12	744 N	724	-0-	-20	-0-	724 3		N	-0-		-0-
01	713 N	695	-0-	-18	-0-	695 3		N	-0-		-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-		-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-		-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 15		RRCID -> 209951		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8672 - 9825	
11	810 N	432	-0-	-378	-0-	432 3		N	-0-		-0-
12	1271 N	745	-0-	-526	-0-	745 3		N	-0-		-0-
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3		N	-0-		-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-		-0-
03	744 N	135	-0-	-609	-0-	135 3		N	-0-		-0-
04	1230 N	482	-0-	-748	-0-	482 3		N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 19		RRCID -> 210338		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8661 - 9828	
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3		N	-0-		-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		N	-0-		-0-
02	145 N	135	-0-	-10	-0-	135 3		N	-0-		-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3		N	-0-		-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 8 T		RRCID -> 210476		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8680 - 9944	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 13		RRCID -> 211007		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 9426		PERF. 8490 - 9062	
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-		-0-
12	558 N	433	-0-	-125	-0-	433 3		N	-0-		-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-		-0-
02	522 N	457	-0-	-65	-0-	457 3		N	-0-		-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-		-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-		-0-

WERNER "D"		WELL #: 8 T		RRCID -> 211851		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10059		PERF. 8650 - 9938	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 212131		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8790 - 9286	
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WERNER-HULL		WELL #: 5 T		RRCID -> 212171		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
11	480 X	323	-0-	-157	-0-	317	3	6	9	Y	5	7	1	2
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	11	8	1	5
01	726 X	726	-0-	-0-	-0-	720	3	6	9	Y	5	9	1	1
02	791 X	791	-0-	-0-	-0-	778	3	13	9	Y	12	8	1	5
03	655 X	655	-0-	-0-	-0-	645	3	10	9	Y	9	11	1	3
04	690 X	497	-0-	-193	-0-	486	3	11	9	Y	10	9	1	4

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212212		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166						
11	3000 N	10028	-0-	7028	7028	5007	1	5021	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	14477	-0-	11377	18405	7340	1	7137	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	8228	-0-	5128	23533	4314	1	3914	3	N	-0-			-0-
02	31120 X	7587	-0-	-23533	-0-	3995	1	3592	3	N	-0-			-0-
03	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	3128	1	2872	3	N	-0-			-0-
04	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	2896	1	4150	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 212972		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817						
11	540 N	442	-0-	-98	-0-	442	3			N	-0-			-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-
01	589 N	367	-0-	-222	-0-	367	3			N	-0-			-0-
02	435 N	288	-0-	-147	-0-	288	3			N	-0-			-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-0-
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 213456		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671						
11	2220 N	1747	-0-	-473	-0-	1747	3			N	-0-			-0-
12	2263 N	2088	-0-	-175	-0-	2088	3			N	-0-			-0-
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-			-0-
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-			-0-
03	2077 N	1851	-0-	-226	-0-	1851	3			N	-0-			-0-
04	2040 N	1618	-0-	-422	-0-	1618	3			N	-0-			-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 9 T		RRCID -> 213460		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213701		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456						
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	166	1	167	3	N	-0-			-0-
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	245	1	239	3	N	-0-			-0-
01	713 N	454	-0-	-259	-0-	238	1	216	3	N	-0-			-0-
02	319 N	170	-0-	-149	-0-	90	1	80	3	N	-0-			-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	308	1	283	3	N	-0-			-0-
04	450 N	315	-0-	-135	-0-	129	1	186	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 213930		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515						
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-
01	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-			-0-
02	609 N	599	-0-	-10	-0-	599	3			N	-0-			-0-
03	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-			-0-
04	630 N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 2		RRCID -> 214255		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8872 - 9760				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
02	435	N	212	-0-	-223	-0-	212	3		N	-0-			-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
04	360	N	206	-0-	-154	-0-	206	3		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 214713		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 9269		PERF. 8603 - 9096				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 215034		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 9322		PERF. 8606 - 9219				
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-			-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3		N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 215129		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 9942		PERF. 9111 - 9728				
11	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	3		N	-0-			-0-
12	651	N	514	-0-	-137	-0-	514	3		N	-0-			-0-
01	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	3		N	-0-			-0-
02	464	N	452	-0-	-12	-0-	452	3		N	-0-			-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3		N	-0-			-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 20		RRCID -> 215561		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 9924		PERF. 8620 - 9801				
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3		N	-0-			-0-
12	2945	N	2633	-0-	-312	-0-	2633	3		N	-0-			-0-
01	2945	N	2800	-0-	-145	-0-	2800	3		N	-0-			-0-
02	2668	N	2651	-0-	-17	-0-	2651	3		N	-0-			-0-
03	2635	N	2513	-0-	-122	-0-	2513	3		N	-0-			-0-
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3		N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 215618		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 8641 - 9160				
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3		N	-0-			-0-
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3		N	-0-			-0-
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3		N	-0-			-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3		N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215821		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 9588		PERF. 8827 - 9428				
11	900	N	695	-0-	-205	-0-	695	3		N	-0-			-0-
12	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	3		N	-0-			-0-
01	806	N	642	-0-	-164	-0-	642	3		N	-0-			-0-
02	667	N	603	-0-	-64	-0-	603	3		N	-0-			-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HARRIS, J.W.		WELL #: 14		RRCID -> 216020		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	810 N	787	-0-	-23	-0-	787 3	N	-0-		-0-
12	837 N	815	-0-	-22	-0-	815 3	N	-0-		-0-
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3	N	-0-		-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-		-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-		-0-
04	810 N	784	-0-	-26	-0-	784 3	N	-0-		-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 13		RRCID -> 216117		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257		
11	90 N	6	-0-	-84	-0-	6 3	N	-0-		-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3	N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 21		RRCID -> 216158		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180		
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3	N	-0-		-0-
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3	N	-0-		-0-
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3	N	-0-		-0-
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3	N	-0-		-0-
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3	N	-0-		-0-
04	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	1060 3	N	-0-		-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 16		RRCID -> 216513		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107		
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3	N	-0-		-0-
12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3	N	-0-		-0-
01	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 3	N	-0-		-0-
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3	N	-0-		-0-
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3	N	-0-		-0-
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3	N	-0-		-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 216650		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835		
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-		-0-
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3	N	-0-		-0-
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-		-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-		-0-
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3	N	-0-		-0-
04	870 N	589	-0-	-281	-0-	589 3	N	-0-		-0-

WERNER-POWELL		WELL #: 3 T		RRCID -> 217573		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BARNETT UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 217782		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524		
11	1530 N	1485	-0-	-45	-0-	1485 3	Y	-0-		-0-
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3	Y	-0-		-0-
01	1519 N	1243	-0-	-276	-0-	1243 3	Y	-0-		-0-
02	1363 N	1221	-0-	-142	-0-	1221 3	Y	-0-		-0-
03	1457 N	1195	-0-	-262	-0-	1195 3	Y	-0-		-0-
04	1200 N	1052	-0-	-148	-0-	1052 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SEALEY, MAY		WELL #: 16		RRCID -> 217824		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-			-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-			-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-			-0-
02	580 N	529	-0-	-51	-0-	529	3	N	-0-			-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-			-0-
04	780 N	409	-0-	-371	-0-	409	3	N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 15		RRCID -> 218005		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926				
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	N	-0-			-0-
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3	N	-0-			-0-
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3	N	-0-			-0-
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3	N	-0-			-0-
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3	N	-0-			-0-
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3	N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 19		RRCID -> 218031		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239				
11	1020 N	985	-0-	-35	-0-	985	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	1074	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1005	-0-	-173	-0-	1005	3	N	-0-			-0-
02	957 N	708	-0-	-249	-0-	708	3	N	-0-			-0-
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-			-0-
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 218358		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810				
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-			-0-
12	1426 N	1090	-0-	-336	-0-	1090	3	N	-0-			-0-
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3	N	-0-			-0-
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3	N	-0-			-0-
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3	N	-0-			-0-
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3	N	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 218371		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 218374		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908				
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	908	-0-	-146	-0-	908	3	N	-0-			-0-
02	986 N	647	-0-	-339	-0-	647	3	N	-0-			-0-
03	1054 N	735	-0-	-319	-0-	735	3	N	-0-			-0-
04	870 N	674	-0-	-196	-0-	674	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BEALL, W. F.		WELL #: 22		RRCID -> 218547		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 20		RRCID -> 218680		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 218736		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814								
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
AMERICAN LEGION		WELL #: 7 T		RRCID -> 219026		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195								
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219669		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420								
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-					-0-
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3		N	-0-					-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-					-0-
02	841	N	654	-0-	-187	-0-	654	3		N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-					-0-
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 219807		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925								
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3		N	-0-					-0-
12	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	1971	3		N	-0-					-0-
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		N	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3		N	-0-					-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3		N	-0-					-0-
04	2040	N	1751	-0-	-289	-0-	1751	3		N	-0-					-0-
POWERS, E.C.		WELL #: 18		RRCID -> 221492		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764								
11	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	1325	3		N	-0-					-0-
12	1488	N	838	-0-	-650	-0-	838	3		N	-0-					-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-					-0-
04	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	1312	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
BARNETT UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 221805		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	840 3	39 9	Y	13
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	922 3	51 9	Y	20
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	860 3	54 9	Y	7
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	774 3	72 9	Y	26
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	812 3	48 9	Y	14
04	690 N	650	-0-	-40	-0-	637 3	13 9	Y	5

WHITFIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 221831		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735	
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3		N	-0-
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3		N	-0-
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 3		N	-0-
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3		N	-0-
04	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 3		N	-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 15		RRCID -> 222114		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725	
11	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3		N	-0-
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		N	-0-
01	2046 N	1141	-0-	-905	-0-	1141 3		N	-0-
02	1914 N	1482	-0-	-432	-0-	1482 3		N	-0-
03	2046 N	1952	-0-	-94	-0-	1952 3		N	-0-
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 3		N	-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 24		RRCID -> 222413		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790	
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3		N	-0-
12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3		N	-0-
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3		N	-0-
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3		N	-0-
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		N	-0-
04	1410 N	1359	-0-	-51	-0-	1359 3		N	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 21		RRCID -> 222781		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130	
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-
12	217 N	149	-0-	-68	-0-	149 3		N	-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-
04	420 N	162	-0-	-258	-0-	162 3		N	-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 222954		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 223549		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006	
11	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3		N	-0-
12	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3		N	-0-
01	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 3		N	-0-
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3		N	-0-
03	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3		N	-0-
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
FROST "B"		WELL #: 6 L		RRCID -> 224096		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 224388		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392								
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 224510		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614								
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 224721		COMPL. DATE 11/28/2016		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018								
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 18		RRCID -> 224859		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806								
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-					-0-
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3		N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-					-0-
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	77	3		N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3		N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON		WELL #: 8		RRCID -> 224867		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155								
11	3000	N	4887	-0-	1887	-0-	1887	2440	1	2447	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	4623	-0-	1523	-0-	3410	2344	1	2279	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	4169	-0-	1069	-0-	4479	2186	1	1983	3	N	-0-			-0-
02	8556	X	4077	-0-	-4479	-0-	2146	1	1931	3	N	-0-				-0-
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	2699	1	2479	3	N	-0-				-0-
04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	2261	1	3241	3	N	-0-				-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 225398		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588								
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3		N	-0-					-0-
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3		N	-0-					-0-
01	2697	X	2120	-0-	-577	-0-	2120	3		N	-0-					-0-
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3		N	-0-					-0-
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3154	3	6	9	N	5	4	0		1
04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2990	3	15	9	N	14	13	0		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 225895		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 226402		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARRIS, J.W.		WELL #: 16		RRCID -> 226925		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DEADWOOD UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 227089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER-POWELL		WELL #: 8		RRCID -> 227544		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 228453		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
EDDY, EMMA		WELL #: 21		RRCID -> 229013		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 23		RRCID -> 229014		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102			
11	960 N	891	-0-	-69	-0-	891	3	N	-0-	-0-	-0-
12	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3	N	-0-	-0-	-0-
02	870 N	847	-0-	-23	-0-	847	3	N	-0-	-0-	-0-
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1380 N	870	-0-	-510	-0-	870	3	N	-0-	-0-	-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 229152		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 229513		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982			
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	85	-0-	-60	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 23		RRCID -> 229618		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220			
11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3	N	-0-	-0-	-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 24		RRCID -> 229619		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105			
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	1159	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1200 N	683	-0-	-517	-0-	683	3	N	-0-	-0-	-0-

POWELL "A-2" UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 229662		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
PRUITT-HAMILTON UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	230033	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10181	PERF. 8827 - 10019	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3000 N	3422	-0-	422	422	1709 1	1713 3	N	-0-			-0-
12		3100 N	3323	-0-	223	645	1685 1	1638 3	N	-0-			-0-
01		3100 N	2915	-0-	-185	460	1528 1	1387 3	N	-0-			-0-
02		3383 X	2923	-0-	-460	-0-	1539 1	1384 3	N	-0-			-0-
03		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	1407 1	1293 3	N	-0-			-0-
04		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	920 1	1318 3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	230036	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9015 - 9475	
11		990 N	831	-0-	-159	-0-	831 3		N	-0-			-0-
12		992 N	785	-0-	-207	-0-	785 3		N	-0-			-0-
01		930 N	881	-0-	-49	-0-	881 3		N	-0-			-0-
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-			-0-
03		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-			-0-
04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	230059	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	10371	PERF. 8989 - 10103	
11		3000 N	8893	-0-	5893	6235	4440 1	4453 3	N	-0-			-0-
12		3100 N	3241	-0-	141	6376	1643 1	1598 3	N	-0-			-0-
01		10788 X	4412	-0-	-6376	-0-	2314 1	2098 3	N	-0-			-0-
02		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	1392 1	1252 3	N	-0-			-0-
03		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	2386 1	2191 3	N	-0-			-0-
04		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	1236 1	1772 3	N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT			WELL #:		20A	RRCID ->	230881	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 8619 - 9075	
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
12		155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3		N	-0-			-0-
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-			-0-
04		120 N	59	-0-	-61	-0-	59 3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE			WELL #:		22	RRCID ->	231139	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	9911	PERF. 8604 - 9704	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWERS, E.C.			WELL #:		28	RRCID ->	231170	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 8643 - 9038	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PENNA-SIKES			WELL #:		4 T	RRCID ->	231613	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8124 - 9515	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
WOODALL UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 231616		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8353 - 9096					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
POWELL "A2" UNIT		WELL #: 8 T		RRCID -> 231971		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8770 - 8811					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1		2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1		4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	11	1		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	8	1		5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	12	1		3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	11	1		6
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 21		RRCID -> 233960		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 9752		PERF. 8768 - 8771					
11	840 N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-				-0-
12	868 N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-				-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-				-0-
02	783 N	758	-0-	-25	-0-	758	3			N	-0-				-0-
03	837 N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-				-0-
04	870 N	788	-0-	-82	-0-	788	3			N	-0-				-0-
HARRIS, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 234059		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 9424		PERF. 8844 - 8847					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 244463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9665		PERF.10016 - 10304					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-				-0-
WERNER-MICHER		WELL #: 3H		RRCID -> 252374		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 9541		PERF. 9851 - 12465					
11	3210 X	2981	-0-	-229	-0-	2966	3	15	9	Y	14	14	0		2
12	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3266	3	18	9	Y	16	14	0		4
01	3255 X	2890	-0-	-365	-0-	2876	3	14	9	Y	13	13	0		4
02	2842 X	2744	-0-	-98	-0-	2730	3	14	9	Y	13	13	0		4
03	3038 X	3033	-0-	-5	-0-	3014	3	19	9	Y	17	16	0		5
04	2940 X	1835	-0-	-1105	-0-	1824	3	11	9	Y	10	13	0		2
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 9H		RRCID -> 252518		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 9572		PERF. 9570 - 9574					
11	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-				-0-
12	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-				-0-
01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-				-0-
02	2755 X	1868	-0-	-887	-0-	1868	3			N	-0-				-0-
03	2945 X	683	-0-	-2262	-0-	683	3			N	-0-				-0-
04	2850 X	1293	-0-	-1557	-0-	1293	3			N	-0-				-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	783 N	610	-0-	-173	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

 WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

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

 FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

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

 FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

11	6120 X	5177	-0-	-943	-0-	5153	3	24	9	N	22	23	0			3
12	5391 X	5391	-0-	-29	-0-	5362	3	29	9	N	26	23	0			6
01	5332 X	4465	-0-	-867	-0-	4442	3	23	9	N	21	21	0			6
02	5017 X	2766	-0-	-2251	-0-	2747	3	19	9	N	17	18	0			5
03	5394 X	4675	-0-	-719	-0-	4643	3	32	9	N	29	26	0			8
04	5220 X	1506	-0-	-3714	-0-	1497	3	9	9	N	8	15	0			1

 WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

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

 WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

11	5310 X	5174	-0-	-136	-0-	5167	3	7	9	Y	6	6	0			1
12	5394 X	5365	-0-	-29	-0-	5359	3	6	9	Y	5	5	0			1
01	5394 X	5204	-0-	-190	-0-	5196	3	8	9	Y	7	6	0			2
02	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4711	3	6	9	Y	5	5	0			2
03	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5156	3	8	9	Y	7	7	0			2
04	4650 X	3348	-0-	-1302	-0-	3336	3	12	9	Y	11	11	0			2

 WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

11	6090 X	5599	-0-	-491	-0-	5591	3	8	9	Y	7	7	0			1
12	6262 X	5613	-0-	-649	-0-	5605	3	8	9	Y	7	6	0			2
01	6107 X	2809	-0-	-3298	-0-	2806	3	3	9	Y	3	4	0			1
02	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5649	3	7	9	Y	6	5	0			2
03	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6269	3	9	9	Y	8	8	0			2
04	5520 X	3350	-0-	-2170	-0-	3346	3	4	9	Y	4	5	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	CODE	BALANCE
									CODE	CODE		
11		10347 X	10347	-0-	-0-	-0-			10341	3	6 9	2
12		10802 X	10802	-0-	-0-	-0-			10792	3	10 9	4
01		10044 X	7432	-0-	-2612	-0-			7425	3	7 9	1
02		10208 X	9646	-0-	-562	-0-			9633	3	13 9	5
03		10912 X	10309	-0-	-603	-0-			10298	3	11 9	3
04		10440 X	9801	-0-	-639	-0-			9786	3	15 9	6

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671												
11		15720 X	13067	-0-	-2653	-0-			13067	3	Y	-0-
12		16244 X	13575	-0-	-2669	-0-			13575	3	Y	-0-
01		14911 X	13647	-0-	-1264	-0-			13647	3	Y	-0-
02		13879 X	13879	-0-	-0-	-0-			13879	3	Y	-0-
03		14612 X	14612	-0-	-0-	-0-			14612	3	Y	-0-
04		13746 X	13746	-0-	-0-	-0-			13746	3	Y	-0-

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732												
11		3930 X	3210	-0-	-720	-0-			3125	3	85 9	10
12		4030 X	3358	-0-	-672	-0-			3260	3	98 9	21
01		4030 X	3391	-0-	-639	-0-			3296	3	95 9	26
02		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-			2873	3	83 9	23
03		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-			3044	3	107 9	27
04		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-			3491	3	23 9	4

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369												
11		9120 X	8468	-0-	-652	-0-			8448	3	20 9	2
12		9300 X	8771	-0-	-529	-0-			8748	3	23 9	5
01		9300 X	5213	-0-	-4087	-0-			5200	3	13 9	4
02		8083 X	8083	-0-	-0-	-0-			8065	3	18 9	5
03		8401 X	7095	-0-	-1306	-0-			7072	3	23 9	6
04		8130 X	7783	-0-	-347	-0-			7777	3	6 9	1

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700												
11		7980 X	7004	-0-	-976	-0-			6986	3	18 9	2
12		7905 X	7183	-0-	-722	-0-			7163	3	20 9	4
01		7626 X	3657	-0-	-3969	-0-			3646	3	11 9	3
02		6786 X	3261	-0-	-3525	-0-			3250	3	11 9	3
03		7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-
04		6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661												
11		10500 X	9477	-0-	-1023	-0-			9470	3	7 9	1
12		10695 X	9288	-0-	-1407	-0-			9279	3	9 9	2
01		10292 X	9274	-0-	-1018	-0-			9266	3	8 9	2
02		9222 X	9069	-0-	-153	-0-			9061	3	8 9	2
03		9858 X	9811	-0-	-47	-0-			9802	3	9 9	2
04		9791 X	9791	-0-	-0-	-0-			9763	3	28 9	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																	
WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		9120 X	8887	-0-	-233	-0-	8877	3	10	9	Y	9	9	1			3
12		9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	9515	3	13	9	Y	12	10	1			5
01		9083 X	5733	-0-	-3350	-0-	5725	3	8	9	Y	7	11	1			1
02		8584 X	7695	-0-	-889	-0-	7677	3	18	9	Y	16	11	1			6
03		9517 X	8256	-0-	-1261	-0-	8241	3	15	9	Y	14	16	1			4
04		9210 X	8003	-0-	-1207	-0-	7979	3	24	9	Y	22	17	1			9

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119																	

11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739																	

11		13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	12932	3	90	9	N	82	64	1			31
12		13515 X	13515	-0-	-0-	-0-	13396	3	119	9	N	108	92	1			47
01		12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	12827	3	128	9	N	116	146	1			17
02		11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	11517	3	166	9	N	151	107	1			61
03		12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	12146	3	144	9	N	131	150	1			42
04		11700 X	11339	-0-	-361	-0-	11255	3	84	9	N	76	86	1			32

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 10015 - 15123																	

11		7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
12		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	3			N	-0-					-0-
01		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			N	-0-					-0-
02		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
03		7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	3			N	-0-					-0-
04		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205																	

11		8490 X	8227	-0-	-263	-0-	8227	3			N	-0-					-0-
12		8773 X	8443	-0-	-330	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
01		8680 X	7098	-0-	-1582	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
02		8091 X	7503	-0-	-588	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
03		8618 X	8109	-0-	-509	-0-	8109	3			N	-0-					-0-
04		8220 X	7690	-0-	-530	-0-	7690	3			N	-0-					-0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022																	

11		15090 X	14283	-0-	-807	-0-	14259	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
12		14322 X	14144	-0-	-178	-0-	14115	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01		14322 X	13490	-0-	-832	-0-	13469	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
02		13804 X	11175	-0-	-2629	-0-	11160	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
03		14756 X	12648	-0-	-2108	-0-	12630	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
04		14280 X	12233	-0-	-2047	-0-	12222	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954																	

11		26788 X	26788	-0-	-0-	-0-	26581	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
12		26187 X	26187	-0-	-0-	-0-	25938	3	249	9	Y	226	226	1			-0-
01		25606 X	19431	-0-	-6175	-0-	19297	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
02		26274 X	23285	-0-	-2989	-0-	23136	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
03		27683 X	24406	-0-	-3277	-0-	24243	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
04		26790 X	23241	-0-	-3549	-0-	23145	3	96	9	Y	87	87	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)																
CHEVRON U. S. A. INC.																
POWELL-WALLACE																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
//CONT.// 148113																
WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 16494																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

11		31140 X	30098	-0-	-1042	-0-	29936	3	162	9	N	147	140	1		30
12		32178 X	31205	-0-	-973	-0-	31012	3	193	9	N	175	181	1		24
01		32178 X	31190	-0-	-988	-0-	30963	3	227	9	N	206	188	1		42
02		29087 X	27646	-0-	-1441	-0-	27486	3	160	9	N	145	165	1		22
03		31217 X	29268	-0-	-1949	-0-	29097	3	171	9	N	155	148	1		29
04		30210 X	27816	-0-	-2394	-0-	27623	3	193	9	N	175	164	1		40

BAKER-GENEVA																
WELL #: 4H RRCID -> 286624 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9761 - 17682																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

11		5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-				-0-
12		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	630	3	388	9	Y	353	297	0		56
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	413	401	0		68
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	157	205	0		20
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	0		-0-
04		T. A.	5261	-0-	5261	5261	4931	3	330	9	Y	300	246	0		54

BARNETT-WOODALL																
WELL #: 6H RRCID -> 286626 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10141 - 17146																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

11		37890 X	37300	-0-	-590	-0-	36762	3	538	9	Y	489	462	0		77
12		39748 X	39748	-0-	-0-	-0-	39297	3	451	9	Y	410	422	0		65
01		38471 X	38295	-0-	-176	-0-	37776	3	519	9	Y	472	459	0		78
02		35962 X	35962	-0-	-0-	-0-	35526	3	436	9	Y	396	423	0		51
*03		42599 X	42599	-0-	-0-	-0-	42054	3	545	9	Y	495	474	0		72
04		38455 X	38455	-0-	-0-	-0-	37987	3	468	9	Y	425	421	0		76

BATES-CARRINGTON																
WELL #: 3H RRCID -> 286898 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9821 - 17742																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

11		24510 X	17285	-0-	-7225	-0-	16702	3	583	9	Y	530	514	0		84
12		25327 X	19625	-0-	-5702	-0-	19332	3	293	9	Y	266	308	0		42
01		25327 X	21127	-0-	-4200	-0-	20857	3	270	9	Y	245	247	0		40
02		15776 X	13441	-0-	-2335	-0-	13195	3	246	9	Y	224	235	0		29
*03		16864 X	12931	-0-	-3933	-0-	12586	3	345	9	Y	314	297	0		46
04		17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	16682	3	386	9	Y	351	334	0		63

DEADWOOD-BARNETT																
WELL #: 5H RRCID -> 286939 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9477 PERF.10044 - 17829																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

11		22560 X	22560	-0-	-0-	-0-	21792	3	768	9	Y	698	671	0		110
12		23296 X	23296	-0-	-0-	-0-	22650	3	646	9	Y	587	604	0		93
01		22227 X	21229	-0-	-998	-0-	20486	3	743	9	Y	675	657	0		111
02		21010 X	21010	-0-	-0-	-0-	20336	3	674	9	Y	613	646	0		78
*03		21731 X	21036	-0-	-695	-0-	20126	3	910	9	Y	827	785	0		120
04		21030 X	14540	-0-	-6490	-0-	13934	3	606	9	Y	551	572	0		99

FURRH-BOUNDS																
WELL #: 6H RRCID -> 287798 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9696 - 17608																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

11		35190 X	34237	-0-	-953	-0-	33834	3	403	9	N	366	361	1		74
12		37789 X	34885	-0-	-2904	-0-	34403	3	482	9	N	438	452	1		60
01		37789 X	34542	-0-	-3247	-0-	33977	3	565	9	N	514	469	1		105
02		35351 X	30374	-0-	-4977	-0-	29976	3	398	9	N	362	411	1		56
03		36022 X	31157	-0-	-4865	-0-	30731	3	426	9	N	387	370	1		73
04		34230 X	30369	-0-	-3861	-0-	29928	3	441	9	N	401	382	1		92

FURRH-KATE																
WELL #: 7H RRCID -> 287817 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9680 - 17534																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

11		26970 X	23303	-0-	-3667	-0-	22998	3	305	9	N	277	274	1		56
12		26319 X	24788	-0-	-1531	-0-	24422	3	366	9	N	333	343	1		46
01		25606 X	24458	-0-	-1148	-0-	24029	3	429	9	N	390	356	1		80
02		23954 X	21644	-0-	-2310	-0-	21340	3	304	9	N	276	313	1		43
03		24800 X	23198	-0-	-1602	-0-	22873	3	325	9	N	295	282	1		56
04		24000 X	23006	-0-	-994	-0-	22676	3	330	9	N	300	287	1		69

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ANDERSON-BSA-LAGRONE WELL #: 5H RRCID -> 287922 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9820 - 17522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	16560 X	10408	-0-	-6152	-0-	9956	3	452	9	N	411	437	1	83	
12	17112 X	14627	-0-	-2485	-0-	13910	3	717	9	N	652	645	1	90	
01	17112 X	11646	-0-	-5466	-0-	10968	3	678	9	N	616	580	1	126	
02	15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	14666	3	723	9	N	657	681	1	102	
03	14825 X	14825	-0-	-0-	-0-	14123	3	702	9	N	638	619	1	121	
04	14160 X	7437	-0-	-6723	-0-	7039	3	398	9	N	362	400	1	83	

PENNA-J-BAKER WELL #: 5H RRCID -> 291881 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9868 - 17096

11	42570 X	39323	-0-	-3247	-0-	39140	3	183	9	Y	166	228	0	22
12	42687 X	38363	-0-	-4324	-0-	38251	3	112	9	Y	102	100	0	24
01	40610 X	37285	-0-	-3325	-0-	37174	3	111	9	Y	101	94	0	31
02	37149 X	33567	-0-	-3582	-0-	33472	3	95	9	Y	86	91	0	26
03	39711 X	35489	-0-	-4222	-0-	35365	3	124	9	Y	113	108	0	31
04	38430 X	28702	-0-	-9728	-0-	28613	3	89	9	Y	81	98	0	14

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291882 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9186 - 9395

11	5400 X	4670	-0-	-730	-0-	4645	3	25	9	N	23	25	0	3
12	5487 X	4829	-0-	-658	-0-	4800	3	29	9	N	26	23	0	6
01	5115 X	4696	-0-	-419	-0-	4667	3	29	9	N	26	24	0	8
02	4727 X	4221	-0-	-506	-0-	4199	3	22	9	N	20	22	0	6
03	4960 X	4026	-0-	-934	-0-	3994	3	32	9	N	29	27	0	8
04	4680 X	3715	-0-	-965	-0-	3685	3	30	9	N	27	30	0	5

O. W. ALEXANDER WELL #: 7 RRCID -> 295910 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8780 - 9413

11	6750 X	1803	-0-	-4947	-0-	1803	3			N	-0-			-0-
12	6975 X	1769	-0-	-5206	-0-	1769	3			N	-0-			-0-
01	6975 X	1617	-0-	-5358	-0-	1617	3			N	-0-			-0-
02	6525 X	1432	-0-	-5093	-0-	1432	3			N	-0-			-0-
03	1860 X	1454	-0-	-406	-0-	1454	3			N	-0-			-0-
04	1800 X	1313	-0-	-487	-0-	1313	3			N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-			-0-
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3			Y	-0-			-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-			-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-			-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	Y	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124018		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	Y	-0-		-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	Y	-0-		-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	Y	-0-		-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	Y	-0-		-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	Y	-0-		-0-
04	570 N	552	-0-	-18	-0-	552 3	Y	-0-		-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 3		RRCID -> 129723		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745		
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	61 1	402 3	Y	-0-	-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	65 1	399 3	Y	-0-	-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	67 1	434 3	Y	-0-	-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	71 1	411 3	Y	-0-	-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	107 1	643 3	Y	-0-	-0-
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	96 1	612 3	Y	-0-	-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 4		RRCID -> 129724		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025		
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	134 1	888 3	Y	8	12
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	162 1	988 3	Y	9	10 1
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	138 1	892 3	Y	11	12 1
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	157 1	912 3	Y	4	14
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	137 1	826 3	Y	6	20
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	147 1	942 3	Y	9	11 1

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 136117		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074		
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	Y	-0-		6
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	Y	-0-		6
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	Y	-0-		6
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	Y	-0-		6
03	217 N	161	-0-	-56	-0-	161 3	Y	-0-		6
04	210 N	154	-0-	-56	-0-	154 3	Y	-0-		6

PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 136381		COMPL. DATE 03/27/1991		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487		
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	Y	-0-		-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	Y	-0-		-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	Y	-0-		-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	Y	-0-		-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3	Y	-0-		-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	Y	-0-		-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137638		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466		
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 3	Y	-0-		-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3	Y	-0-		-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	Y	-0-		-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	Y	-0-		-0-
03	186 N	118	-0-	-68	-0-	118 3	Y	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
WALDROP GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 138802		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	Y	-0-			36
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	Y	-0-			36
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	Y	-0-			36
02	290 N	260	-0-	-30	-0-	260	3	Y	-0-			36
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3	Y	-0-			36
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3	Y	-0-			36

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140347		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515				
11	1260 N	814	-0-	-446	-0-	814	3	Y	-0-			-0-
12	1302 N	927	-0-	-375	-0-	927	3	Y	-0-			-0-
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3	Y	-0-			-0-
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	Y	-0-			-0-
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	Y	-0-			-0-
04	1260 N	1108	-0-	-152	-0-	1108	3	Y	-0-			-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145507		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 5		RRCID -> 167185		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714				
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	44	1	288	3	Y	-0-	-0-
12	279 N	225	-0-	-54	-0-	32	1	193	3	Y	-0-	-0-
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	79	1	511	3	Y	-0-	-0-
02	319 N	191	-0-	-128	-0-	28	1	163	3	Y	-0-	-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	39	1	237	3	Y	-0-	-0-
04	540 N	481	-0-	-59	-0-	65	1	416	3	Y	-0-	-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168304		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529				
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 6		RRCID -> 170055		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720				
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	80	1	530	3	Y	-0-	-0-
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	81	1	497	3	Y	-0-	-0-
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	79	1	512	3	Y	-0-	-0-
02	580 N	527	-0-	-53	-0-	77	1	450	3	Y	-0-	-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	90	1	542	3	Y	-0-	-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	90	1	575	3	Y	-0-	-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 8		RRCID -> 170521		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424				
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	64	1	426	3	Y	-0-	-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	71	1	434	3	Y	-0-	-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	70	1	450	3	Y	-0-	-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	74	1	429	3	Y	-0-	-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	78	1	468	3	Y	-0-	-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	72	1	463	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 170729		COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		840 N	808	-0-	-32	-0-	798 3	10 9	Y	9	14 1	10
12		868 N	737	-0-	-131	-0-	729 3	8 9	Y	7		17
01		868 N	502	-0-	-366	-0-	494 3	8 9	Y	7	11 1	13
02		783 N	598	-0-	-185	-0-	587 3	11 9	Y	10	8 1	15
03		744 N	622	-0-	-122	-0-	610 3	12 9	Y	11	17 1	9
04		480 N	387	-0-	-93	-0-	383 3	4 9	Y	4		13

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 170756		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390			
11		1050 N	1009	-0-	-41	-0-	998 3	11 9	Y	10	15 1	12
12		1023 N	739	-0-	-284	-0-	731 3	8 9	Y	7		19
01		1023 N	708	-0-	-315	-0-	696 3	12 9	Y	11	13 1	17
02		986 N	652	-0-	-334	-0-	640 3	12 9	Y	11	10 1	18
03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	909 3	14 9	Y	13	19 1	12
04		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1820 3	21 9	Y	19		31

ELLIS, S.A.		WELL #: 7		RRCID -> 171114		COMPL. DATE 10/14/1998			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725			
11		780 N	238	-0-	-542	-0-	31 1	205 3	Y	2		6
12		496 N	83	-0-	-413	-0-	12 1	71 3	Y	-0-	4 1	2
01		651 N	178	-0-	-473	-0-	24 1	152 3	Y	2	3 1	1
02		232 N	202	-0-	-30	-0-	29 1	171 3	Y	2		3
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	55 1	333 3	Y	4		7
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	56 1	357 3	Y	1	3 1	5

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 176289		COMPL. DATE 09/02/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496			
11		718 N	718	-0-	-0-	-0-	709 3	9 9	Y	8	10 1	8
12		747 N	747	-0-	-0-	-0-	738 3	9 9	Y	8		16
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	783 3	12 9	Y	11	10 1	17
02		734 N	734	-0-	-0-	-0-	720 3	14 9	Y	13	11 1	19
03		744 N	732	-0-	-12	-0-	721 3	11 9	Y	10	21 1	8
04		780 N	736	-0-	-44	-0-	728 3	8 9	Y	7		15

ELLIS, S.A.		WELL #: 9		RRCID -> 181019		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081			
11		750 N	401	-0-	-349	-0-	52 1	345 3	Y	4		8
12		713 N	495	-0-	-218	-0-	69 1	420 3	Y	5	8 1	5
01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	100 1	645 3	Y	12	12 1	5
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	66 1	382 3	Y	2		7
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	74 1	445 3	Y	1		8
04		720 N	666	-0-	-54	-0-	89 1	569 3	Y	7	6 1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC WALDROP GU 1		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
		WELL #: 2		RRCID -> 182309		COMPL. DATE 02/17/2001			TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	848	3	14	9	Y	21
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	895	3	10	9	Y	30
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	710	3	8	9	Y	37
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1204	3	12	9	Y	19
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1493	3	12	9	Y	13
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1311	3	9	9	Y	21

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 203663		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466		
11	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2280	3	26	9	Y	27
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2302	3	28	9	Y	52
01	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2699	3	45	9	Y	58
02	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2814	3	54	9	Y	71
03	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2675	3	35	9	Y	26
04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2423	3	25	9	Y	49

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 204545		COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494		
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	927	3	11	9	Y	11
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	960	3	11	9	Y	21
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	917	3	15	9	Y	21
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	988	3	17	9	Y	23
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	985	3	19	9	Y	14
04	870 N	832	-0-	-38	-0-	825	3	7	9	Y	20

ELLIS, S.A.		WELL #: 15		RRCID -> 206454		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710		
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	51	1	337	3	Y	6
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	53	1	321	3	Y	5
01	465 N	367	-0-	-98	-0-	49	1	314	3	Y	4
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	58	1	337	3	Y	6
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	72	1	433	3	Y	9
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	56	1	357	3	Y	8

ELLIS, S.A.		WELL #: 12		RRCID -> 207574		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A		
11	3000 N	2231	-0-	-769	529	290	1	1919	3	Y	36
12	2747 N	2218	-0-	-529	-0-	309	1	1887	3	Y	29
01	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	298	1	1926	3	Y	25
02	2523 X	1686	-0-	-837	-0-	247	1	1432	3	Y	31
03	2697 X	1968	-0-	-729	-0-	278	1	1675	3	Y	45
04	2220 X	1869	-0-	-351	-0-	250	1	1599	3	Y	39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC ELLIS, S.A.		//CONT.// //CONT.//	16032 174 170038	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10		RRCID ->	208041	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8668	-	9740			
11		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	154 1	1020 3	Y		10					16
12		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	170 1	1040 3	Y		11	13	1			14
01		1178 N	1071	-0-	-107	-0-	142 1	915 3	Y		13	15	1			12
02		1102 N	898	-0-	-204	-0-	131 1	763 3	Y		4					16
03		1178 N	948	-0-	-230	-0-	134 1	807 3	Y		6					22
04		1050 N	1016	-0-	-34	-0-	136 1	869 3	Y		10	12	1			20
		WELL #: 13		RRCID ->	209532	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8582	-	9698			
11		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	209 1	1383 3	Y		14					22
12		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	198 1	1210 3	Y		12	17	1			17
01		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	192 1	1242 3	Y		17	18	1			16
02		1450 N	1169	-0-	-281	-0-	171 1	994 3	Y		4					20
03		1426 N	1417	-0-	-9	-0-	200 1	1206 3	Y		10					30
04		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	199 1	1275 3	Y		13	16	1			27
		WELL #: 14		RRCID ->	209988	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8580	-	9714			
11	14B2	EXT	23	-0-	23	23	3 1	20 3	Y		-0-					-0-
12	14B2	EXT	27	-0-	27	50	4 1	23 3	Y		-0-					-0-
01	14B2	EXT	328	-0-	328	378	44 1	284 3	Y		-0-					-0-
02		1720 X	1342	-0-	-378	-0-	197 1	1145 3	Y		-0-					-0-
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-					-0-
04		330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y		-0-					-0-
		WELL #: 2		RRCID ->	210044	COMPL. DATE	03/27/2005	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	8902	-	10140			
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y		-0-					5
12		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3		Y		-0-					5
01		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3		Y		-0-					5
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y		-0-					5
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y		-0-					5
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y		-0-					5
		WELL #: 11		RRCID ->	211517	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	8614	-	9749			
11		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	273 1	1804 3	Y		18					28
12		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	290 1	1771 3	Y		19	23	1			24
01		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	301 1	1946 3	Y		25	26	1			23
02		1885 N	1792	-0-	-93	-0-	262 1	1521 3	Y		8					31
03		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	289 1	1743 3	Y		14					45
04		1950 N	1889	-0-	-61	-0-	253 1	1618 3	Y		16	23	1			38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC PORTER		//CONT.// //CONT.//	16032 174 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC PORTER		//CONT.// //CONT.//	16032 174 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
		WELL #:	2	RRCID ->	211686	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	8937 - 10220	
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		Y	-0-			-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		Y	-0-			-0-
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		Y	-0-			-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		Y	-0-			-0-
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		Y	-0-			-0-
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		Y	-0-			-0-

ELLIS, S.A.		WELL #:	16	RRCID ->	212367	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8568 - 9701	
11	3000 N	3283	-0-	283	283	427 1 31 9	2825 3	Y	28			40
12	3100 N	3105	-0-	5	288	432 1 31 9	2642 3	Y	28	33 1		35
01	2357 N	2069	-0-	-288	-0-	274 1 25 9	1770 3	Y	23	33 1		25
02	2407 X	1448	-0-	-959	-0-	212 1 7 9	1229 3	Y	6			31
03	2573 X	1640	-0-	-933	-0-	231 1 12 9	1397 3	Y	11			42
04	2490 X	1605	-0-	-885	-0-	215 1 17 9	1373 3	Y	15	22 1		35

WALDROP GU 1		WELL #:	3	RRCID ->	212597	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	10116	PERF.	8786 - 10023	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ELLIS, S.A.		WELL #:	17	RRCID ->	213397	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8613 - 9726	
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	158 1 12 9	1047 3	Y	11			17
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	162 1 11 9	990 3	Y	10	13 1		14
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	175 1 17 9	1128 3	Y	15	15 1		14
02	1102 N	761	-0-	-341	-0-	111 1 3 9	647 3	Y	3			17
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	280 1 14 9	1690 3	Y	13			30
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	254 1 19 9	1627 3	Y	17	17 1		30

WALDROP GU 1		WELL #:	4	RRCID ->	213465	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8958 - 10060	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 213553		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	1050 N	860	-0-	-190	-0-	846 3	14 9	Y	13	35 1	20
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1351 3	13 9	Y	12		32
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1342 3	24 9	Y	22	46 1	8
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1202 3	20 9	Y	18		26
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1434 3	35 9	Y	32		58
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1255 3	26 9	Y	24	58 1	24

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 213842		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALDROP GU "A" 1		WELL #: 5		RRCID -> 213936		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982			
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3		Y	-0-		36
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3		Y	-0-		36
01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3		Y	-0-		36
02	1885 N	1759	-0-	-126	-0-	1759 3		Y	-0-		36
03	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	1903 3		Y	-0-		36
04	1740 N	1500	-0-	-240	-0-	1500 3		Y	-0-		36

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213990		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970			
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-		-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		Y	-0-		-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		Y	-0-		-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		Y	-0-		-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		Y	-0-		-0-
04	510 N	452	-0-	-58	-0-	452 3		Y	-0-		-0-

WALDROP GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 214217		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970			
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 3		Y	-0-		36
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-		36
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		Y	-0-		36
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-		36
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		Y	-0-		36
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		Y	-0-		36

WALDROP GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 215295		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956			
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	423 3	36 9	Y	33		54
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	732 3	26 9	Y	24		78
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	352 3	21 9	Y	19		97
02	406 N	310	-0-	-96	-0-	279 3	31 9	Y	28	76 1	49
03	434 N	421	-0-	-13	-0-	389 3	32 9	Y	29	44 1	34
04	360 N	232	-0-	-128	-0-	209 3	23 9	Y	21		55

WALDROP GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 215297		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC												
FITE, J.B. GAS UNIT												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
//CONT.// 170038												
WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ROBERTS GAS UNIT												
WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498												
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1026	3	12	9	Y	12
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1120	3	13	9	Y	24
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1218	3	20	9	Y	26
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1120	3	22	9	Y	30
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1180	3	17	9	Y	11
04	900	N	587	-0-	-313	-0-	583	3	4	9	Y	15

PORTER												
WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220												
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	875	3	6	9	Y	15
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1086	3	7	9	Y	11
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1189	3	9	9	Y	9
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	968	3	3	9	Y	12
03	930	N	886	-0-	-44	-0-	879	3	7	9	Y	8
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1092	3	8	9	Y	5

ROBERTS GAS UNIT												
WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516												
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1287	3	15	9	Y	14
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1340	3	15	9	Y	28
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1421	3	24	9	Y	31
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1307	3	25	9	Y	35
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1250	3	17	9	Y	12
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1400	3	14	9	Y	25

SIMMONS												
WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045												
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	4
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	4
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	4
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	4
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	4
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	4

FITE, J.B. GAS UNIT												
WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FITE, J.B. GAS UNIT												
WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968												
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-
04	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	3			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
PORTER		WELL #: 4		RRCID -> 219408		COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	Y	3				9
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	141	3	4	9	Y	4	6	1		7
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	3	4	9	Y	4	6	1		5
02	261	N	157	-0-	-104	-0-	155	3	2	9	Y	2				7
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	425	3	4	9	Y	4	6	1		5
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	326	3	4	9	Y	4	6	1		3

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219411		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 18		RRCID -> 219417		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511							
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	35	1	230	3	Y	2				3
12	279	N	143	-0-	-136	-0-	20	1	123	3	Y	-0-	2	1		1
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	64	1	410	3	Y	6	3	1		4
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	73	1	426	3	Y	2				6
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	95	1	575	3	Y	4				10
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	102	1	655	3	Y	7	6	1		11

WALDROP GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 219421		COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946							
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-				36
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-				36
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-				36
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-				36
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-				36
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-				36

PORTER		WELL #: 5		RRCID -> 219497		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10113 - 10262							
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1404	3	2	9	Y	2				6
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1375	3	2	9	Y	2	4	1		4
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1331	3	3	9	Y	3	4	1		3
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1411	3	2	9	Y	2				5
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1415	3	2	9	Y	2	4	1		3
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1365	3	3	9	Y	3	4	1		2

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 222694		COMPL. DATE 06/24/2006			TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494							
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2093	3	25	9	Y	23	26	1		22
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2402	3	31	9	Y	28				50
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2132	3	35	9	Y	32	33	1		49
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1799	3	39	9	Y	35	30	1		54
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1824	3	28	9	Y	25	57	1		22
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2262	3	18	9	Y	16				38

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222731		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	534 3	7 9	Y	6	7	1	6
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	546 3	6 9	Y	5			11
01	434 N	384	-0-	-50	-0-	377 3	7 9	Y	6	8	1	9
02	464 N	355	-0-	-109	-0-	347 3	8 9	Y	7	6	1	10
03	496 N	382	-0-	-114	-0-	376 3	6 9	Y	5	10	1	5
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	448 3	2 9	Y	2			7

PORTER		WELL #: 11		RRCID -> 225449		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240			
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1067 3	3 9	Y	3			9
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	958 3	4 9	Y	4	6	1	7
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	871 3	4 9	Y	4	6	1	5
02	1015 N	942	-0-	-73	-0-	940 3	2 9	Y	2			7
03	961 N	952	-0-	-9	-0-	948 3	4 9	Y	4	6	1	5
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	914 3	4 9	Y	4	6	1	3

PORTER		WELL #: 8		RRCID -> 226459		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PORTER		WELL #: 6		RRCID -> 227601		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231			
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	915 3	9 9	Y	8			21
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	942 3	10 9	Y	9	14	1	16
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1091 3	11 9	Y	10	14	1	12
02	899 N	730	-0-	-169	-0-	724 3	6 9	Y	5			17
03	961 N	921	-0-	-40	-0-	911 3	10 9	Y	9	14	1	12
04	1020 N	847	-0-	-173	-0-	837 3	10 9	Y	9	14	1	7

PORTER		WELL #: 7		RRCID -> 227603		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PORTER		WELL #: 15		RRCID -> 227611		COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353			
11	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2690 3	15 9	Y	14			39
12	3100 N	3119	-0-	19	19	3101 3	18 9	Y	16	26	1	29
01	2832 N	2813	-0-	-19	-0-	2791 3	22 9	Y	20	26	1	23
02	2610 N	2512	-0-	-98	-0-	2503 3	9 9	Y	8			31
03	2821 X	2599	-0-	-222	-0-	2580 3	19 9	Y	17	26	1	22
04	2730 X	2448	-0-	-282	-0-	2429 3	19 9	Y	17	26	1	13

PORTER		WELL #: 9		RRCID -> 227688		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239			
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	180 3	13 9	Y	12			33
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	205 3	15 9	Y	14	22	1	25
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	277 3	18 9	Y	16	22	1	19
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	317 3	8 9	Y	7			26
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	206 3	15 9	Y	14	22	1	18
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	362 3	17 9	Y	15	22	1	11

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
PORTER		WELL #: 19		RRCID -> 230378		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	138	3	13	9	Y	12
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	143	3	15	9	Y	14
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	481	3	18	9	Y	16
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	148	3	8	9	Y	7
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	505	3	15	9	Y	14
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	450	3	17	9	Y	15

PORTER		WELL #: 18		RRCID -> 230577		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230624		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954			
11	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2491	3	37	9	Y	34
12	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2715	3	26	9	Y	24
01	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2718	3	55	9	Y	50
02	2436 N	2236	-0-	-200	-0-	2202	3	34	9	Y	31
03	2666 N	2370	-0-	-296	-0-	2331	3	39	9	Y	35
04	2580 N	2330	-0-	-250	-0-	2276	3	54	9	Y	49

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 230630		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502			
11	780 N	678	-0-	-102	-0-	670	3	8	9	Y	7
12	713 N	368	-0-	-345	-0-	364	3	4	9	Y	4
01	620 N	323	-0-	-297	-0-	319	3	4	9	Y	4
02	667 N	299	-0-	-368	-0-	293	3	6	9	Y	5
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	703	3	12	9	Y	11
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	929	3	11	9	Y	10

SIMMONS		WELL #: 4		RRCID -> 230869		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146			
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3				-0-
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3				-0-
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3				-0-
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3				-0-
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3				-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3				-0-

WALDROP GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 231990		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936			
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1105	3	36	9	Y	33
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1183	3	26	9	Y	24
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	913	3	21	9	Y	19
02	1073 N	840	-0-	-233	-0-	809	3	31	9	Y	28
03	1147 N	946	-0-	-201	-0-	914	3	32	9	Y	29
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	878	3	23	9	Y	21

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231995		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020			
11	780 N	487	-0-	-293	-0-	478	3	9	9	Y	8
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	679	3	11	9	Y	10
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	671	3	12	9	Y	11
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	601	3	10	9	Y	9
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	717	3	18	9	Y	16
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	628	3	13	9	Y	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 232162		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
11	510 N	248	-0-	-262	-0-	246 3	2 9	Y	2	5 1	4
12	434 N	207	-0-	-227	-0-	205 3	2 9	Y	2		6
01	372 N	290	-0-	-82	-0-	286 3	4 9	Y	4	4 1	6
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	332 3	6 9	Y	5	4 1	7
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	828 3	10 9	Y	9	12 1	4
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1080 3	11 9	Y	10		14

BARRYER		WELL #: 1		RRCID -> 232950		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071			
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-		53
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	155 3	4 9	Y	4		57
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	340 3	1 9	Y	1		58
02	174 N	111	-0-	-63	-0-	111 3		Y	-0-		58
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	262 3	4 9	Y	4		62
04	180 N	92	-0-	-88	-0-	92 3		Y	-0-		62

BARRYER		WELL #: 2		RRCID -> 232951		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PORTER		WELL #: 17		RRCID -> 233181		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406			
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		Y	-0-		-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-		-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		Y	-0-		-0-
02	406 N	302	-0-	-104	-0-	302 3		Y	-0-		-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-		-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-		-0-

PORTER		WELL #: 20		RRCID -> 233588		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267			
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	338 3	6 9	Y	5		15
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	475 3	7 9	Y	6	10 1	11
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	697 3	9 9	Y	8	10 1	9
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	383 3	3 9	Y	3		12
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	453 3	7 9	Y	6	10 1	8
04	450 N	327	-0-	-123	-0-	319 3	8 9	Y	7	10 1	5

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 234376		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519			
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	823 3	9 9	Y	8	12 1	9
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	854 3	11 9	Y	10		19
01	775 N	730	-0-	-45	-0-	719 3	11 9	Y	10	12 1	17
02	754 N	733	-0-	-21	-0-	720 3	13 9	Y	12	10 1	19
03	806 N	718	-0-	-88	-0-	707 3	11 9	Y	10	21 1	8
04	720 N	558	-0-	-162	-0-	554 3	4 9	Y	4		12

BARRYER		WELL #: 3		RRCID -> 235329		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038												
FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 244354			COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3		Y	-0-			-0-	
12		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3		Y	-0-			-0-	
01		2666 N	2309	-0-	-357	-0-	2309	3		Y	-0-			-0-	
02		2146 N	2068	-0-	-78	-0-	2068	3		Y	-0-			-0-	
03		2294 N	2018	-0-	-276	-0-	2018	3		Y	-0-			-0-	
04		3000 N	3766	-0-	766	-0-	3766	3		Y	-0-			-0-	

CRATON OPERATING LLC			186717												
BOISE SOUTHERN ET AL			WELL #: 1A		RRCID -> 129709			COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16	

PELLHAM G.U. 1			WELL #: 1		RRCID -> 170716			COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870					
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	43	2	2	9	Y	2		3	
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-		3	
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1		4	
02	DLQ	G-10	31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-		4	
03	DLQ	G-10	67	-0-	67	98	66	2	1	9	Y	1		5	
04	DLQ	G-10	37	-0-	37	135	37	2			Y	-0-		5	

ADAMS G.U. 1			WELL #: 3		RRCID -> 200675			COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900					
11		1680 N	708	-0-	-972	-0-	707	2	1	9	Y	1		6	
12		1581 N	734	-0-	-847	-0-	732	2	2	9	Y	2		8	
01		806 N	622	-0-	-184	-0-	613	2	9	9	Y	8	8 1	8	
02	DLQ	G-10	688	-0-	688	688	688	2			Y	-0-		8	
03	DLQ	G-10	796	-0-	796	1484	788	2	8	9	Y	7		15	
04	DLQ	G-10	920	-0-	920	2404	911	2	9	9	Y	8		23	

ADAMS G.U. 1			WELL #: 4		RRCID -> 200857			COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916					
11		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2106	2	10	9	Y	9		48	
12		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1812	2	18	9	Y	16		64	
01		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1847	2	26	9	Y	24	64 1	24	
02	DLQ	G-10	1833	-0-	1833	1833	1816	2	17	9	Y	15		39	
03	DLQ	G-10	1406	-0-	1406	3239	1392	2	14	9	Y	13		52	
04	DLQ	G-10	1552	-0-	1552	4791	1538	2	14	9	Y	13		65	

PELLHAM G.U. 1			WELL #: 2		RRCID -> 201668			COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000					
11		960 N	722	-0-	-238	-0-	720	2	2	9	Y	2		131	
12		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-		131	
01		806 N	665	-0-	-141	-0-	658	2	7	9	Y	6		137	
02	DLQ	G-10	615	-0-	615	615	605	2	10	9	Y	9		146	
03	DLQ	G-10	724	-0-	724	1339	707	2	17	9	Y	15		161	
04	DLQ	G-10	640	-0-	640	1979	636	2	4	9	Y	4		165	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	500	2	1	9	Y	1			30
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-			30
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	496	2	6	9	Y	5			35
02	DLQ G-10	552	-0-	552	552	543	2	9	9	Y	8			43
03	DLQ G-10	605	-0-	605	1157	592	2	13	9	Y	12			55
04	DLQ G-10	549	-0-	549	1706	546	2	3	9	Y	3			58

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

11	750 N	507	-0-	-243	-0-	493	2	14	9	Y	13			72
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2406	2	26	9	Y	24			96
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1577	2	23	9	Y	21	97	1	20
02	DLQ G-10	551	-0-	551	551	545	2	6	9	Y	5			25
03	DLQ G-10	998	-0-	998	1549	987	2	11	9	Y	10			35
04	DLQ G-10	614	-0-	614	2163	608	2	6	9	Y	5			40

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			10
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2		Y	-0-			10
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	DLQ G-10	93	-0-	93	93	92	2	1	9	Y	1			11

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

11	3540 X	3114	-0-	-426	-0-	198	1	2916	2	Y	-0-			-0-
12	3658 X	3266	-0-	-392	-0-	207	1	3055	2	Y	4			4
01	3720 X	3437	-0-	-283	-0-	3437	2			Y	-0-			4
02	DLQ G-10	3013	-0-	3013	3013	3013	2			Y	-0-			4
03	DLQ G-10	4008	-0-	4008	7021	4008	2			Y	-0-			4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7021					Y	NO RPT			4

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717														
REEVES GU		WELL #: 1		RRCID -> 228914		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, OLA EST.		WELL #: 3		RRCID -> 229460		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 229774		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON A		WELL #: 3		RRCID -> 230262		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE		WELL #: 3		RRCID -> 230278		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 235280		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700								
11	4800 X	944	-0-	-3856	-0-	911	2	33	9	N	30					152
12	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5044	2	143	9	N	130					282
01	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5437	2	13	9	N	12	12	8			282
02	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4683	2	12	9	N	11	11	8			282
*03	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5223	2	171	9	N	155	179	1	11	8	247
04	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					247

CARTER, OLA EST.		WELL #: 4		RRCID -> 236418		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CRATON OPERATING LLC			//CONT.// 186717									
OSBORNE GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 239334			COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	3180 X	3122	-0-	-58	-0-	199 1	2923 2	Y	-0-			-0-
12	3379 X	3256	-0-	-123	-0-	208 1	3048 2	Y	-0-			-0-
01	3379 X	2933	-0-	-446	-0-	2933 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3194	-0-	3194	3194	3194 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3773	-0-	3773	6967	3773 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6967			Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON A			WELL #: 2H		RRCID -> 241285			COMPL. DATE 04/18/2013			TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOISE SOUTHERN ET AL			WELL #: 2H		RRCID -> 242061			COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540	
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			72
12	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			72
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			72
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			72
03	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			72
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

RICHARDSON A			WELL #: 1H		RRCID -> 246140			COMPL. DATE 10/25/2008			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024	
11	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259 2		N	-0-			98
12	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6207 2	4 9	N	4	4 8		98
01	6138 X	5072	-0-	-1066	-0-	5064 2	8 9	N	7	7 8		98
02	5742 X	5200	-0-	-542	-0-	5197 2	3 9	N	3	3 8		98
03	6138 X	5680	-0-	-458	-0-	5680 2		N	-0-			98
04	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-			N	NO RPT			98

KNIGHT, L. G. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 267447			COMPL. DATE 09/29/2012			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			64
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

FIELDS, C.W. GAS UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 267816			COMPL. DATE 12/18/2013			TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432	
11	131 X	131	-0-	-0-	-0-	10 1	121 2	N	-0-			59
12	149 X	149	-0-	-0-	-0-	11 1	138 2	N	-0-			59
01	593 X	593	-0-	-0-	-0-	587 2	6 9	N	5	5 8		59
02	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7591 2	26 9	N	24	24 8		59
*03	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7316 2	266 9	N	242	252 1	23 8	26
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717									
FIELDS, C. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274754		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 9512 - 14636	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	306 1	6881 2	N	37		122
12	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	41 9	5854 2	N	43		165
01	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	260 1	29 9	N	26	26 8	165
02	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	47 9	32 9	N	29	29 8	165
*03	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	6862 2	136 9	N	124	91 1 94 8	104
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4302 2		N	NO RPT		104

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 082600		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 9408		PERF. 8527 - 9355	
PETER 2 UNIT		WELL #: 2									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROGERS, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 089731		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 9694		PERF. 9121 - 9236	
11	600 N	512	-0-	-88	-0-	68 1	444 3	Y	-0-		-0-
12	620 N	506	-0-	-114	-0-	125 1	381 3	Y	-0-		-0-
01	558 N	478	-0-	-80	-0-	93 1	385 3	Y	-0-		-0-
02	493 N	452	-0-	-41	-0-	125 1	327 3	Y	-0-		-0-
03	496 N	473	-0-	-23	-0-	97 1	376 3	Y	-0-		-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	108 1	380 3	Y	-0-		-0-

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096349		COMPL. DATE 10/10/1981		TOTAL DEPTH 10206		PERF. 8872 - 9346	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	1		7
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	59 1	226 3	Y	-0-		7
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	31 1	130 3	Y	-0-		7
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8 1	36 3	Y	1	5 1 1 8	2
03	279 N	155	-0-	-124	-0-	1 9	121 3	Y	5	2 1 1 8	4
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	28 1	129 3	Y	1	4 1	1
						6 9					
						35 1					
						1 9					

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096436		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 8945 - 9334	
11	1260 N	1125	-0-	-135	-0-	128 1	988 3	Y	8		18
12	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	9 9	856 3	Y	9	8 1	19
01	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	294 1	831 3	Y	7	15 1	11
02	1102 N	1059	-0-	-43	-0-	10 9	771 3	Y	12	8 1 2 8	13
03	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	286 1	815 3	Y	10	9 1 2 8	12
04	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	8 9	777 3	Y	8		20
						13 9					
						303 1					
						11 9					
						265 1					
						9 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	61	1	207	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	54	1	208	3	Y	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	60	1	214	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	53	1	217	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	49	1	185	3	Y	-0-			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	13			22
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	27	1	73	3	Y	5			27
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	9	87	3	Y	14	23	1	18
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15	9	84	3	Y	6			24
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	31	1	68	3	Y	9	1	8	32
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	7	9	46	3	Y	2			34
						17	1							
						2	9							

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	T. A.	1336	-0-	1336	1336	371	1	965	3	Y	-0-			7
03	T. A.	2051	-0-	2051	3387	417	1	1614	3	Y	18			25
04	T. A.	2052	-0-	2052	5439	20	9	1577	3	Y	24			49
						26	9							

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

11	1380 N	708	-0-	-672	-0-	94	1	614	3	Y	-0-			17
12	1116 N	609	-0-	-507	-0-	150	1	459	3	Y	-0-			17
01	992 N	402	-0-	-590	-0-	78	1	324	3	Y	-0-			17
02	696 N	437	-0-	-259	-0-	121	1	316	3	Y	-0-			17
03	620 N	500	-0-	-120	-0-	96	1	373	3	Y	28			45
04	390 N	348	-0-	-42	-0-	31	9	251	3	Y	24			69
						71	1							
						26	9							

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	121	1	1213	3	Y	1					8
12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	426	1	1646	3	Y	-0-					8
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	351	1	1472	3	Y	-0-					8
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	338	1	1468	3	Y	5	6	1	2	8	5
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	250	1	1105	3	Y	6	6	1	1	8	4
04	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	424	1	1589	3	Y	5	6	1			3

 CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	198	1	250	3	Y	1					10
12	1271 N	441	-0-	-830	-0-	133	1	308	3	Y	-0-					10
01	1271 N	449	-0-	-822	-0-	153	1	293	3	Y	3					13
02	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	745	1	1831	3	Y	7					20
03	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	800	1	1924	3	Y	10					30
*04	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	528	1	1990	3	Y	6	16	1			20

 MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

11	2040 N	1730	-0-	-310	-0-	124	1	1595	3	Y	10					28
12	1798 N	1515	-0-	-283	-0-	310	1	1194	3	Y	10	12	1			26
01	1705 N	1572	-0-	-133	-0-	307	1	1247	3	Y	16	16	1			26
02	1682 N	879	-0-	-803	-0-	183	1	682	3	Y	13					39
03	1519 N	993	-0-	-526	-0-	181	1	792	3	Y	18	18	1			39
04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	383	1	1462	3	Y	14	19	1			34

 MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

11	3000 N	2564	-0-	-436	1074	184	1	2369	3	Y	10					29
12	3100 N	2208	-0-	-892	182	451	1	1736	3	Y	19	13	1			35
01	1922 N	1421	-0-	-501	-0-	278	1	1126	3	Y	15	21	1			29
02	1798 N	1153	-0-	-645	-0-	241	1	898	3	Y	13					42
03	1922 N	1195	-0-	-727	-0-	218	1	956	3	Y	19	20	1			41
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	477	1	1825	3	Y	16	19	1			38

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13			32
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29	1	3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3	8	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	23	3	8	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			25

 NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

11	2970 X	1793	-0-	-1177	-0-	209	1	1575	3	Y	8		59			
12	2852 X	1486	-0-	-1366	-0-	335	1	1144	3	Y	6		65			
01	2852 X	1226	-0-	-1626	-0-	147	1	1069	3	Y	9		74			
02	2668 X	1753	-0-	-915	-0-	420	1	1315	3	Y	16	8	8	82		
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	464	1	1358	3	Y	9	67	1	7	8	17
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	452	1	1682	3	Y	5					22

 CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

11	150 N	17	-0-	-133	-0-	3	1	14	3	N	-0-		33
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	17	1	91	3	N	-0-		33
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	56	1	266	3	N	-0-		33
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-		33
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	26	1	115	3	N	-0-		33
04	300 N	180	-0-	-120	-0-	51	1	129	3	N	-0-		33

 WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	106	1	552	3	Y	-0-		28
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	97	1	459	3	Y	-0-		28
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	154	1	677	3	Y	-0-		28
02	DLQ G-10	457	-0-	457	-0-	89	1	368	3	Y	-0-		28
03	DLQ G-10	668	-0-	668	-0-	148	1	520	3	Y	-0-		28
04	1592 N	467	-0-	-1125	-0-	95	1	362	3	Y	9		37

 ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	163	1	1636	3	Y	1		7			
12	1798 N	1569	-0-	-229	-0-	323	1	1246	3	Y	-0-		7			
01	1798 N	933	-0-	-865	-0-	179	1	754	3	Y	-0-		7			
02	1740 N	588	-0-	-1152	-0-	108	1	472	3	Y	7	6	1	2	8	6
03	1581 N	875	-0-	-706	-0-	160	1	705	3	Y	9	7	1	2	8	6
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	362	1	1357	3	Y	6	8	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ASHTON 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
		WELL #: 12		RRCID -> 218392		COMPL. DATE 01/10/2006				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	2280 N	2233	-0-	-47	-0-	202	1	2029	3	Y	2			16	
12	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	372	1	1436	3	Y	-0-			16	
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	357	1	1500	3	Y	-0-			16	
02	2146 N	1734	-0-	-412	-0-	322	1	1401	3	Y	10	13	1	3 8 10	
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	357	1	1575	3	Y	13	11	1	3 8 9	
04	1800 N	1411	-0-	-389	-0-	296	1	1107	3	Y	7	11	1	5	

BALL 2 UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 221454		COMPL. DATE 02/27/2006				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391			
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	21	1	119	3	Y	-0-			-0-	
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	51	1	130	3	Y	-0-			-0-	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	51	1	104	3	Y	-0-			-0-	
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	38	1	98	3	Y	-0-			-0-	
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	60	1	100	3	Y	-0-			-0-	
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	47	1	78	3	Y	-0-			-0-	

PITTS A UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 221616		COMPL. DATE 06/01/2006				TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256			
11	450 N	397	-0-	-53	-0-	397	3			Y	-0-			4	
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	55	1	378	3	Y	-0-			4	
01	434 N	381	-0-	-53	-0-	30	1	347	3	Y	4			8	
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	35	1	401	3	Y	7	10	1	5	
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	31	1	389	3	Y	5	3	8	7	
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	437	3	Y	4			11	

NAOMI 3 UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 221627		COMPL. DATE 03/12/2006				TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259			
11	3000 N	2274	-0-	-726	3957	451	1	1823	3	Y	-0-			39	
12	3100 N	2512	-0-	-588	3369	822	1	1662	3	Y	25			64	
01	3100 N	2429	-0-	-671	2698	867	1	1562	3	Y	-0-	58	1	6	
02	2900 N	2196	-0-	-704	1994	709	1	1479	3	Y	7	7	8	6	
03	3100 N	2410	-0-	-690	1304	773	1	1587	3	Y	45	6	8	45	
04	3000 N	2352	-0-	-648	656	733	1	1615	3	Y	4			49	

INGRAM 2 UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 221631		COMPL. DATE 05/25/2006				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155			
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	367	1	895	3	Y	40			60	
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	324	1	703	3	Y	-0-			60	
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	271	1	719	3	Y	-0-			60	
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	291	1	784	3	Y	-0-	50	1	10	
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	351	1	814	3	Y	3	3	8	10	
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	394	1	846	3	Y	2			12	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	65	1	336	3	N	-0-	68
12	434 N	391	-0-	-43	-0-	68	1	323	3	N	-0-	68
01	434 N	431	-0-	-3	-0-	80	1	351	3	N	-0-	68
02	377 N	316	-0-	-61	-0-	62	1	254	3	N	-0-	68
03	403 N	374	-0-	-29	-0-	83	1	291	3	N	-0-	68
04	420 N	325	-0-	-95	-0-	67	1	258	3	N	-0-	68

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

11	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	187	1	974	3	N	-0-	25
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	361	1	1701	3	N	53	78
01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	425	1	1866	3	N	20	40
02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	358	1	1475	3	N	-0-	40
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	535	1	1875	3	N	17	37
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	332	1	1272	3	N	3	40

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

11	3000 N	3233	-0-	233	382	487	1	2735	3	Y	10	29
12	3444 X	3062	-0-	-382	-0-	865	1	2176	3	Y	19	35
01	3131 X	2919	-0-	-212	-0-	756	1	2146	3	Y	15	29
02	2929 X	2752	-0-	-177	-0-	710	1	2023	3	Y	17	46
03	3131 X	2925	-0-	-206	-0-	722	1	2182	3	Y	19	43
04	3030 X	2866	-0-	-164	-0-	639	1	2208	3	Y	17	39

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

11	1710 N	1565	-0-	-145	-0-	232	1	1330	3	Y	3	4
12	1674 N	1571	-0-	-103	-0-	432	1	1136	3	Y	3	3
01	1705 N	1546	-0-	-159	-0-	453	1	1089	3	Y	4	3
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	438	1	1122	3	Y	3	2
03	1581 N	1569	-0-	-12	-0-	446	1	1117	3	Y	5	2
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	398	1	1108	3	Y	3	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLOW 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
		WELL #: 11		RRCID -> 225198		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4080 X	3678	-0-	-402	-0-	420 1 24 9	3234 3	Y	22		54
12	3751 X	3745	-0-	-6	-0-	950 1 30 9	2765 3	Y	27	25 1	56
01	3782 X	3693	-0-	-89	-0-	936 1 34 9	2723 3	Y	31	47 1	8 8 32
02	3538 X	3512	-0-	-26	-0-	913 1 42 9	2557 3	Y	38	24 1	7 8 39
03	3782 X	3726	-0-	-56	-0-	1000 1 31 9	2695 3	Y	28	26 1	6 8 35
04	3660 X	3591	-0-	-69	-0-	906 1 29 9	2656 3	Y	26		61
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 225688		COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 226553		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348		
11	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	320 1 20 9	2062 3	Y	18		31
12	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	689 1 10 9	1903 3	Y	9		40
01	2511 N	2048	-0-	-463	-0-	168 1 8 9	1872 3	Y	7	34 1	13
02	2320 N	2213	-0-	-107	-0-	586 1 3 9	1624 3	Y	3		16
03	2511 N	2308	-0-	-203	-0-	666 1 4 9	1638 3	Y	4		20
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	601 1 1 9	1595 3	Y	1		21
BALL 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 227706		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368		
11	3000 N	2652	-0-	-348	5039	388 1 20 9	2244 3	Y	18		60
12	3100 N	2437	-0-	-663	4376	688 1 1 9	1748 3	Y	1		61
01	3100 N	2760	-0-	-340	4036	914 1 3 9	1843 3	Y	3		64
02	2900 N	2083	-0-	-817	3219	565 1 65 9	1453 3	Y	59		123
03	3100 N	2643	-0-	-457	2762	989 1 14 9	1640 3	Y	13	1 8	135
*04	3000 N	2269	-0-	-731	2031	852 1	1417 3	Y	-0-	49 1	4 7 82

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707										COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	9010	-	9389
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
11	5880 X	4786	-0-	-1094	-0-	546 1	4200 3	Y	36			89					
12	5673 X	5150	-0-	-523	-0-	1304 1	3795 3	Y	46	41 1		94					
01	5673 X	5046	-0-	-627	-0-	1280 1	3725 3	Y	37	78 1		53					
02	5278 X	4522	-0-	-756	-0-	1171 1	3279 3	Y	65	41 1	11 8	66					
03	5177 X	2798	-0-	-2379	-0-	745 1	2006 3	Y	43	43 1	10 8	56					
04	4980 X	1653	-0-	-3327	-0-	409 1	1198 3	Y	42			98					

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985										COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8640	-	9195
11	3000 N	2678	-0-	-322	4001	242 1	2435 3	Y	1			8					
12	3100 N	2703	-0-	-397	3604	556 1	2147 3	Y	-0-			8					
01	3100 N	2301	-0-	-799	2805	443 1	1858 3	Y	-0-			8					
02	2900 N	2298	-0-	-602	2203	429 1	1863 3	Y	5	6 1	2 8	5					
03	3100 N	2443	-0-	-657	1546	450 1	1986 3	Y	6	6 1	1 8	4					
04	3000 N	2338	-0-	-662	884	491 1	1841 3	Y	5	6 1		3					

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623										COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8960	-	9247
11	2940 X	2782	-0-	-158	-0-	325 1	2449 3	Y	7			39					
12	2976 X	2690	-0-	-286	-0-	608 1	2074 3	Y	7			46					
01	2976 N	2651	-0-	-325	-0-	320 1	2325 3	Y	5			51					
02	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	665 1	2081 3	Y	9	5 8		55					
03	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	736 1	2152 3	Y	6	46 1	4 8	11					
04	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	617 1	2299 3	Y	3			14					

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271										COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9015	-	9310
11	3000 N	2619	-0-	-381	881	452 1	2145 3	Y	20			77					
12	3100 N	2693	-0-	-407	474	818 1	1872 3	Y	3			80					
01	2925 N	2451	-0-	-474	-0-	668 1	1779 3	Y	4			84					
02	2494 N	2484	-0-	-10	-0-	848 1	1633 3	Y	3			87					
03	2666 N	2665	-0-	-1	-0-	856 1	1790 3	Y	17			104					
*04	2370 N	2241	-0-	-129	-0-	498 1	1730 3	Y	12			116					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903							
PETER 2 UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 229446			COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	9450 PERF. 8762 - 9157
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	370 1	2120 3	Y	22	29 1	28	
12	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	24 9	1892 3	Y	24	30 1	22	
01	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	26 9	1940 3	Y	28	31 1	19	
02	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	31 9	1812 3	Y	24	27 1	16	
03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	706 1	1639 3	Y	32	29 1	8 8 11	
04	2250 N	2151	-0-	-99	-0-	26 9	1561 3	Y	25		36	
						28 9						

BEASLEY 3 UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 229449			COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	9515 PERF. 8912 - 9192
11	3000 N	2874	-0-	-126	9127	275 1	2595 3	Y	4		47	
12	3100 N	2620	-0-	-480	8647	4 9	2019 3	Y	4		51	
01	3100 N	2624	-0-	-476	8171	4 9	2085 3	Y	-0-		51	
02	2900 N	2448	-0-	-452	7719	539 1	1905 3	Y	6	6 8	51	
03	3100 N	2621	-0-	-479	7240	536 1	2102 3	Y	5	5 8	51	
04	3000 N	2512	-0-	-488	6752	7 9	1985 3	Y	1		52	
						6 9						
						1 9						

MAUDE 2 UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 229594			COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	9584 PERF. 9140 - 9460
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	134 1	1724 3	Y	10		29	
12	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	11 9	1633 3	Y	19	13 1	35	
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	424 1	1654 3	Y	15	21 1	29	
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	21 9	1485 3	Y	17		46	
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	408 1	1600 3	Y	19	22 1	43	
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	17 9	1512 3	Y	17	21 1	39	
						399 1						
						19 9						
						365 1						
						21 9						
						395 1						
						19 9						

MAUDE 2 UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 232107			COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	9706 PERF. 9048 - 9501
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	88 1	1134 3	Y	20		58	
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	22 9	1069 3	Y	38	26 1	70	
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	277 1	1084 3	Y	31	42 1	59	
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	42 9	1057 3	Y	33		92	
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	267 1	1116 3	Y	37	42 1	1 8 86	
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	34 9	1034 3	Y	33	41 1	78	
						284 1						
						36 9						
						255 1						
						41 9						
						270 1						
						36 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MAUDE 2 UNIT			//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA	
			WELL #:	15	RRCID ->	234578	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	9555	PERF. 8738 - 9352
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	298 1	1671 3	Y	10		29
12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	11 9 570 1	1435 3	Y	19	13 1	35
01	2046 N	1963	-0-	-83	-0-	21 9 507 1	1439 3	Y	15	21 1	29
02	1914 N	1714	-0-	-200	-0-	17 9 440 1	1255 3	Y	17		46
03	2015 N	1821	-0-	-194	-0-	19 9 448 1	1352 3	Y	19	22 1	43
04	1890 N	1646	-0-	-244	-0-	21 9 365 1	1262 3	Y	17	21 1	39

INGRAM 2 UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	235663	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	9335	PERF. 8868 - 9148
11	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	246 1	910 3	Y	26	42 1	30
12	1426 N	1217	-0-	-209	-0-	29 9 395 1	808 3	Y	13		43
01	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	14 9 366 1	743 3	Y	5		48
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	6 9 387 1	815 3	Y	43	14 1	77
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	47 9 429 1	864 3	Y	33	9 8	101
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	36 9 351 1	889 3	Y	42	91 1	52

DAVIS, VERA			WELL #:	9 T	RRCID ->	236111	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	10204	PERF. 8781 - 9710
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PITTS A UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	236410	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	9353	PERF. 8898 - 9302
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		Y	-0-		13
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	152 1	1045 3	Y	-0-		13
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	99 1	1131 3	Y	17		30
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	19 9 90 1	1027 3	Y	34	40 1	24
03	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	37 9 83 1	1057 3	Y	24	16 8	32
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	26 9 89 1	1043 3	Y	14		46

BECKHAM			WELL #:	5	RRCID ->	236665	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8725 - 9930
11	11 N	9	-0-	-2	-0-	1 1	8 3	N	-0-		-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
01	930 N	446	-0-	-484	-0-	83 1	363 3	N	-0-		-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	131 1	539 3	N	-0-		-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	74 1	261 3	N	-0-		-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	200 1	767 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3570 X	3247	-0-	-323	-0-	428	1	2758	3	Y	55		94
12	3441 X	3297	-0-	-144	-0-	61	9	2398	3	Y	27		121
01	3441 X	2707	-0-	-734	-0-	30	9	2464	3	Y	20	102 1	39
02	3219 X	3009	-0-	-210	-0-	22	9	2203	3	Y	10		49
03	3379 X	3205	-0-	-174	-0-	795	1	2269	3	Y	12	1 8	60
04	3240 X	3043	-0-	-197	-0-	11	9	2207	3	Y	4		64
						923	1						
						13	9						
						832	1						
						4	9						

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

11	8790 X	6019	-0-	-2771	-0-	488	1	5531	2	Y	-0-		158
12	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	474	1	8514	2	Y	-0-		158
01	8680 X	6811	-0-	-1869	-0-	1112	1	5699	2	Y	-0-		158
02	8120 X	-0-	-0-	-8120	-0-					Y	-0-		158
03	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-		158
04	8400 X	3899	-0-	-4501	-0-	3898	1	1	9	Y	1	1 8	158

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

11	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	420	1	3231	3	Y	22		54
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	24	9	3013	3	Y	27	25 1	56
01	4433 X	3872	-0-	-561	-0-	1035	1	2863	3	Y	23	47 1	32
02	4002 X	3237	-0-	-765	-0-	30	9	2363	3	Y	27	24 1	7 8
03	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	984	1	3524	3	Y	27	18 1	6 8
04	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	25	9	3711	3	Y	27		58
						844	1						
						1308	1						
						30	9						
						1266	1						
						30	9						

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

11	3330 X	2959	-0-	-371	-0-	431	1	2473	3	Y	50	63 1	61
12	3317 X	3158	-0-	-159	-0-	55	9	2248	3	Y	49	63 1	47
01	3317 X	3193	-0-	-124	-0-	856	1	2209	3	Y	60	66 1	41
02	3103 X	3008	-0-	-95	-0-	54	9	2123	3	Y	52	58 1	35
03	3193 X	3154	-0-	-39	-0-	918	1	2202	3	Y	67	61 1	18 8
04	3090 X	2875	-0-	-215	-0-	66	9	2071	3	Y	54		77
						828	1						
						57	9						
						878	1						
						74	9						
						745	1						
						59	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 249842		COMPL. DATE 04/05/2009			TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	35	1 347 3	Y	-0-		-0-
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	66	1 255 3	Y	-0-		-0-
01	434 N	306	-0-	-128	-0-	59	1 247 3	Y	-0-		-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	79	1 342 3	Y	-0-		-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	62	1 273 3	Y	1	1 1	-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	100	1 375 3	Y	-0-		-0-
PITTS A UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 250074		COMPL. DATE 05/30/2009			TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342		
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	Y	-0-		12
12	961 N	892	-0-	-69	-0-	113	1 779 3	Y	-0-		12
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	76	1 865 3	Y	18		30
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	76	1 858 3	Y	34	40 1	24
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	73	1 927 3	Y	24	16 8	32
04	930 N	910	-0-	-20	-0-	70	1 825 3	Y	14		46
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251736		COMPL. DATE 01/29/2009			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304		
11	2940 X	2895	-0-	-45	-0-	277	1 2614 3	Y	4		47
12	3007 N	2710	-0-	-297	-0-	618	1 2088 3	Y	4		51
01	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	570	1 2205 3	Y	-0-		51
02	2813 N	2474	-0-	-339	-0-	542	1 1925 3	Y	6	6 8	51
03	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	558	1 2285 3	Y	5	5 8	51
04	2700 N	2576	-0-	-124	-0-	539	1 2036 3	Y	1		52
BALL 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 251975		COMPL. DATE 07/25/2009			TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392		
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	243	1 1402 3	Y	44		149
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	487	1 1237 3	Y	5		154
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	654	1 1320 3	Y	5		159
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	486	1 1248 3	Y	148		307
03	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	937	1 1553 3	Y	33	3 8	337
*04	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	963	1 1603 3	Y	-0-	123 1 10 7	204

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//	220903									
BEASLEY 3 UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	252625	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	8848 - 9226	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

11	3510 X	2828	-0-	-682	-0-	270	1	2554	3	Y	4	47	
12	3503 X	3396	-0-	-107	-0-	775	4	2617	3	Y	4	51	
01	3503 X	2934	-0-	-569	-0-	603	4	2331	3	Y	-0-	51	
02	3190 X	2732	-0-	-458	-0-	599	7	2126	3	Y	6	51	
03	3410 X	2923	-0-	-487	-0-	572	9	2345	3	Y	5	51	
04	3300 X	2600	-0-	-700	-0-	544	6	2055	3	Y	1	52	

BEASLEY 3 UNIT			WELL #:	16	RRCID ->	252928	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9022 - 9261	
11	3090 X	2896	-0-	-194	-0-	378	1	2501	3	Y	15	13	
12	3069 X	2890	-0-	-179	-0-	740	17	2150	3	Y	-0-	13	
01	3069 X	2755	-0-	-314	-0-	495	9	2155	3	Y	95	108	
02	2813 X	2633	-0-	-180	-0-	695	105	1938	3	Y	-0-	108	
03	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	937	9	1980	3	Y	8	108	
04	2670 N	2612	-0-	-58	-0-	698	9	1914	3	Y	-0-	108	

NAOMI 3 UNIT			WELL #:	15	RRCID ->	252930	COMPL. DATE	06/29/2009	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9100 - 9314	
11	3000 N	1993	-0-	-1007	3569	395	1	1598	3	Y	-0-	30	
12	3100 N	2326	-0-	-774	2795	763	1	1543	3	Y	18	48	
01	3100 N	2301	-0-	-799	1996	821	20	1479	3	Y	1	5	
02	2900 N	2162	-0-	-738	1258	698	1	1458	3	Y	5	5	
03	3100 N	2334	-0-	-766	492	753	6	1545	3	Y	33	34	
04	2781 N	2289	-0-	-492	-0-	714	36	1572	3	Y	3	37	

INGRAM 2 UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	253475	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	9488	PERF.	8907 - 9191	
11	3000 N	2190	-0-	-810	8593	453	58	1679	3	Y	53	61	
12	3100 N	2511	-0-	-589	8004	816	28	1667	3	Y	25	86	
01	3100 N	2441	-0-	-659	7345	802	11	1628	3	Y	10	96	
02	2900 N	2361	-0-	-539	6806	728	96	1537	3	Y	87	154	
03	3100 N	2554	-0-	-546	6260	824	73	1657	3	Y	66	202	
04	3000 N	2365	-0-	-635	5625	644	91	1630	3	Y	83	103	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
PITTS A UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	254600	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	9561	PERF.	8908 - 9352
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11		3000 N	2263	-0-	-737	4018	253 1	2010 3	Y	-0-		29
12		3100 N	2262	-0-	-838	3180	606 1	1656 3	Y	-0-		29
01		3100 N	2393	-0-	-707	2473	671 1	1722 3	Y	-0-		29
02		2900 N	2095	-0-	-805	1668	538 1	1557 3	Y	-0-		29
03		3100 N	2261	-0-	-839	829	586 1	1654 3	Y	19	19 8	29
							21 9					
04		3000 N	2221	-0-	-779	50	616 1	1552 3	Y	48	57 1	20
							53 9					

PANOLA 2 UNIT				WELL #:		18	RRCID ->	254852	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	9577 PERF. 8968 - 9355

11		2220 N	1824	-0-	-396	-0-	247 1	1558 3	Y	17	33 1	14
							19 9					
12		2015 N	1622	-0-	-393	-0-	395 1	1216 3	Y	10		24
							11 9					
01		2077 N	1631	-0-	-446	-0-	377 1	1241 3	Y	12		36
							13 9					
02		1769 N	1698	-0-	-71	-0-	417 1	1261 3	Y	18	31 1	23
							20 9					
03		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	440 1	1369 3	Y	19		42
							21 9					
04		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	383 1	1311 3	Y	20	31 1	31
							22 9					

CALLOW 2 UNIT				WELL #:		17	RRCID ->	255134	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	9590 PERF. 8929 - 9336

11		3870 X	3550	-0-	-320	-0-	406 1	3120 3	Y	22		52
							24 9					
12		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	875 1	2548 3	Y	27	24 1	55
							30 9					
01		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	852 1	2477 3	Y	23	46 1	32
							25 9					
02		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	785 1	2199 3	Y	38	24 1	7 8 39
							42 9					
03		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	857 1	2308 3	Y	28	26 1	6 8 35
							31 9					
04		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	762 1	2231 3	Y	26		61
							29 9					

PITTS A UNIT				WELL #:		17	RRCID ->	256092	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	9520 PERF. 8810 - 9293

11		1080 N	885	-0-	-195	-0-	885 3		Y	-0-		9
12		1302 N	787	-0-	-515	-0-	100 1	687 3	Y	-0-		9
01		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	164 1	1870 3	Y	13		22
							14 9					
02		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	129 1	1459 3	Y	25	29 1	18
							28 9					
03		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	95 1	1215 3	Y	15	9 8	24
							17 9					
04		1290 N	1280	-0-	-10	-0-	100 1	1168 3	Y	11		35
							12 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PITTS A UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
		WELL #: 15		RRCID -> 256635		COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	169	1	1050	3	Y	17	9	1	27
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	359	1	1003	3	Y	15	20	1	22
01	1395 N	1081	-0-	-314	-0-	275	1	781	3	Y	23	19	1	26
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	342	1	967	3	Y	25	20	1	31
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	376	1	1087	3	Y	22	19	1	7 8
*04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	367	1	1035	3	Y	23	19	1	31

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 257208		COMPL. DATE 02/12/2010			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368					
11	6784 X	1493	-0-	-5291	-0-	135	1	1357	3	Y	1			18
12	3038 X	2707	-0-	-331	-0-	557	1	2150	3	Y	-0-			18
01	3131 X	2712	-0-	-419	-0-	522	1	2190	3	Y	-0-			18
02	2639 X	2504	-0-	-135	-0-	466	1	2025	3	Y	12	14	1	4 8
03	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	498	1	2194	3	Y	15	13	1	3 8
04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	580	1	2174	3	Y	10	14	1	7

MAURITZEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257389		COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700					
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	237	1	1237	3	N	-0-			44
12	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	247	1	1162	3	N	-0-			44
01	1488 N	1134	-0-	-354	-0-	211	1	923	3	N	-0-			44
02	1392 N	1091	-0-	-301	-0-	168	1	692	3	N	210	190	1	64
03	1395 N	1002	-0-	-393	-0-	190	1	666	3	N	133			197
04	1110 N	779	-0-	-331	-0-	161	1	618	3	N	-0-			197

BALL 2 UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 268613		COMPL. DATE 12/27/2012			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240					
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 281951		COMPL. DATE 12/12/2016			TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211					
11	4890 X	4192	-0-	-698	-0-	618	1	3574	3	N	-0-	12	1	95
12	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	1544	1	3923	3	N	1			96
01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	1779	1	3587	3	N	-0-			96
02	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	1323	1	3401	3	N	6			102
03	5053 X	4755	-0-	-298	-0-	1788	1	2964	3	N	3	3	8	102
04	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	1853	1	3084	3	N	-0-			102

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BECKHAM WELL #: 10H RRCID -> 286232 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9952 - 17252															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE			
11		35460 X	34785	-0-	-675	-0-	5582	1	29082	3	N	110	183	1	40
							121	9							
12		36991 X	36991	-0-	-0-	-0-	6371	1	30009	3	N	555	373	1	222
							611	9							
01		36642 X	33625	-0-	-3017	-0-	6186	1	27136	3	N	275	364	1	133
							303	9							
02		34278 X	32157	-0-	-2121	-0-	6212	1	25619	3	N	296	174	1	255
							326	9							
03		36642 X	34953	-0-	-1689	-0-	7678	1	26923	3	N	320	363	1	212
							352	9							
04		35460 X	33495	-0-	-1965	-0-	6857	1	26299	3	N	308	354	1	166
							339	9							

VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 287886 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10197 - 16557															
11		42270 X	35443	-0-	-6827	-0-	5634	1	29357	3	Y	411	383	1	159
							452	9							
12		42253 X	37831	-0-	-4422	-0-	6513	1	30679	3	Y	581	545	1	195
							639	9							
01		41230 X	36152	-0-	-5078	-0-	6625	1	29064	3	Y	421	562	1	54
							463	9							
02	DLQ	G-10	34130	-0-	34130	34130	6547	1	27002	3	Y	528	329	1	231
							581	9					22	8	
03	DLQ	G-10	34873	-0-	34873	69003	7648	1	26816	3	Y	372	530	1	73
							409	9							
04		103093 X	34090	-0-	-69003	-0-	6955	1	26675	3	Y	418	376	1	104
							460	9					11	8	

BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 288184 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10202 - 14261															
11		25230 X	22553	-0-	-2677	-0-	3566	1	18582	3	N	368	376	1	85
							405	9							
12		25761 X	22381	-0-	-3380	-0-	3840	1	18088	3	N	412	342	1	155
							453	9							
01		25141 X	21601	-0-	-3540	-0-	3917	1	17185	3	N	454	532	1	77
							499	9							
02		22475 X	20268	-0-	-2207	-0-	3848	1	15871	3	N	499	356	1	199
							549	9					21	8	
03		23374 X	20972	-0-	-2402	-0-	4582	1	16067	3	N	294	349	1	144
							323	9							
04		22560 X	19623	-0-	-2937	-0-	3991	1	15307	3	N	295	358	1	70
							325	9					11	8	

MAURITZEN-VERA DAVIS-BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 288586 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9905 - 17430															
11		51210 X	43846	-0-	-7364	-0-	6909	1	35996	3	Y	855	945	1	159
							941	9							
12		51832 X	43096	-0-	-8736	-0-	7404	1	34876	3	Y	742	737	1	164
							816	9							
01		50127 X	42456	-0-	-7671	-0-	7734	1	33929	3	Y	721	734	1	151
							793	9							
02	DLQ	G-10	39936	-0-	39936	39936	7650	1	31551	3	Y	668	540	1	204
							735	9					75	8	
03	DLQ	G-10	42166	-0-	42166	82102	9221	1	32333	3	Y	556	740	1	20
							612	9							
04		122251 X	40149	-0-	-82102	-0-	8176	1	31357	3	Y	560	368	1	167
							616	9					45	8	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
THOR BLEWETT-BURK WELL #: 1H RRCID -> 291195 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10137 - 18108													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		57450 X	52853	-0-	-4597	-0-	8373	1	43624	3	N	778	740 1 269
							856	9					
12		60174 X	60174	-0-	-0-	-0-	10335	1	48677	3	N	1056	1111 1 214
							1162	9					
01		61842 X	61842	-0-	-0-	-0-	11343	1	49761	3	N	671	746 1 139
							738	9					
02		56308 X	56308	-0-	-0-	-0-	10820	1	44626	3	N	784	733 1 21 8 169
							862	9					
03		60171 X	57498	-0-	-2673	-0-	12555	1	44024	3	N	835	910 1 94
							919	9					
04		59850 X	54129	-0-	-5721	-0-	11022	1	42271	3	N	760	534 1 11 8 309
							836	9					

VERA DAVIS-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 291327 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9985 - 16178													
11		63930 X	53716	-0-	-10214	-0-	8509	1	44335	3	N	793	758 1 100
							872	9					
12		65898 X	65898	-0-	-0-	-0-	11403	1	53711	3	N	713	757 1 56
							784	9					
01		66811 X	66811	-0-	-0-	-0-	12289	1	53915	3	N	552	565 1 43
							607	9					
02		58929 X	58929	-0-	-0-	-0-	11365	1	46873	3	N	628	369 1 39 8 263
							691	9					
03		65906 X	64215	-0-	-1691	-0-	14082	1	49378	3	N	686	906 1 43
							755	9					
04		64650 X	60863	-0-	-3787	-0-	12413	1	47605	3	N	768	519 1 22 8 270
							845	9					

BECKHAM WELL #: 11H RRCID -> 291373 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9971 - 15591													
11		36514 X	36514	-0-	-0-	-0-	5742	1	29916	3	N	778	752 1 96
							856	9					
12		36057 X	36057	-0-	-0-	-0-	6141	1	28927	3	N	899	915 1 80
							989	9					
01		33666 X	33364	-0-	-302	-0-	6023	1	26426	3	N	832	722 1 190
							915	9					
02		33437 X	30419	-0-	-3018	-0-	5761	1	23758	3	N	818	724 1 21 8 263
							900	9					
03		35743 X	32057	-0-	-3686	-0-	6970	1	24441	3	N	587	662 1 188
							646	9					
04		34590 X	30360	-0-	-4230	-0-	6150	1	23586	3	N	567	543 1 11 8 201
							624	9					

VERA DAVIS-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 291632 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9827 - 17083													
11		80370 X	62176	-0-	-18194	-0-	9950	1	51845	3	N	346	522 1 49
							381	9					
12		78430 X	69591	-0-	-8839	-0-	12081	1	56901	3	N	554	546 1 57
							609	9					
01		73811 X	73778	-0-	-33	-0-	13586	1	59603	3	N	535	377 1 215
							589	9					
02		66990 X	62221	-0-	-4769	-0-	12048	1	49690	3	N	439	528 1 39 8 87
							483	9					
03		69595 X	69502	-0-	-93	-0-	15300	1	53651	3	N	501	558 1 30
							551	9					
04		71400 X	63671	-0-	-7729	-0-	13059	1	50084	3	N	480	354 1 22 8 134
							528	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BURK-WEST BAY WELL #: 1H RRCID -> 291745 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9849 - 11417												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

11	11970 X	9960	-0-	-2010	-0-	1604	1 8356 3	N	-0-		105	
12	11842 X	9891	-0-	-1951	-0-	1732	1 8157 3	N	2		107	
						2	9					
01	11470 X	9176	-0-	-2294	-0-	1703	1 7473 3	N	-0-		107	
02	10266 X	8809	-0-	-1457	-0-	1719	1 7089 3	N	1		108	
						1	9					
03	10788 X	9092	-0-	-1696	-0-	2017	1 7071 3	N	4		112	
						4	9					
04	9960 X	8757	-0-	-1203	-0-	1792	1 6871 3	N	85	152 1	45	
						94	9					

CASTLEBERRY-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 292618 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9990 - 16664												

11	79620 X	74308	-0-	-5312	-0-	9409	1 63973 3	N	842	944 1	42	
						926	9					
12	79825 X	72247	-0-	-7578	-0-	8839	1 62386 3	N	929	725 1	246	
						1022	9					
01	77593 X	67961	-0-	-9632	-0-	9437	1 57909 3	N	559	731 1	74	
						615	9					
02	71833 X	59802	-0-	-12031	-0-	7918	1 50819 3	N	968	922 1	120	
						1065	9					
03	76787 X	63657	-0-	-13130	-0-	10861	1 52030 3	N	696	756 1	60	
						766	9					
04	74310 X	58031	-0-	-16279	-0-	10177	1 47067 3	N	715	549 1	226	
						787	9					

VERA DAVIS-BURK WELL #: 1H RRCID -> 293707 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9875 - 15304												

11	63120 X	46935	-0-	-16185	-0-	7450	1 38817 3	N	607	544 1	140	
						668	9					
12	61814 X	51844	-0-	-9970	-0-	8967	1 42233 3	N	585	535 1	190	
						644	9					
01	58280 X	51685	-0-	-6595	-0-	9480	1 41588 3	N	561	562 1	189	
						617	9					
02	51069 X	47322	-0-	-3747	-0-	9098	1 37525 3	N	635	530 1	219	75 8
						699	9					
03	51832 X	45961	-0-	-5871	-0-	10079	1 35342 3	N	491	555 1	155	
						540	9					
04	50160 X	43945	-0-	-6215	-0-	8970	1 34402 3	N	521	531 1	100	45 8
						573	9					

J BRADY-TATUM A WELL #: 1H RRCID -> 293741 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 10009 PERF.10398 - 16902												

11	49830 X	38169	-0-	-11661	-0-	1403	1 35841 3	N	841	904 1	132	
						925	9					
12	50809 X	38024	-0-	-12785	-0-	2367	1 34669 3	N	898	906 1	124	
						988	9					
01	50561 X	19534	-0-	-31027	-0-	2585	1 16580 3	N	335	327 1	132	
						369	9					
02	47299 X	33567	-0-	-13732	-0-	3682	1 29241 3	N	585	553 1	164	
						644	9					
03	39432 X	33053	-0-	-6379	-0-	4383	1 27898 3	N	702	702 1	164	
						772	9					
04	38160 X	30597	-0-	-7563	-0-	3997	1 25881 3	N	654	691 1	127	
						719	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 1H RRCID -> 293841 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10345 - 17342													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	58590 X	44613	-0-	-13977	-0-	1633 1	41725 3	N	1141	1246 1	70		
						1255 9							
12	60543 X	40460	-0-	-20083	-0-	2523 1	36946 3	N	901	895 1	76		
						991 9							
01	58032 X	38629	-0-	-19403	-0-	5075 1	32549 3	N	914	754 1	236		
						1005 9							
02	54288 X	36137	-0-	-18151	-0-	3949 1	31363 3	N	750	740 1	246		
						825 9							
03	46407 X	29001	-0-	-17406	-0-	3844 1	24466 3	N	628	718 1	156		
						691 9							
04	44610 X	42021	-0-	-2589	-0-	5461 1	35359 3	N	1092	861 1	387		
						1201 9							

WEDGEWORTH ET AL-WILLIAMSON WELL #: 1H RRCID -> 294451 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10043 - 16007													
11	105300 X	67004	-0-	-38296	-0-	22367 1	44172 3	N	423	374 1	157		
						465 9							
12	95480 X	83050	-0-	-12430	-0-	13878 1	68487 3	N	623	570 1	210		
						685 9							
01	82398 X	63233	-0-	-19165	-0-	9466 1	53283 3	N	440	378 1	272		
						484 9							
02	71563 X	71563	-0-	-0-	-0-	12066 1	58837 3	N	600	712 1	160		
						660 9							
03	83049 X	75181	-0-	-7868	-0-	11587 1	63035 3	N	508	535 1	133		
						559 9							
04	80370 X	68494	-0-	-11876	-0-	10669 1	57271 3	N	504	539 1	98		
						554 9							

JORDAN-WILLIAMSON WELL #: 1H RRCID -> 294526 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10321 - 14035													
11	66810 X	50580	-0-	-16230	-0-	16958 1	33489 3	N	121	186 1	98		
						133 9							
12	66900 X	66900	-0-	-0-	-0-	11251 1	55527 3	N	111	177 1	32		
						122 9							
01	54139 X	54139	-0-	-0-	-0-	8135 1	45789 3	N	195	169 1	58		
						215 9							
02	57049 X	57049	-0-	-0-	-0-	9693 1	47262 3	N	85		143		
						94 9							
03	66898 X	58202	-0-	-8696	-0-	9017 1	49052 3	N	121	171 1	93		
						133 9							
04	64740 X	52751	-0-	-11989	-0-	8236 1	44212 3	N	275	345 1	23		
						303 9							

EAGLE OIL & GAS CO. 238634 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110													
GREEN WELL #: 1													
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	177 1	938 3	N	-0-		67		
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 3		N	-0-		67		
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3		N	-0-		67		
02	1073 N	781	-0-	-292	-0-	78 1	703 3	N	-0-		67		
03	1240 N	781	-0-	-459	-0-	78 1	703 3	N	-0-		67		
04	1200 N	835	-0-	-365	-0-	263 1	572 3	N	-0-		67		

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		16		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634								
DANCE-SAMPLE		WELL #:		1H	RRCID ->	284435	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	10065	PERF.10570 - 15920	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		21390 X	16968	-0-	-4422	-0-	3302 1	13666 3	N	-0-		145
12		24893 X	21354	-0-	-3539	-0-	3317 1	17938 3	N	90		235
							99 9					
01		24893 X	19646	-0-	-5247	-0-	4788 1	14858 3	N	-0-	188 1	47
02		23287 X	20743	-0-	-2544	-0-	3307 1	17436 3	N	-0-		47
03		23343 X	20743	-0-	-2600	-0-	3307 1	17436 3	N	-0-		47
04		20670 X	19857	-0-	-813	-0-	2481 1	17376 3	N	-0-		47

GARY PRODUCTION COMPANY				296448								
HUNT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	097193	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	9412	PERF. 8931 - 9273	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNT UNIT		WELL #:		2B	RRCID ->	129950	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	9704	PERF. 8382 - 9602	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515								
BOUNDS, ELLA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	110169	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	9951	PERF. 8505 - 9820	
11		2580 N	2000	-0-	-580	-0-	115 1	1885 2	N	-0-		-0-
12		2263 N	1673	-0-	-590	-0-	96 1	1577 2	N	-0-		-0-
01		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	141 1	2476 2	N	-0-		-0-
02		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	146 1	1871 2	N	-0-		-0-
03		1674 N	381	-0-	-1293	-0-	31 1	350 2	N	-0-		-0-
04		2520 N	812	-0-	-1708	-0-	49 1	763 2	N	-0-		-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	126225	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8530 - 9828	
11		972 N	972	-0-	-0-	-0-	56 1	916 2	N	-0-		-0-
12		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	73 1	1201 2	N	-0-		-0-
01		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	64 1	1121 2	N	-0-		-0-
02		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	76 1	977 2	N	-0-		-0-
03		1271 N	990	-0-	-281	-0-	81 1	909 2	N	-0-		-0-
04		1140 N	990	-0-	-150	-0-	60 1	930 2	N	-0-		-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	129887	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8543 - 9850	
11		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	98 1	1612 2	N	-0-		-0-
12		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	99 1	1625 2	N	-0-		-0-
01		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	91 1	1597 2	N	-0-		-0-
02		1421 N	1007	-0-	-414	-0-	73 1	934 2	N	-0-		-0-
03		1519 N	1312	-0-	-207	-0-	107 1	1205 2	N	-0-		-0-
04		1470 N	1311	-0-	-159	-0-	79 1	1232 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515													
BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8644 - 9909													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

11		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	143 1	2350 2	N	-0-			-0-
12		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	148 1	2429 2	N	-0-			-0-
01		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	152 1	2654 2	N	-0-			-0-
02		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	127 1	1629 2	N	-0-			-0-
03		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	128 1	1436 2	N	-0-			-0-
04		1380 N	779	-0-	-601	-0-	47 1	732 2	N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8486 - 8813													
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666													
11		2040 X	888	-0-	-1152	-0-	51 1	837 2	N	-0-			-0-
12		2108 X	676	-0-	-1432	-0-	39 1	637 2	N	-0-			-0-
01		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	171 1	3000 2	N	-0-			-0-
02		957 X	954	-0-	-3	-0-	69 1	885 2	N	-0-			-0-
03		682 N	594	-0-	-88	-0-	49 1	545 2	N	-0-			-0-
04		2040 X	727	-0-	-1313	-0-	44 1	683 2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A													
11		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	164 1	2445 2	N	-0-			-0-
12		2418 N	2346	-0-	-72	-0-	147 1	2199 2	N	-0-			-0-
01		2480 N	2187	-0-	-293	-0-	138 1	2049 2	N	-0-			-0-
02		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	192 1	2280 2	N	-0-			-0-
03		2356 N	2339	-0-	-17	-0-	194 1	2145 2	N	-0-			-0-
*04		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	156 1	2326 2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608													
11		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2021													

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932													
11		3300 X	2922	-0-	-378	-0-	168 1	2754 2	N	-0-			-0-
12		3410 X	3264	-0-	-146	-0-	187 1	3077 2	N	-0-			-0-
01		3286 X	3087	-0-	-199	-0-	167 1	2920 2	N	-0-			-0-
02		3074 X	2793	-0-	-281	-0-	201 1	2592 2	N	-0-			-0-
03		3286 X	3186	-0-	-100	-0-	261 1	2925 2	N	-0-			-0-
04		3150 X	3056	-0-	-94	-0-	184 1	2872 2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694													
11		1530 N	1451	-0-	-79	-0-	91 1	1360 2	N	-0-			-0-
12		1519 N	1324	-0-	-195	-0-	83 1	1241 2	N	-0-			-0-
01		1488 N	1241	-0-	-247	-0-	78 1	1163 2	N	-0-			-0-
02		1392 N	1167	-0-	-225	-0-	90 1	1077 2	N	-0-			-0-
03		1333 N	1164	-0-	-169	-0-	96 1	1068 2	N	-0-			-0-
04		1200 N	932	-0-	-268	-0-	59 1	873 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515																
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8580 - 8728																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		1860 N	1498	-0-	-362	-0-		86	1	1412	2	N	-0-			-0-
12		1984 N	1423	-0-	-561	-0-		82	1	1341	2	N	-0-			-0-
01		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-		121	1	2128	2	N	-0-			-0-
02		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-		125	1	1608	2	N	-0-			-0-
03		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		142	1	1593	2	N	-0-			-0-
04		1920 N	1751	-0-	-169	-0-		106	1	1645	2	N	-0-			-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435																
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959																

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			38
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			38
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			38
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462																

11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		1613	2			Y	-0-			-0-
12		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		1660	2			Y	-0-			-0-
01		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-		1639	2			Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135																
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527																

11		960 N	938	-0-	-22	-0-		938	2			N	-0-			49
12		1612 N	983	-0-	-629	-0-		983	2			N	-0-			49
01		1364 N	896	-0-	-468	-0-		896	2			N	-0-			49
02		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		1073	2			N	-0-			49
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		1056	2			N	-0-			49
*04		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		1492	2			N	-0-			49

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549																

11		1290 N	1195	-0-	-95	-0-		1195	2			N	-0-			50
12		1240 N	1177	-0-	-63	-0-		1177	2			N	-0-			50
01		1240 N	1162	-0-	-78	-0-		1162	2			N	-0-			50
02		1160 N	1069	-0-	-91	-0-		1069	2			N	-0-			50
03		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		1217	2			N	-0-			50
*04		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		1282	2			N	-0-			50

DAVIS, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562																

11		630 N	494	-0-	-136	-0-		494	2			N	-0-			33
12		620 N	419	-0-	-201	-0-		419	2			N	-0-			33
01		341 N	277	-0-	-64	-0-		277	2			N	-0-			33
02		464 N	345	-0-	-119	-0-		345	2			N	-0-			33
03		434 N	341	-0-	-93	-0-		341	2			N	-0-			33
04		270 N	183	-0-	-87	-0-		183	2			N	-0-			33

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
HARLETON OIL & GAS INC.												357165		WELL #: 1		RRCID -> 140168		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5836 - 5850	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
11		1560 N	1526	-0-	-34	-0-	1520	3	6	9	N	5					60				
12		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1594	3	9	9	N	8					68				
01		1581 N	1457	-0-	-124	-0-	1455	3	2	9	N	2					70				
02		1479 N	1417	-0-	-62	-0-	1411	3	6	9	N	5					75				
03		1612 N	1606	-0-	-6	-0-	1600	3	6	9	N	5					80				
04		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					80				

DUNAWAY												WELL #: 5		RRCID -> 193081		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

KJ ENERGY, LLC												469901		WELL #: 1		RRCID -> 228531		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			18				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			18				

BOX GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 234871		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008			
11		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					3				
12		62 N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	2	N	-0-					3				
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					3				
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					3				
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					3				
04		60 N	33	-0-	-27	-0-	2	1	30	2	N	1	3	5	1	8	-0-				

BOX GAS UNIT												WELL #: 7		RRCID -> 236660		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8				
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	5			-0-				

BRADY, DWAIN GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 238303		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004			
11		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	8	1	3927	2	N	3	3	1			10				
12		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3	9													
01		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3839	2	2	9	N	2	2	1			10				
02		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3645	2	6	9	N	5	5	1			10				
03		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3409	2	1	9	N	1	1	1			10				
04		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3491	2	2	9	N	2	2	1			10				

2 9																					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265										
SUMMERS				WELL #:	1	RRCID ->	177036	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	8920 - 9106	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A"				WELL #:	2 T	RRCID ->	183231	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	6338 - 9864	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110

MAXIMUS OPERATING, LTD. MAY				WELL #:	2	RRCID ->	283388	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	10493	PERF.	9614 - 9620	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEW HORIZON RESOURCES LLC AKINS				WELL #:	1	RRCID ->	139147	COMPL. DATE	06/18/1991	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	8820 - 9591	
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-		1 1	338	2	Y	1			21
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-		1 1	320	2	Y	1			22
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-		1 1	344	2	Y	3			25
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-		3 9	300	2	Y	2			27
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-		2 9	310	2	Y	2			29
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-		1 1	276	2	Y	1			30
							1 9							

AKINS				WELL #:	2	RRCID ->	162268	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	8726 - 9873	
11	840 N	801	-0-	-39	-0-		2 1	797	2	Y	2			55
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-		2 9	880	2	Y	2			57
01	868 N	814	-0-	-54	-0-		1 1	803	2	Y	6			63
02	783 N	766	-0-	-17	-0-		7 9	755	2	Y	6			69
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-		4 1	836	2	Y	5			74
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-		6 9	807	2	Y	3			77
							1 1							
							3 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3900 X	3054	-0-	-846	-0-	849	1	2205	3	Y	-0-			233
12	4030 X	1017	-0-	-3013	-0-	274	1	743	3	Y	-0-			233
01	4030 X	2417	-0-	-1613	-0-	643	1	1774	3	Y	-0-			233
02	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	325	1	915	3	Y	-0-			233
03	2945 X	1808	-0-	-1137	-0-	488	1	1320	3	Y	-0-			233
04	2850 X	1595	-0-	-1255	-0-	408	1	1184	3	Y	3			236
						3	9							

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	180	1	209	3	N	-0-			79
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	148	1	321	3	N	-0-			79
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	102	1	221	3	N	-0-			79
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	78	1	194	3	N	-0-			79
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	119	1	250	3	N	-0-			79
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	88	1	182	3	N	-0-			79

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	104	1	161	3	N	-0-			346
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	58	1	158	3	N	-0-			346
01	310 N	179	-0-	-131	-0-	47	1	132	3	N	-0-			346
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	66	1	206	3	N	-0-			346
03	217 N	154	-0-	-63	-0-	42	1	112	3	N	-0-			346
*04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			346

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

11	1440 N	1376	-0-	-64	-0-	537	1	839	3	N	-0-			14
12	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	361	1	989	3	N	-0-			14
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	381	1	1048	3	N	-0-			14
02	1334 N	1210	-0-	-124	-0-	295	1	915	3	N	-0-			14
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	408	1	1089	3	N	-0-			14
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	396	1	1072	3	N	-0-			14

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

11	1020 N	860	-0-	-160	-0-	399	1	461	3	N	-0-			114
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	453	1	981	3	N	-0-			114
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	340	1	745	3	N	2			116
						2	9							
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	394	1	973	3	N	-0-			116
03	1426 N	332	-0-	-1094	-0-	107	1	225	3	N	-0-			116
04	1050 N	887	-0-	-163	-0-	290	1	597	3	N	-0-			116

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA											
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED											
BRANNON GAS UNIT										//CONT.// 650201		WELL #: 4		RRCID -> 227540									
										COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 8791 - 9711									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
11		90 N	58	-0-	-32	-0-		15	1	43	3	N	-0-	101									
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-		41	1	123	3	N	-0-	101									
01		62 N	18	-0-	-44	-0-		5	1	13	3	N	-0-	101									
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-		50	1	147	3	N	-0-	101									
03		155 N	53	-0-	-102	-0-		13	1	40	3	N	-0-	101									
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-		28	1	84	3	N	-0-	101									

HARRIS										WELL #: 3		RRCID -> 227853		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8809 - 9729					
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-		142	1	165	3	N	-0-	180									
12		496 N	354	-0-	-142	-0-		112	1	242	3	N	-0-	180									
01		465 N	212	-0-	-253	-0-		66	1	146	3	N	-0-	180									
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-		174	1	432	3	N	-0-	180									
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-		236	1	494	3	N	-0-	180									
04		210 N	51	-0-	-159	-0-		17	1	34	3	N	-0-	180									

BRANNON GAS UNIT										WELL #: 5 L		RRCID -> 227955		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8798 - 9737					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-									
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-									
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-									
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-									
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-									
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-									

BRANNON GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 236146		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8733 - 9710					
11		90 N	62	-0-	-28	-0-		16	1	46	3	N	-0-	250									
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-		23	1	66	3	N	-0-	250									
01		62 N	19	-0-	-43	-0-		5	1	14	3	N	-0-	250									
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-		30	1	88	3	N	1	176 1									
								1	9														
03		93 N	60	-0-	-33	-0-		15	1	45	3	N	-0-	75									
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-		20	1	59	3	N	-0-	75									

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.										660818		SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159301		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9927		PERF. 9150 - 9170	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-									
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-									
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-									
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-									
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-									
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-									

WERNER "E"										WELL #: 4		RRCID -> 160587		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 8674 - 8743					
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-									
												PLUGGED AND ABANDONED		11/10/2023 - WELL PLUGGED 11/10/23									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 660818														
WERNER-LAGRONE		WELL #: 7 T		RRCID -> 217577		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 222017		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAGRONE, CLAYTON		WELL #: 1 T		RRCID -> 227725		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235198		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL, A. E.		WELL #: 3H		RRCID -> 267672		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246								
11	8100 X	7484	-0-	-616	-0-	7467	3	17	9	N	15	15	1			-0-
12	8649 X	6867	-0-	-1782	-0-	6839	3	28	9	N	25	25	1			-0-
01	8773 X	6755	-0-	-2018	-0-	6730	3	25	9	N	23	23	1			-0-
02	8207 X	6078	-0-	-2129	-0-	6055	3	23	9	N	21	21	1			-0-
03	8773 X	8551	-0-	-222	-0-	8519	3	32	9	N	29	29	1			-0-
*04	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	8342	3	33	9	N	30	30	1			-0-

CARROLL, A. E.		WELL #: 1H		RRCID -> 270548		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103								
11	13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	13682	3	68	9	N	62	62	1			-0-
12	15552 X	15552	-0-	-0-	-0-	15414	3	138	9	N	125	125	1			-0-
01	14136 X	9490	-0-	-4646	-0-	9400	3	90	9	N	82	82	1			-0-
02	13224 X	12347	-0-	-877	-0-	12229	3	118	9	N	107	107	1			-0-
03	14136 X	13856	-0-	-280	-0-	13725	3	131	9	N	119	119	1			-0-
04	13680 X	12496	-0-	-1184	-0-	12378	3	118	9	N	107	107	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818												
WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

11		13530 X	12682	-0-	-848	-0-		65 1	1017 2	Y	2	16
								11598 5	2 9		2 1	
12		13981 X	6338	-0-	-7643	-0-		267 2	6071 5	Y	-0-	16
01		13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-				Y	-0-	16
02		4930 X	-0-	-0-	-4930	-0-				Y	-0-	16
03		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				Y	-0-	16
04		5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-				Y	-0-	16

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072												
11		31085 X	31085	-0-	-0-	-0-		970 1	15291 2	Y	106	59
								14707 5	117 9		92 1	
12		30006 X	30006	-0-	-0-	-0-		15178 2	14705 5	Y	112	59
								123 9			112 1	
01		28051 X	28051	-0-	-0-	-0-		13028 2	14909 5	Y	104	48
								114 9			115 1	
02		27033 X	27033	-0-	-0-	-0-		697 1	10983 2	Y	79	46
								15266 5	87 9		81 1	
03		27072 X	27072	-0-	-0-	-0-		766 1	10799 2	Y	71	54
								15429 5	78 9		63 1	
*04		22026 X	22026	-0-	-0-	-0-		59 1	4449 2	Y	22	14
								17494 5	24 9		62 1	

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932												
11		30275 X	30275	-0-	-0-	-0-		1144 1	18034 2	Y	-0-	-0-
								11097 5				
12		31448 X	31448	-0-	-0-	-0-		18099 2	13290 5	Y	54	13
								59 9			41 1	
01		30611 X	30611	-0-	-0-	-0-		19805 2	10705 5	Y	92	3
								101 9			102 1	
02		29264 X	29264	-0-	-0-	-0-		912 1	14377 2	Y	60	2
								13909 5	66 9		61 1	
03		31095 X	31095	-0-	-0-	-0-		1101 1	15507 2	Y	58	8
								14423 5	64 9		52 1	
*04		30472 X	30472	-0-	-0-	-0-		211 1	15811 2	Y	81	9
								14361 5	89 9		80 1	

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502												
11		24274 X	24274	-0-	-0-	-0-		825 1	13008 2	Y	14	15
								10426 5	15 9		12 1	
12		30766 X	30766	-0-	-0-	-0-		13020 2	17710 5	Y	33	15
								36 9			33 1	
01		16344 X	16344	-0-	-0-	-0-		6258 2	10062 5	Y	22	12
								24 9			25 1	
02		28039 X	28039	-0-	-0-	-0-		966 1	15232 2	Y	51	12
								11785 5	56 9		51 1	
03		38431 X	38431	-0-	-0-	-0-		1533 1	21595 2	Y	66	19
								15230 5	73 9		59 1	
*04		28878 X	28878	-0-	-0-	-0-		207 1	15502 2	Y	61	2
								13102 5	67 9		78 1	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818													
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	19320	X	3765	-0-	-15555	-0-	9 1	1246 2	Y	10	9 1		14
							2499 5	11 9					
12	14477	X	13497	-0-	-980	-0-	659 1	8763 2	Y	106	100 1		20
							3958 5	117 9					
01	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	1090 1	12337 2	Y	137	146 1		11
							2772 5	151 9					
02	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	1481 1	10091 2	Y	97	93 1		15
							1123 5	107 9					
03	21122	X	21122	-0-	-0-	-0-	1730 1	12235 2	Y	122	108 1		29
							7023 5	134 9					
*04	20252	X	20252	-0-	-0-	-0-	1519 1	11812 2	Y	86	98 1		17
							6826 5	95 9					

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422													
11	11040	X	10434	-0-	-606	-0-	15 1	2070 2	Y	9	9 1		34
							8339 5	10 9					
12	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	273 1	3635 2	Y	125	118 1		41
							11984 5	138 9					
01	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	321 1	3637 2	Y	105	111 1		35
							10209 5	116 9					
02	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	614 1	4183 2	Y	107	125 1		17
							11632 5	118 9					
03	18448	X	18448	-0-	-0-	-0-	650 1	4597 2	Y	118	104 1		31
							13071 5	130 9					
04	16805	X	16805	-0-	-0-	-0-	639 1	4971 2	Y	87	98 1		20
							11099 5	96 9					

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132													
11	20272	X	20272	-0-	-0-	-0-	559 1	8812 2	Y	-0-			3
							10901 5						
12	29139	X	29139	-0-	-0-	-0-	10959 2	18170 5	Y	9	9 1		3
							10 9						
01	27254	X	27254	-0-	-0-	-0-	14735 2	12497 5	Y	20	22 1		1
							22 9						
02	26700	X	26700	-0-	-0-	-0-	642 1	10111 2	Y	13	13 1		1
							15933 5	14 9					
03	28293	X	28293	-0-	-0-	-0-	908 1	12792 2	Y	14	13 1		2
							14578 5	15 9					
04	27704	X	27704	-0-	-0-	-0-	173 1	12927 2	Y	20	16 1		6
							14582 5	22 9					

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852													
11	15015	X	15015	-0-	-0-	-0-	60 1	8240 2	Y	18	16 1		18
							6695 5	20 9					
12	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	518 1	6887 2	Y	2	2 1		18
							7473 5	2 9					
01	24400	X	24400	-0-	-0-	-0-	821 1	9290 2	Y	3	3 1		18
							14286 5	3 9					
02	19095	X	19095	-0-	-0-	-0-	1363 1	9291 2	Y	2	3 1		17
							8439 5	2 9					
03	19288	X	19288	-0-	-0-	-0-	1372 1	9699 2	Y	2	2 1		17
							8215 5	2 9					
04	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	1348 1	10484 2	Y	3	3 1		17
							6401 5	3 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY		CNTY: PANOLA					
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.																				
MEDLIN-YOUNGBLOOD																				
WELL #: 1H													RRCID -> 280065		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 9737		PERF.10127 - 14662	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
11		24564 X	24564	-0-	-0-	-0-	78	1	10631	2	Y	43	39	1			22			
							13808	5	47	9										
12		23330 X	23330	-0-	-0-	-0-	787	1	10465	2	Y	45	42	1			25			
							12028	5	50	9										
01		23414 X	23414	-0-	-0-	-0-	906	1	10253	2	Y	38	41	1			22			
							12213	5	42	9										
02		19010 X	19010	-0-	-0-	-0-	1327	1	9040	2	Y	28	33	1			17			
							8612	5	31	9										
03		22086 X	22086	-0-	-0-	-0-	1343	1	9496	2	Y	32	28	1			21			
							11212	5	35	9										
04		21238 X	21238	-0-	-0-	-0-	1147	1	8925	2	Y	20	32	1			9			
							11144	5	22	9										

MEDLIN-YOUNGBLOOD													WELL #: 2H		RRCID -> 282710		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 9671		PERF.12175 - 15012	
11		16323 X	16323	-0-	-0-	-0-	26	1	3619	2	Y	5	4	0			8					
							12672	5	6	9												
12		16640 X	16640	-0-	-0-	-0-	290	1	3854	2	Y	1	1	1			8					
							12495	5	1	9												
01		14865 X	14865	-0-	-0-	-0-	322	1	3645	2	Y	1	1	1			8					
							10897	5	1	9												
02		10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	268	1	1827	2	Y	1	1	1			8					
							8214	5	1	9												
03		17979 X	17979	-0-	-0-	-0-	546	1	3862	2	Y	1	1	1			8					
							13570	5	1	9												
*04		16710 X	16710	-0-	-0-	-0-	616	1	4791	2	Y	1	2	1			7					
							11302	5	1	9												

REEVES-CURTIS UNIT													WELL #: 4H		RRCID -> 283043		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 9692		PERF.10233 - 14682	
11		16093 X	16093	-0-	-0-	-0-	144	1	2273	2	Y	8	7	1			9					
							13667	5	9	9												
12		16317 X	16317	-0-	-0-	-0-	3290	2	13021	5	Y	5	5	1			9					
							6	9														
01		20145 X	20145	-0-	-0-	-0-	176	2	19968	5	Y	1	1	1			9					
							1	9														
02		15544 X	588	-0-	-14956	-0-	588	5			Y	-0-					9					
03		16616 X	-0-	-0-	-16616	-0-					Y	-0-					9					
04		18960 X	-0-	-0-	-18960	-0-					Y	-0-					9					

REEVES-CURTIS UNIT													WELL #: 5H		RRCID -> 283471		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 9890		PERF.10814 - 15492	
11		33834 X	33834	-0-	-0-	-0-	1618	1	25510	2	Y	107	92	1			29					
							6588	5	118	9												
12		35970 X	35970	-0-	-0-	-0-	29176	2	6711	5	Y	75	75	1			29					
							83	9														
01		27996 X	27996	-0-	-0-	-0-	25216	2	2677	5	Y	94	105	1			18					
							103	9														
02		35849 X	35849	-0-	-0-	-0-	1802	1	28394	2	Y	98	99	1			17					
							5545	5	108	9												
03		35563 X	35563	-0-	-0-	-0-	2051	1	28893	2	Y	89	79	1			27					
							4521	5	98	9												
*04		32658 X	32658	-0-	-0-	-0-	375	1	28078	2	Y	114	125	1			16					
							4080	5	125	9												

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.			//CONT.//		660818								
REEVES-CURTIS UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	283743	COMPL. DATE	06/03/2017	TOTAL DEPTH	9858	PERF. 0 - 16082	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
11	22040 X	22040	-0-	-0-	-0-	1057 1	16678 2		Y	37	32 1		23
						4264 5	41 9						
12	22353 X	22353	-0-	-0-	-0-	18192 2	4118 5		Y	39	39 1		23
						43 9							
01	22458 X	22458	-0-	-0-	-0-	15640 2	6764 5		Y	49	54 1		18
						54 9							
02	26120 X	26120	-0-	-0-	-0-	702 1	11063 2		Y	32	33 1		17
						14320 5	35 9						
03	30668 X	30668	-0-	-0-	-0-	687 1	9682 2		Y	26	23 1		20
						20270 5	29 9						
*04	28489 X	28489	-0-	-0-	-0-	140 1	10492 2		Y	36	46 1		10
						17817 5	40 9						

RICH UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	283763	COMPL. DATE	08/12/2017	TOTAL DEPTH	9715	PERF.10040 - 16607	
11	29886 X	29886	-0-	-0-	-0-	152 1	3462 2		Y	-0-			-0-
						26272 5							
12	31685 X	31685	-0-	-0-	-0-	167 1	3398 2		Y	-0-			-0-
						28120 5							
01	28965 X	28965	-0-	-0-	-0-	1220 1	9421 2		Y	-0-			-0-
						18324 5							
02	33749 X	33749	-0-	-0-	-0-	866 1	4512 2		Y	-0-			-0-
						28371 5							
03	38872 X	38872	-0-	-0-	-0-	958 1	6176 2		Y	-0-			-0-
						31738 5							
*04	27924 X	27924	-0-	-0-	-0-	776 1	7233 2		Y	-0-			-0-
						19915 5							

RICH UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	283771	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL DEPTH	9690	PERF.10114 - 16652	
11	42068 X	42068	-0-	-0-	-0-	1466 1	33339 2		Y	347	348 1		134
						6881 5	382 9						
12	41738 X	41738	-0-	-0-	-0-	1815 1	37020 2		Y	319	255 1		198
						2552 5	351 9						
01	39680 X	32350	-0-	-7330	-0-	3424 1	26447 2		Y	229	289 1		138
						2227 5	252 9						
02	36489 X	36489	-0-	-0-	-0-	5821 1	30313 2		Y	323	326 1		135
						355 9							
03	36238 X	36238	-0-	-0-	-0-	4588 1	29576 2		Y	333	387 1		81
						1708 5	366 9						
04	32730 X	28190	-0-	-4540	-0-	2482 1	23131 2		Y	247	289 1		39
						2305 5	272 9						

CARROLL, A. E.			WELL #:		4H	RRCID ->	283969	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	9587	PERF. 9966 - 14723	
11	40080 X	37923	-0-	-2157	-0-	37795 3	128 9		N	116	116 1		-0-
						39541 3	47 9		N	43	43 1		-0-
12	41416 X	39588	-0-	-1828	-0-	39541 3	47 9		N	43	43 1		-0-
						-717							
01	40021 X	39304	-0-	-717	-0-	39253 3	51 9		N	46	46 1		-0-
						-1117							
02	37439 X	36322	-0-	-1117	-0-	36275 3	47 9		N	43	43 1		-0-
						-1429							
03	40021 X	38592	-0-	-1429	-0-	38542 3	50 9		N	45	45 1		-0-
						-3308							
04	38310 X	35002	-0-	-3308	-0-	34957 3	45 9		N	41	41 1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818												
WIENER-OWEN PSA 3 WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 17052												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
11		28230 X	989	-0-	-27241	-0-	1	1	160	2	Y	121
							827	5	1	9		
12		29171 X	-0-	-0-	-29171	-0-					Y	121
01		29171 X	23750	-0-	-5421	-0-	964	1	10917	2	Y	116
							11770	5	99	9		
02		T. A.	33616	-0-	33616	33616	2839	1	19344	2	Y	96
							11295	5	138	9		
03		T. A.	39615	-0-	39615	73231	3488	1	24659	2	Y	115
							11289	5	179	9		
04		T. A.	39666	-0-	39666	112897	3310	1	25744	2	Y	43
							10477	5	135	9		

WIENER CV WELL #: 1H RRCID -> 284174 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892												
11		23280 X	22694	-0-	-586	-0-	75	1	10251	2	Y	9
							12357	5	11	9		
12		24595 X	24595	-0-	-0-	-0-	816	1	10849	2	Y	10
							12913	5	17	9		
01		25843 X	25843	-0-	-0-	-0-	937	1	10610	2	Y	9
							14282	5	14	9		
02		23473 X	23473	-0-	-0-	-0-	1335	1	9099	2	Y	8
							13028	5	11	9		
03		24160 X	24160	-0-	-0-	-0-	1283	1	9072	2	Y	9
							13795	5	10	9		
04		23214 X	23214	-0-	-0-	-0-	1288	1	10015	2	Y	4
							11902	5	9	9		

WIENER CV PSA WELL #: 2H RRCID -> 286900 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10124 - 15527												
11		25052 X	25052	-0-	-0-	-0-	131	1	17936	2	Y	23
							6937	5	48	9		
12		26647 X	26647	-0-	-0-	-0-	1321	1	17568	2	Y	23
							7755	5	3	9		
01		25141 X	23529	-0-	-1612	-0-	1352	1	15306	2	Y	23
							6869	5	2	9		
02		18821 X	15011	-0-	-3810	-0-	1008	1	6870	2	Y	23
							7132	5	1	9		
03		25818 X	25818	-0-	-0-	-0-	2016	1	14256	2	Y	23
							9544	5	2	9		
04		25463 X	25463	-0-	-0-	-0-	1947	1	15143	2	Y	22
							8372	5	1	9		

WIENER CV 4 WELL #: 4H RRCID -> 288019 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10196 - 15492												
11		28200 X	26577	-0-	-1623	-0-	191	1	26166	2	Y	456
							2	5	218	9		
12		32197 X	32197	-0-	-0-	-0-	2233	1	29703	2	Y	469
							261	9				
01		30500 X	30500	-0-	-0-	-0-	2437	1	27588	2	Y	459
							270	5	205	9		
02		36378 X	36378	-0-	-0-	-0-	4625	1	31517	2	Y	400
							27	5	209	9		
03		33728 X	32087	-0-	-1641	-0-	3953	1	27948	2	Y	419
							186	9				
04		31170 X	30776	-0-	-394	-0-	3491	1	27154	2	Y	260
							131	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818															
WIENER CV 3 WELL #: 3H RRCID -> 288021 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10194 - 15522															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		16478 X	16478	-0-	-0-	-0-	88	1	12119	2	Y	16	15	1	13
							4253	5	18	9					
12		28406 X	28406	-0-	-0-	-0-	1453	1	19320	2	Y	21	20	1	14
							7610	5	23	9					
01		23748 X	23748	-0-	-0-	-0-	1407	1	15922	2	Y	17	18	1	13
							6400	5	19	9					
02		24207 X	24207	-0-	-0-	-0-	2274	1	15492	2	Y	15	17	1	11
							6424	5	17	9					
03		22133 X	22133	-0-	-0-	-0-	2017	1	14260	2	Y	15	13	1	13
							5839	5	17	9					
*04		21106 X	21106	-0-	-0-	-0-	1768	1	13755	2	Y	12	20	1	5
							5570	5	13	9					

WIENER-OWEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 288022 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10280 - 17202															
11		28996 X	28996	-0-	-0-	-0-	135	1	18450	2	Y	104	96	1	63
							10297	5	114	9					
12		30194 X	29057	-0-	-1137	-0-	1429	1	19004	2	Y	55	52	1	66
							8563	5	61	9					
01		30194 X	28164	-0-	-2030	-0-	1744	1	19745	2	Y	50	53	1	63
							6620	5	55	9					
02		28284 X	28284	-0-	-0-	-0-	2638	1	17975	2	Y	39	45	1	57
							7628	5	43	9					
03		28690 X	28690	-0-	-0-	-0-	2430	1	17177	2	Y	38	33	1	62
							9041	5	42	9					
04		28011 X	28011	-0-	-0-	-0-	2229	1	17342	2	Y	27	43	1	46
							8410	5	30	9					

WIENER-OWEN PSA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288023 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10055 - 17642															
11		32944 X	32944	-0-	-0-	-0-	236	1	32343	2	Y	332	274	1	214
							365	9							
12		32629 X	32629	-0-	-0-	-0-	2260	1	30051	2	Y	289	246	1	257
							318	9							
01		31937 X	31937	-0-	-0-	-0-	2570	1	29094	2	Y	248	263	1	242
							273	9							
02		30392 X	29267	-0-	-1125	-0-	3720	1	25350	2	Y	179	209	1	212
							197	9							
03		32488 X	30733	-0-	-1755	-0-	3781	1	26736	2	Y	196	144	1	264
							216	9							
04		31440 X	29630	-0-	-1810	-0-	3358	1	26122	2	Y	136	257	1	143
							150	9							

WERNER-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 292911 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9725 - 14895															
11		32880 X	26540	-0-	-6340	-0-	1566	1	24690	2	Y	258	223	1	87
							284	9							
12		30558 X	30558	-0-	-0-	-0-	30197	3	361	9	Y	328	330	1	85
01		28626 X	28626	-0-	-0-	-0-	28459	3	167	9	Y	152	167	1	70
02		28300 X	28300	-0-	-0-	-0-	1676	1	26423	2	Y	183	186	1	67
							201	9							
03		28440 X	28440	-0-	-0-	-0-	1872	1	26379	2	Y	172	153	1	86
							189	9							
04		27090 X	23713	-0-	-3377	-0-	310	1	23257	2	Y	133	170	1	49
							146	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818														
SABINE ROYALTY ALO WELL #: 5H RRCID -> 293016 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10128 - 15011														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	37080 X	29134	-0-	-7946	-0-	1728	1 27259	2	Y	134	115	1	66	
12	38843 X	38843	-0-	-0-	-0-	147	9							
01	36628 X	36628	-0-	-0-	-0-	38603	3	240	9	Y	218	219	65	
02	31532 X	31532	-0-	-0-	-0-	36486	3	142	9	Y	129	143	51	
03	38843 X	30296	-0-	-8547	-0-	1873	1	29523	2	Y	124	126	49	
04	37590 X	24267	-0-	-13323	-0-	136	9							
						1999	1	28169	2	Y	116	103	62	
						128	9							
						319	1	23868	2	Y	73	94	41	
						80	9							

SABINE ROYALTY ALO 4 WELL #: 4H RRCID -> 293075 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9751 - 16189														
11	36600 X	36537	-0-	-63	-0-	2151	1	33917	2	Y	426	367	153	
12	37820 X	33230	-0-	-4590	-0-	469	9							
01	42070 X	42070	-0-	-0-	-0-	32689	3	541	9	Y	492	507	138	
02	32509 X	31352	-0-	-1157	-0-	41488	3	582	9	Y	529	586	81	
03	34751 X	29892	-0-	-4859	-0-	1839	1	28986	2	Y	479	487	73	
04	33630 X	27326	-0-	-6304	-0-	527	9							
						1948	1	27449	2	Y	450	399	124	
						495	9							
						355	1	26586	2	Y	350	467	7	
						385	9							

PACE CV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294618 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9730 - 15877														
11	17760 X	-0-	-0-	-17760	-0-					Y	-0-	86	1	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PACE CV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294776 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 9474 PERF.10087 - 16175														
11	168300 X	115402	-0-	-52898	-0-	4816	1	109565	2	Y	928	845	1	312
12	168826 X	132391	-0-	-36435	-0-	1021	9							
01	162843 X	91395	-0-	-71448	-0-	6146	1	125351	2	Y	813	650	1	475
02	133719 X	106757	-0-	-26962	-0-	894	9							
03	137175 X	118177	-0-	-18998	-0-	10398	1	80300	2	Y	634	801	1	308
04	128130 X	99077	-0-	-29053	-0-	697	9							
						17063	1	88862	2	Y	756	764	1	300
						832	9							
						15737	1	101440	2	Y	909	1055	1	154
						1000	9							
						9520	1	88728	2	Y	754	883	1	25
						829	9							

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109														
BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659														
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			59
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			59

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
PHILLIPS, JACK L. CO.		//CONT.//		663109													
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U.		WELL #:		3	RRCID -> 224458			COMPL. DATE 01/08/2007			TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		665 N	665	-0-	-0-	-0-	632	2	33	9	N	30	5	8			217
12		735 N	735	-0-	-0-	-0-	691	2	44	9	N	40	193	1	17	8	47
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	747	2	48	9	N	44	17	8			74
02		638 N	621	-0-	-17	-0-	595	2	26	9	N	24	4	8			94
03		744 N	620	-0-	-124	-0-	596	2	24	9	N	22	2	8			114
04		780 N	543	-0-	-237	-0-	511	2	32	9	N	29	16	8			127

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U.		WELL #:		4	RRCID -> 245959			COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816						
11		3000 N	2306	-0-	-694	-0-	81	2292	2	14	9	N	13				50
12		2232 N	2098	-0-	-134	-0-	2081	2	17	9	N	15	3	8			62
01		2139 N	2008	-0-	-131	-0-	1983	2	25	9	N	23	5	8			80
02		2233 N	1549	-0-	-684	-0-	1541	2	8	9	N	7					87
03		2108 N	2014	-0-	-94	-0-	2000	2	14	9	N	13	1	8			99
04		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2141	2	18	9	N	16					115

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC		665596		WELL #:		1	RRCID -> 232279			COMPL. DATE 01/24/2018			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266				
WIENER-OWEN																	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD.		687208		WELL #:		3	RRCID -> 072749			COMPL. DATE 10/13/2003			TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749				
CAMERON UNIT #2																	
11		1230 N	779	-0-	-451	-0-	37	1	719	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
12		1364 N	805	-0-	-559	-0-	39	1	745	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
01		975 N	975	-0-	-0-	-0-	46	1	882	2	Y	43	42	1			4
							47	9									
02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	766	2	Y	43	43	1			4
							47	9									
03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	46	1	879	2	Y	44	44	1			4
							48	9									
04		930 N	897	-0-	-33	-0-	43	1	824	2	Y	27	28	1			3
							30	9									

COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #:		4	RRCID -> 072750			COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608						
11		360 N	342	-0-	-18	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					-0-
12		372 N	370	-0-	-2	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					-0-
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	-0-					-0-
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					-0-
03		372 N	367	-0-	-5	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208								
PARKER UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 073083		COMPL. DATE 05/22/1977		TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	4 1	76 2	Y	1 1	-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1 9	84 2	Y	1 1	-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4 1	106 2	Y		-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	80 2	Y		-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	4 1	77 2	Y		-0-
04	120 N	56	-0-	-64	-0-	2 1	54 2	Y		-0-

PARKER UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 073084		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851		
11	600 N	562	-0-	-38	-0-	28 1	534 2	Y		-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	30 1	573 2	Y		-0-
01	651 N	441	-0-	-210	-0-	22 1	419 2	Y		-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	30 1	573 2	Y		-0-
03	589 N	536	-0-	-53	-0-	27 1	509 2	Y		-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	23 1	447 2	Y		-0-

ROQUEMORE		WELL #: 2		RRCID -> 073085		COMPL. DATE 02/03/1977		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785		
11	3270 X	3052	-0-	-218	-0-	201 1	2851 2	Y		-0-
12	3255 X	2263	-0-	-992	-0-	152 1	2111 2	Y		-0-
01	2325 X	2313	-0-	-12	-0-	171 1	2142 2	Y		-0-
02	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	191 1	2666 2	Y		-0-
03	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	222 1	3086 2	Y		-0-
04	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	194 1	2777 2	Y		-0-

CAMERON UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 073439		COMPL. DATE 11/24/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507		
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	39 1	753 2	Y	17 1	1
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	19 9	814 2	Y	18 1	3
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	42 1	581 2	Y	13 1	1
02	551 N	457	-0-	-94	-0-	20 9	422 2	Y	11 1	1
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	31 1	553 2	Y	12 1	1
04	570 N	412	-0-	-158	-0-	14 9	383 2	Y	8 1	1

BURNETT UNIT 7		WELL #: 15		RRCID -> 074298		COMPL. DATE 05/28/1977		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494		
11	150 N	20	-0-	-130	-0-	1 1	19 2	Y	1 1	-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7 1	141 2	Y	4 1	1
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	6 9	161 2	Y	6 1	1
02	DLQ G-10	64	-0-	64	64	9 1	59 2	Y	3 1	-0-
03	DLQ G-10	153	-0-	153	217	7 9	139 2	Y	5 1	1
04	DLQ G-10	226	-0-	226	443	2 9	207 2	Y	7 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208								
CAMERON UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 074299		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	960 N	948	-0-	-12	-0-	47 1	901 2	Y	-0-	-0-
12	992 N	957	-0-	-35	-0-	48 1	909 2	Y	-0-	-0-
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	48 1	923 2	Y	-0-	-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	42 1	801 2	Y	-0-	-0-
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	46 1	863 2	Y	-0-	-0-
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	42 1	813 2	Y	-0-	-0-

METCALF UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 074300		COMPL. DATE 02/04/1977		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657		
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 2	Y	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	-0-	-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13 1	248 2	Y	-0-	-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15 1	287 2	Y	-0-	-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	141 2	Y	-0-	-0-

TURNER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076945		COMPL. DATE 01/09/1978		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578		
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	43 1	820 2	Y	29	30 1
						32 9				2
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	46 1	871 2	Y	27	25 1
						30 9				4
01	899 N	887	-0-	-12	-0-	42 1	815 2	Y	27	28 1
						30 9				3
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	43 1	816 2	Y	30	30 1
						33 9				3
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	52 1	995 2	Y	33	33 1
						36 9				3
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	47 1	920 2	Y	28	28 1
						31 9				3

RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 076946		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BURNETT UNIT 10		WELL #: 4		RRCID -> 077543		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #: 3		RRCID -> 077600		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756		
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	22 1	424 2	Y	-0-	-0-
12	341 N	139	-0-	-202	-0-	7 1	132 2	Y	-0-	-0-
01	341 N	143	-0-	-198	-0-	7 1	136 2	Y	-0-	-0-
02	319 N	77	-0-	-242	-0-	4 1	73 2	Y	-0-	-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	142 2	Y	-0-	-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
BURNETT UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 077858		COMPL. DATE 08/25/2015			TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	56	1 1081 2	Y	69	72 1	5
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	76	9 1131 2	Y	67	62 1	10
01	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	57	1 1091 2	Y	70	73 1	7
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	77	9 1032 2	Y	113	110 1	10
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	54	1 1070 2	Y	105	105 1	10
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	124	9 922 2	Y	83	84 1	9
						56	1				
						74	9				
						59	1				
						74	9				
						57	1				
						77	9				
						54	1				
						124	9				
						56	1				
						116	9				
						48	1				
						91	9				

BROWN UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 077859		COMPL. DATE 06/27/1978			TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525		
11	720 N	652	-0-	-68	-0-	32	1 620 2	Y	-0-		-0-
12	744 N	546	-0-	-198	-0-	27	1 519 2	Y	-0-		-0-
01	744 N	462	-0-	-282	-0-	23	1 439 2	Y	-0-		-0-
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	54	1 1025 2	Y	-0-		-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	34	1 661 2	Y	-0-		-0-
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	88	1 1708 2	Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 11		WELL #: 11		RRCID -> 077985		COMPL. DATE 02/27/1978			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648		
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	53	1 1014 2	Y	18	19 1	1
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	20	9 1056 2	Y	19	17 1	3
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	55	1 910 2	Y	-0-	3 1	-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	21	9 845 2	Y	-0-		-0-
03	1147 N	997	-0-	-150	-0-	48	1 947 2	Y	-0-		-0-
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	44	1 902 2	Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 078500		COMPL. DATE 08/01/1978			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647		
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1 117 2	Y	-0-		-0-
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	5	1 100 2	Y	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	6	1 109 2	Y	-0-		-0-
02	116 N	96	-0-	-20	-0-	5	1 91 2	Y	-0-		-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1 85 2	Y	-0-		-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	5	1 104 2	Y	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 114692		COMPL. DATE 11/29/1984			TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513		
11	600 N	529	-0-	-71	-0-	26	1 503 2	Y	-0-		-0-
12	589 N	563	-0-	-26	-0-	28	1 535 2	Y	-0-		-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	33	1 614 2	Y	-0-		-0-
02	522 N	520	-0-	-2	-0-	26	1 494 2	Y	-0-		-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	29	1 540 2	Y	-0-		-0-
04	570 N	552	-0-	-18	-0-	28	1 524 2	Y	-0-		-0-

TURNER UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 132434		COMPL. DATE 07/11/1994			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795		
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	23	1 443 2	Y	-0-		-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21	1 416 2	Y	-0-		-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	22	1 407 2	Y	-0-		-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1 387 2	Y	-0-		-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20	1 383 2	Y	-0-		-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	21	1 406 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	132435	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8715 - 9963
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		210 N	107	-0-	-103	-0-	7 1	100 2	Y	-0-		-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	13 1	174 2	Y	-0-		-0-
01		155 N	151	-0-	-4	-0-	11 1	140 2	Y	-0-		-0-
02		116 N	99	-0-	-17	-0-	7 1	92 2	Y	-0-		-0-
03		155 N	83	-0-	-72	-0-	5 1	78 2	Y	-0-		-0-
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	10 1	141 2	Y	-0-		-0-

METCALF UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	133066	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8437 - 9621
11		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	81 1	1562 2	Y	24	25 1	2
							26 9					
12		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	86 1	1641 2	Y	42	38 1	6
							46 9					
01		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	86 1	1647 2	Y	48	49 1	5
							53 9					
02		1624 N	1362	-0-	-262	-0-	66 1	1253 2	Y	39	41 1	3
							43 9					
03		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	88 1	1665 2	Y	49	47 1	5
							54 9					
04		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	80 1	1564 2	Y	41	41 1	5
							45 9					

BURNETT UNIT 7		WELL #:		17	RRCID ->	133474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8253 - 9590
11		1050 N	984	-0-	-66	-0-	47 1	904 2	Y	30	32 1	2
							33 9					
12		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	59 1	1118 2	Y	34	31 1	5
							37 9					
01		1085 N	1037	-0-	-48	-0-	50 1	952 2	Y	32	34 1	3
							35 9					
02		999 N	999	-0-	-0-	-0-	48 1	926 2	Y	23	24 1	2
							25 9					
03		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	54 1	1036 2	Y	23	23 1	2
							25 9					
04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	48 1	938 2	Y	20	20 1	2
							22 9					

CAMERON UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	133475	COMPL. DATE	06/18/1993	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	8256 - 8882
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	24 1	453 2	Y	-0-		-0-
12		465 N	452	-0-	-13	-0-	23 1	429 2	Y	-0-		-0-
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	25 1	478 2	Y	-0-		-0-
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	25 1	456 2	Y	-0-		-0-
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	25 1	462 2	Y	-0-		-0-
04		480 N	478	-0-	-2	-0-	24 1	454 2	Y	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	133854	COMPL. DATE	02/23/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8343 - 9497
11		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	89 1	1713 2	Y	-0-		-0-
12		1736 N	1668	-0-	-68	-0-	82 1	1566 2	Y	18	15 1	3
							20 9					
01		1705 N	1341	-0-	-364	-0-	66 1	1257 2	Y	16	17 1	2
							18 9					
02		1595 N	1563	-0-	-32	-0-	77 1	1464 2	Y	20	20 1	2
							22 9					
03		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	86 1	1628 2	Y	20	20 1	2
							22 9					
04		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	74 1	1443 2	Y	11	12 1	1
							12 9					

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	96	1	1856	2	Y	86	88	6
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	95	9	1789	2	Y	77	71	11
01	992 N	987	-0-	-5	-0-	93	1	894	2	Y	42	49	4
02	856 N	810	-0-	-46	-0-	85	9	770	2	Y	-0-	4	-0-
03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	47	1	1816	2	Y	-0-		-0-
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	46	9	1428	2	Y	-0-		-0-

 METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	63	1	1216	2	Y	49	50	4
12	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	54	9	1063	2	Y	38	36	6
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	55	1	1277	2	Y	60	60	6
02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	42	9	1797	2	Y	94	92	8
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	67	1	1336	2	Y	63	65	6
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	66	9	1342	2	Y	59	58	7

 BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

11	870 N	780	-0-	-90	-0-	37	1	709	2	Y	31	35	2
12	992 N	871	-0-	-121	-0-	34	9	793	2	Y	33	30	5
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	42	1	1149	2	Y	52	52	5
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	36	9	840	2	Y	43	44	4
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	60	1	798	2	Y	35	36	3
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	57	9	916	2	Y	104	95	12

 ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

11	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	67	1	945	2	Y	33	39	32
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	36	9	1014	2	Y	49		81
01	1085 N	937	-0-	-148	-0-	73	1	809	2	Y	57	28	110
02	1015 N	975	-0-	-40	-0-	54	9	850	2	Y	58	82	86
03	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	65	1	971	2	Y	68	66	88
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	63	9	862	2	Y	59	79	68

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208												
RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 138002			COMPL. DATE 01/29/1991			TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	73	1	1421	2	Y	68	69	1	5
							75	9							
12		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	79	1	1510	2	Y	66	61	1	10
							73	9							
01		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	81	1	1554	2	Y	73	76	1	7
							80	9							
02		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	65	1	1242	2	Y	66	67	1	6
							73	9							
03		1674 N	1498	-0-	-176	-0-	71	1	1357	2	Y	64	64	1	6
							70	9							
04		1650 N	1570	-0-	-80	-0-	74	1	1427	2	Y	63	62	1	7
							69	9							

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 139603			COMPL. DATE 09/23/1991			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772				
11		300 N	231	-0-	-69	-0-	12	1	219	2	Y	-0-			-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-			-0-
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-			-0-
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	-0-			-0-
03		248 N	206	-0-	-42	-0-	10	1	196	2	Y	-0-			-0-
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	Y	-0-			-0-

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 139887			COMPL. DATE 10/22/2015			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779				
11		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	62	1	1198	2	Y	31	30	1	2
							34	9							
12		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	51	1	975	2	Y	24	22	1	4
							26	9							
01		703 N	703	-0-	-0-	-0-	34	1	647	2	Y	20	22	1	2
							22	9							
02		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	50	1	941	2	Y	34	33	1	3
							37	9							
03		785 N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	722	2	Y	23	24	1	2
							25	9							
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	810	2	Y	24	23	1	3
							26	9							

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 140720			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199				
11		674 N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	641	2	Y	-0-			-0-
12		755 N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	69	59	1	10
							76	9							
01		736 N	736	-0-	-0-	-0-	37	1	699	2	Y	-0-	10	1	-0-
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	36	1	675	2	Y	-0-			-0-
03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	615	2	Y	-0-			-0-
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	2	Y	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT			WELL #: 7 T		RRCID -> 141445			COMPL. DATE 04/10/1992			TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514				
11		1050 N	577	-0-	-473	-0-	28	1	537	2	Y	11	12	1	1
							12	9							
12		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	59	1	1142	2	Y	17	15	1	3
							19	9							
01		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	56	1	1066	2	Y	17	18	1	2
							19	9							
02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	48	1	900	2	Y	15	16	1	1
							17	9							
03		1209 N	1063	-0-	-146	-0-	52	1	992	2	Y	17	16	1	2
							19	9							
04		1110 N	1020	-0-	-90	-0-	49	1	948	2	Y	21	21	1	2
							23	9							

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1200 N	1178	-0-	-22	-0-	70	1	1108	2	Y	-0-		-0-
12	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	73	1	1126	2	Y	-0-		-0-
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	80	1	1166	2	Y	-0-		-0-
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	86	1	1291	2	Y	-0-		-0-
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	100	1	1452	2	Y	-0-		-0-
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	84	1	1360	2	Y	-0-		-0-

 NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	96	1	1847	2	Y	39	40	1	3
						43	9							
12	1922 N	1741	-0-	-181	-0-	85	1	1626	2	Y	27	26	1	4
						30	9							
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	95	1	1815	2	Y	33	34	1	3
						36	9							
02	1914 N	1637	-0-	-277	-0-	80	1	1522	2	Y	32	32	1	3
						35	9							
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	90	1	1710	2	Y	32	32	1	3
						35	9							
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	97	1	1864	2	Y	32	31	1	4
						35	9							

 BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	599	-0-	-114	-0-	30	1	569	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	569	-0-	-144	-0-	28	1	541	2	Y	-0-			-0-
02	667 N	570	-0-	-97	-0-	29	1	541	2	Y	-0-			-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	Y	-0-			-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	Y	-0-			-0-

 CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	78	1	1804	2	Y	-0-			-0-
12	1922 N	1798	-0-	-124	-0-	75	1	1673	2	Y	45	34	1	11
						50	9							
01	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	74	1	1521	2	Y	47	42	1	15
						52	9							
02	1827 N	1636	-0-	-191	-0-	68	1	1505	2	Y	57	61	1	10
						63	9							
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	85	1	1853	2	Y	63	56	1	17
						69	9							
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	85	1	1846	2	Y	62	59	1	20
						68	9							

 PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

11	1410 N	901	-0-	-509	-0-	53	1	848	2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	790	-0-	-388	-0-	47	1	743	2	Y	-0-			-0-
01	899 N	669	-0-	-230	-0-	43	1	626	2	Y	-0-			-0-
02	870 N	710	-0-	-160	-0-	44	1	666	2	Y	-0-			-0-
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	58	1	847	2	Y	-0-			-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	62	1	1000	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
TURNER UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 152356			COMPL. DATE 11/01/1994			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	1770 N	1660	-0-	-110	-0-	43 1	1617 2	N	-0-			159
12	1922 N	1584	-0-	-338	-0-	42 1	1536 2	N	5			164
01	1798 N	1308	-0-	-490	-0-	34 1	1189 2	N	77	174 1		67
02	1595 N	1451	-0-	-144	-0-	85 9						
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	39 1	1412 2	N	-0-			67
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	49 1	1785 2	N	57			124
						63 9						
						45 1	1622 2	N	-0-			124

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 152473			COMPL. DATE 11/17/1994			TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548	
11	2760 X	1524	-0-	-1236	-0-	75 1	1449 2	Y	-0-			-0-
12	2852 X	2461	-0-	-391	-0-	122 1	2339 2	Y	-0-			-0-
01	2852 X	2738	-0-	-114	-0-	136 1	2602 2	Y	-0-			-0-
02	2262 X	1722	-0-	-540	-0-	86 1	1636 2	Y	-0-			-0-
03	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	190 1	3626 2	Y	-0-			-0-
04	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	166 1	3219 2	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 152692			COMPL. DATE 12/16/1994			TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791	
11	3600 X	3038	-0-	-562	-0-	200 1	2838 2	Y	-0-			-0-
12	3720 X	2792	-0-	-928	-0-	188 1	2604 2	Y	-0-			-0-
01	3720 X	3690	-0-	-30	-0-	274 1	3416 2	Y	-0-			-0-
02	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	223 1	3109 2	Y	-0-			-0-
03	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	220 1	3048 2	Y	-0-			-0-
04	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	253 1	3625 2	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 153483			COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869	
11	2010 N	1569	-0-	-441	-0-	102 1	1450 2	Y	15	21 1		14
12	2046 N	1786	-0-	-260	-0-	17 9	1666 2	Y	-0-			14
01	1984 N	1402	-0-	-582	-0-	120 1	1298 2	Y	-0-	14 1		-0-
02	1508 N	1075	-0-	-433	-0-	104 1	1002 2	Y	-0-			-0-
03	1798 N	1311	-0-	-487	-0-	73 1	1223 2	Y	-0-			-0-
04	1350 N	1185	-0-	-165	-0-	88 1	1107 2	Y	-0-			-0-
						78 1						

METCALF UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 156091			COMPL. DATE 09/11/1995			TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725	
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	20 1	400 2	Y	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	21 1	399 2	Y	-0-			-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	22 1	402 2	Y	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18 1	346 2	Y	-0-			-0-
03	434 N	391	-0-	-43	-0-	19 1	372 2	Y	-0-			-0-
04	420 N	376	-0-	-44	-0-	19 1	357 2	Y	-0-			-0-

PARKER UNIT #1			WELL #: 11		RRCID -> 156237			COMPL. DATE 12/12/1995			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	750 N	747	-0-	-3	-0-	36 1	703 2	Y	7	7 1		1
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	8 9						
01	806 N	736	-0-	-70	-0-	38 1	730 2	Y	6	6 1		1
02	725 N	656	-0-	-69	-0-	7 9						
03	775 N	747	-0-	-28	-0-	37 1	699 2	Y	-0-	1 1		-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	33 1	623 2	Y	-0-			-0-
						37 1	710 2	Y	-0-			-0-
						39 1	745 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208												
ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 159265			COMPL. DATE 06/22/1996			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

TURNER UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 160802			COMPL. DATE 10/30/1996			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780				
11		90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BELL, MATTIE			WELL #: 2		RRCID -> 164193			COMPL. DATE 06/20/1997			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 164455			COMPL. DATE 07/23/1997			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836				
11		740 N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	703	2	Y	-0-			-0-
12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	693	2	Y	-0-			-0-
01		739 N	739	-0-	-0-	-0-	37	1	702	2	Y	-0-			-0-
02		667 N	652	-0-	-15	-0-	33	1	619	2	Y	-0-			-0-
03		725 N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	689	2	Y	-0-			-0-
04		690 N	673	-0-	-17	-0-	33	1	640	2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 2			WELL #: 5		RRCID -> 165131			COMPL. DATE 12/17/2013			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585				
11		990 N	970	-0-	-20	-0-	47	1	923	2	Y	-0-			-0-
12		1023 N	956	-0-	-67	-0-	48	1	908	2	Y	-0-			-0-
01		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	51	1	987	2	Y	28	25	1	3
							31	9							
02		928 N	834	-0-	-94	-0-	40	1	768	2	Y	24	25	1	2
							26	9							
03		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	61	1	1177	2	Y	33	32	1	3
							36	9							
04		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	52	1	997	2	Y	26	26	1	3
							29	9							

COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 6		RRCID -> 165509			COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526				
11		390 N	375	-0-	-15	-0-	18	1	357	2	Y	-0-			-0-
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	Y	-0-			-0-
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-			-0-
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-			-0-
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	Y	-0-			-0-
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
BURNETT UNIT 4			WELL #: 6		RRCID -> 166030			COMPL. DATE 11/07/1997			TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	2871 N	2380	-0-	-491	-0-	112 1	2169 2	Y	90	94 1		7
						99 9						
12	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	114 1	2181 2	Y	81	76 1		12
						89 9						
01	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	117 1	2226 2	Y	53	60 1		5
						58 9						
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	100 1	1895 2	Y	50	51 1		4
						55 9						
03	2108 N	2106	-0-	-2	-0-	102 1	1953 2	Y	46	46 1		4
						51 9						
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	99 1	1914 2	Y	43	42 1		5
						47 9						

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 166634			COMPL. DATE 12/02/1997			TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482	
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	59 1	1135 2	Y	-0-			-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	59 1	1130 2	Y	-0-			-0-
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	47 1	907 2	Y	-0-			-0-
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	63 1	1191 2	Y	-0-			-0-
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	75 1	1426 2	Y	-0-			-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	69 1	1318 2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 3			WELL #: 7		RRCID -> 167533			COMPL. DATE 02/22/1998			TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774	
11	1800 N	1717	-0-	-83	-0-	84 1	1620 2	Y	12	13 1		1
						13 9						
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	92 1	1761 2	Y	12	11 1		2
						13 9						
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	86 1	1649 2	Y	-0-	2 1		-0-
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	79 1	1511 2	Y	-0-			-0-
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	86 1	1659 2	Y	-0-			-0-
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	84 1	1641 2	Y	-0-			-0-

COOKE, J.W. UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 168256			COMPL. DATE 03/27/1998			TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728	
11	2820 X	2639	-0-	-181	-0-	186 1	2453 2	Y	-0-			-0-
12	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	177 1	2595 2	Y	-0-			-0-
01	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	200 1	2659 2	Y	-0-			-0-
02	2552 N	2549	-0-	-3	-0-	170 1	2379 2	Y	-0-			-0-
03	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	179 1	2679 2	Y	45			45
						50 9						
04	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	185 1	2603 2	Y	35			80
						39 9						

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 169140			COMPL. DATE 06/09/1998			TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821	
11	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	193 1	3735 2	Y	7	7 1		1
						8 9						
12	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	211 1	4021 2	Y	6	6 1		1
						7 9						
01	3882 X	3793	-0-	-89	-0-	188 1	3604 2	Y	1	1 1	1 8	-0-
						1 9						
02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	183 1	3460 2	Y	31	27 1	1 8	3
						34 9						
03	3844 X	3298	-0-	-546	-0-	163 1	3110 2	Y	23	24 1		2
						25 9						
04	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	244 1	4715 2	Y	35	32 1	1 8	4
						39 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208											
METCALF UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 171440			COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		210 N	198	-0-	-12	-0-		10	1	188	2	Y	-0-			-0-
12		217 N	196	-0-	-21	-0-		10	1	186	2	Y	-0-			-0-
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-		10	1	190	2	Y	-0-			-0-
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-		11	1	212	2	Y	-0-			-0-
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-		12	1	220	2	Y	-0-			-0-
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-		11	1	204	2	Y	-0-			-0-

DODD, RUBY UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 171634			COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748					
11		3000 N	1451	-0-	-1549	2101		71	1	1380	2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	1858	-0-	-1242	859		93	1	1765	2	Y	-0-			-0-
01		2559 N	1700	-0-	-859	-0-		84	1	1616	2	Y	-0-			-0-
02		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-		98	1	1867	2	Y	-0-			-0-
03		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-		111	1	2121	2	Y	-0-			-0-
04		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-		93	1	1815	2	Y	-0-			-0-

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 171809			COMPL. DATE 12/26/1998		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844					
11		1500 N	1467	-0-	-33	-0-		71	1	1371	2	Y	23	24	1	2
								25	9							
12		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		76	1	1469	2	Y	22	21	1	3
								24	9							
01		1457 N	1346	-0-	-111	-0-		66	1	1255	2	Y	23	24	1	2
								25	9							
02		1421 N	1267	-0-	-154	-0-		62	1	1179	2	Y	24	24	1	2
								26	9							
03		1581 N	1232	-0-	-349	-0-		60	1	1149	2	Y	21	21	1	2
								23	9							
04		1290 N	1178	-0-	-112	-0-		57	1	1100	2	Y	19	19	1	2
								21	9							

BRIGGS UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 173704			COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906					
11		1290 N	844	-0-	-446	-0-		41	1	785	2	Y	16	19	1	1
								18	9							
12		1364 N	1130	-0-	-234	-0-		55	1	1052	2	Y	21	19	1	3
								23	9							
01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		78	1	1496	2	Y	42	40	1	4
								46	9							
02		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		54	1	1038	2	Y	32	33	1	3
								35	9							
03		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		57	1	1097	2	Y	30	30	1	3
								33	9							
04		1380 N	1115	-0-	-265	-0-		54	1	1032	2	Y	26	26	1	3
								29	9							

BURNETT UNIT 9			WELL #:		9	RRCID -> 174408			COMPL. DATE 02/18/2014		TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208												
PARKER UNIT #1			WELL #: 13		RRCID -> 174652			COMPL. DATE 09/28/1999			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-		114 1	1799 2	Y		-0-				-0-
12	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		114 1	1774 2	Y		-0-				-0-
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		87 1	1258 2	Y		-0-				-0-
02	1218 N	1193	-0-	-25	-0-		75 1	1118 2	Y		-0-				-0-
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-		131 1	1889 2	Y		-0-				-0-
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-		103 1	1672 2	Y		-0-				-0-

CAMERON UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 175339			COMPL. DATE 11/15/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

METCALF UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 175768			COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646				
11	1350 N	1279	-0-	-71	-0-		61 1	1194 2	Y		22	22 1			2
							24 9								
12	1488 N	1470	-0-	-18	-0-		72 1	1375 2	Y		21	20 1			3
							23 9								
01	1364 N	937	-0-	-427	-0-		46 1	878 2	Y		12	14 1			1
							13 9								
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		67 1	1265 2	Y		20	19 1			2
							22 9								
03	1457 N	1302	-0-	-155	-0-		63 1	1220 2	Y		17	17 1			2
							19 9								
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		73 1	1423 2	Y		18	18 1			2
							20 9								

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 176177			COMPL. DATE 05/10/2013			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635				
11	2490 N	2315	-0-	-175	-0-		113 1	2179 2	Y		21	22 1			2
							23 9								
12	2573 N	2315	-0-	-258	-0-		114 1	2179 2	Y		20	19 1			3
							22 9								
01	2511 N	2466	-0-	-45	-0-		121 1	2319 2	Y		24	25 1			2
							26 9								
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-		113 1	2133 2	Y		25	25 1			2
							28 9								
03	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-		122 1	2325 2	Y		24	24 1			2
							26 9								
04	2400 N	2255	-0-	-145	-0-		110 1	2122 2	Y		21	21 1			2
							23 9								

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 178307			COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560				
11	3000 N	1329	-0-	-1671	1398		55 1	1274 2	Y		-0-				-0-
12	2796 N	1398	-0-	-1398	-0-		60 1	1338 2	Y		-0-				-0-
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		66 1	1366 2	Y		-0-				-0-
02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-		105 1	2326 2	Y		-0-				-0-
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-		92 1	1998 2	Y		-0-				-0-
04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-		101 1	2198 2	Y		-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
CAMERON UNIT 2			WELL #: 7		RRCID -> 178308			COMPL. DATE 07/10/2000			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	81 1	1573 2	Y	71	76 1	5	
						78 9						
12	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	68 1	1310 2	Y	54	51 1	8	
						59 9						
01	1519 N	1128	-0-	-391	-0-	53 1	1023 2	Y	47	50 1	5	
						52 9						
02	1421 N	1087	-0-	-334	-0-	52 1	982 2	Y	48	49 1	4	
						53 9						
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	77 1	1474 2	Y	67	65 1	6	
						74 9						
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	67 1	1314 2	Y	55	55 1	6	
						61 9						

CAMERON UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 178466			COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635	
11	870 N	697	-0-	-173	-0-	30 1	667 2	Y	-0-		-0-	
12	961 N	741	-0-	-220	-0-	32 1	709 2	Y	-0-		-0-	
01	806 N	729	-0-	-77	-0-	34 1	695 2	Y	-0-		-0-	
02	667 N	587	-0-	-80	-0-	25 1	562 2	Y	-0-		-0-	
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	35 1	751 2	Y	-0-		-0-	
04	720 N	519	-0-	-201	-0-	23 1	496 2	Y	-0-		-0-	

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 179227			COMPL. DATE 10/01/2000			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894	
11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	115 1	1626 2	Y	37	48 1	35	
						41 9						
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	132 1	1833 2	Y	52		87	
						57 9						
01	1643 N	1233	-0-	-410	-0-	90 1	1122 2	Y	19	61 1	45	
						21 9						
02	1711 N	1692	-0-	-19	-0-	112 1	1552 2	Y	25	32 1	38	
						28 9						
03	1922 N	1342	-0-	-580	-0-	89 1	1230 2	Y	21	32 1	27	
						23 9						
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	118 1	1693 2	Y	28	23 1	32	
						31 9						

PARKER UNIT 2			WELL #: 8		RRCID -> 179710			COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802	
11	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	146 1	2303 2	Y	63	37 1	41	
						69 9						
12	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	159 1	2482 2	Y	70	85 1	26	
						77 9						
01	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	169 1	2429 2	Y	50	36 1	40	
						55 9						
02	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	170 1	2535 2	Y	48	67 1	21	
						53 9						
03	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	186 1	2699 2	Y	51	36 1	36	
						56 9						
04	2640 X	1705	-0-	-935	-0-	97 1	1575 2	Y	30	56 1	10	
						33 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 180135		COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	3150 X	3045	-0-	-105	-0-	150 1	2889 2	Y	5	6 1	-0-
12	3255 X	2760	-0-	-495	-0-	6 9	2623 2	Y	-0-		-0-
01	3255 X	1628	-0-	-1627	-0-	137 1	1547 2	Y	-0-		-0-
02	2958 X	2504	-0-	-454	-0-	81 1	2379 2	Y	-0-		-0-
03	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	125 1	3365 2	Y	-0-		-0-
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	176 1	3086 2	Y	-0-		-0-
						160 1					

COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 181890		COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539		
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 1	164 2	Y	-0-		-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	180 2	Y	-0-		-0-
01	186 N	132	-0-	-54	-0-	7 1	125 2	Y	-0-		-0-
02	174 N	122	-0-	-52	-0-	6 1	116 2	Y	-0-		-0-
03	186 N	123	-0-	-63	-0-	6 1	117 2	Y	-0-		-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	5 1	99 2	Y	-0-		-0-

METCALF UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 182422		COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804		
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	46 1	894 2	Y	-0-		-0-
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	57 1	1103 2	Y	-0-		-0-
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	50 1	953 2	Y	-0-		-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	29 1	555 2	Y	-0-		-0-
03	1147 N	619	-0-	-528	-0-	31 1	588 2	Y	-0-		-0-
04	960 N	621	-0-	-339	-0-	30 1	591 2	Y	-0-		-0-

TURNER UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 182784		COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696		
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	8 1	164 2	Y	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	187 2	Y	-0-		-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9 1	173 2	Y	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	8 1	141 2	Y	-0-		-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	7 1	132 2	Y	-0-		-0-

CAMERON UNIT 3		WELL #: 9		RRCID -> 183173		COMPL. DATE 06/11/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781		
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	84 1	1629 2	Y	47	49 1	3
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	52 9	1660 2	Y	44	40 1	7
01	1767 N	1331	-0-	-436	-0-	87 1	1230 2	Y	34	38 1	3
02	1653 N	1642	-0-	-11	-0-	48 9	1549 2	Y	10	12 1	1
03	1767 N	600	-0-	-1167	-0-	64 1	568 2	Y	2	3 1	-0-
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-	37 9					-0-

CAMERON UNIT 3		WELL #: 10		RRCID -> 183774		COMPL. DATE 06/28/2017			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699		
11	540 N	487	-0-	-53	-0-	24 1	463 2	Y	-0-		-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	27 1	509 2	Y	-0-		-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	27 1	516 2	Y	-0-		-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	23 1	452 2	Y	-0-		-0-
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	23 1	457 2	Y	-0-		-0-
04	480 N	448	-0-	-32	-0-	22 1	426 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
BURNETT UNIT 9		WELL #: 10		RRCID -> 184471		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	17 1	396 2	Y	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11 1	251 2	Y	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14 1	297 2	Y	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13 1	299 2	Y	-0-			-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10 1	224 2	Y	-0-			-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 184971		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539				
11	1440 N	960	-0-	-480	-0-	40 1	913 2	Y	6	8 1		1
12	1178 N	941	-0-	-237	-0-	41 1	900 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	67 1	1386 2	Y	-0-			-0-
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	60 1	1326 2	Y	-0-			-0-
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	59 1	1280 2	Y	-0-			-0-
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	62 1	1341 2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 185658		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711				
11	3300 X	3233	-0-	-67	-0-	159 1	3068 2	Y	5	6 1		-0-
12	3317 X	2184	-0-	-1133	-0-	108 1	2072 2	Y	4	3 1		1
01	2883 X	2839	-0-	-44	-0-	137 1	2639 2	Y	57	52 1		6
02	2697 X	2546	-0-	-151	-0-	125 1	2359 2	Y	56	57 1		5
03	2883 X	2638	-0-	-245	-0-	128 1	2452 2	Y	53	53 1		5
04	2790 X	2442	-0-	-348	-0-	117 1	2275 2	Y	45	45 1		5

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 186496		COMPL. DATE 08/24/2015		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791				
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	78 1	1507 2	Y	24	25 1		2
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	82 1	1557 2	Y	23	21 1		4
01	1581 N	1547	-0-	-34	-0-	77 1	1470 2	Y	-0-	4 1		-0-
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	75 1	1415 2	Y	-0-			-0-
03	1674 N	1584	-0-	-90	-0-	79 1	1505 2	Y	-0-			-0-
04	1500 N	1454	-0-	-46	-0-	71 1	1383 2	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 186823		COMPL. DATE 12/11/2001		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832				
11	1380 N	1341	-0-	-39	-0-	88 1	1253 2	Y	-0-			-0-
12	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	91 1	1259 2	Y	-0-			-0-
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	115 1	1445 2	Y	47			47
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	94 1	1298 2	Y	41	27 1		61
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	101 1	1403 2	Y	46	48 1		59
04	1470 N	1436	-0-	-34	-0-	91 1	1300 2	Y	41	52 1		48

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 189520			COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 8384 - 9565		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11		3000 N	2173	-0-	-827	1457	106	1	2054	2	Y	12	13	1
							13	9						
12		3100 N	2220	-0-	-880	577	110	1	2098	2	Y	11	10	1
							12	9						
01		2325 N	1599	-0-	-726	-0-	79	1	1511	2	Y	8	9	1
							9	9						
02		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	114	1	2157	2	Y	12	12	1
							13	9						
03		2232 N	2230	-0-	-2	-0-	111	1	2107	2	Y	11	11	1
							12	9						
04		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	102	1	1975	2	Y	10	10	1
							11	9						

BURNETT UNIT 7			WELL #:		23	RRCID -> 189697			COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8515 - 9540		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 9			WELL #:		11	RRCID -> 190460			COMPL. DATE	06/02/2016	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8330 - 9519		
11		654 N	654	-0-	-0-	-0-	27	1	615	2	Y	11	17	1
							12	9						
12		979 N	979	-0-	-0-	-0-	41	1	920	2	Y	16	14	1
							18	9						
01		668 N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	627	2	Y	10	11	1
							11	9						
02		609 N	508	-0-	-101	-0-	21	1	477	2	Y	9	10	1
							10	9						
03		930 N	489	-0-	-441	-0-	21	1	459	2	Y	8	8	1
							9	9						
04		846 N	846	-0-	-0-	-0-	37	1	794	2	Y	14	12	1
							15	9						

TURNER UNIT 1			WELL #:		8	RRCID -> 191332			COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	9875 PERF. 8520 - 9702		
11		1890 N	1699	-0-	-191	-0-	83	1	1607	2	Y	8	8	1
							9	9						
12		1674 N	1655	-0-	-19	-0-	82	1	1560	2	Y	12	11	1
							13	9						
01		1426 N	1064	-0-	-362	-0-	53	1	1001	2	Y	9	10	1
							10	9						
02		1334 N	1119	-0-	-215	-0-	56	1	1052	2	Y	10	10	1
							11	9						
03		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	71	1	1365	2	Y	12	12	1
							13	9						
04		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	65	1	1263	2	Y	10	10	1
							11	9						

PARKER UNIT #1			WELL #:		14	RRCID -> 191770			COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	9995 PERF. 8621 - 9833		
11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	41	1	636	2	Y	-0-		-0-
12		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	89	1	1376	2	Y	-0-		-0-
01		890 X	890	-0-	-0-	-0-	58	1	832	2	Y	-0-		-0-
02		602 X	602	-0-	-0-	-0-	38	1	564	2	Y	-0-		-0-
03		1457 X	877	-0-	-580	-0-	56	1	821	2	Y	-0-		-0-
04		1410 X	634	-0-	-776	-0-	37	1	597	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
PARKER UNIT 2			WELL #: 9		RRCID -> 192235			COMPL. DATE 09/05/2015			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	57	1	1109	2	Y	-0-			-0-
12	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	53	1	1025	2	Y	-0-			-0-
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	50	1	959	2	Y	-0-			-0-
02	870 N	838	-0-	-32	-0-	42	1	796	2	Y	-0-			-0-
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	53	1	1007	2	Y	-0-			-0-
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-			-0-

TURNER UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 192985			COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732			
11	1530 N	912	-0-	-618	-0-	43	1	838	2	Y	28	30	1	2
						31	9							
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	2	Y	33	30	1	5
						36	9							
01	1271 N	965	-0-	-306	-0-	46	1	887	2	Y	29	31	1	3
						32	9							
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	61	1	1147	2	Y	42	41	1	4
						46	9							
03	1209 N	601	-0-	-608	-0-	29	1	552	2	Y	18	20	1	2
						20	9							
04	930 N	448	-0-	-482	-0-	21	1	414	2	Y	12	13	1	1
						13	9							

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 193409			COMPL. DATE 05/29/2018			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 194346			COMPL. DATE 04/06/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933			
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	90	-0-	-96	-0-	6	1	84	2	Y	-0-			-0-
02	174 N	160	-0-	-14	-0-	11	1	149	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	88	-0-	-98	-0-	6	1	82	2	Y	-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 3			WELL #: 11		RRCID -> 194488			COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 13		RRCID -> 195509			COMPL. DATE 06/14/2003			TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886			
11	3120 X	2910	-0-	-210	-0-	191	1	2719	2	Y	-0-			-0-
12	3224 X	2695	-0-	-529	-0-	181	1	2514	2	Y	-0-			-0-
01	2604 X	2364	-0-	-240	-0-	176	1	2188	2	Y	-0-			-0-
02	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	210	1	2925	2	Y	-0-			-0-
03	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	214	1	2972	2	Y	-0-			-0-
04	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	200	1	2859	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
BURNETT UNIT 11			WELL #: 13		RRCID -> 201609			COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	89 1 13 9	1729 2	Y	12	13 1	1	
12	1891 N	1854	-0-	-37	-0-	91 1 13 9	1750 2	Y	12	11 1	2	
01	1891 N	1825	-0-	-66	-0-	90 1 13 9	1722 2	Y	12	13 1	1	
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	98 1 29 9	1847 2	Y	26	25 1	2	
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	94 1 25 9	1791 2	Y	23	23 1	2	
04	1770 N	1609	-0-	-161	-0-	78 1 20 9	1511 2	Y	18	18 1	2	

BURNETT UNIT 10			WELL #: 10		RRCID -> 202332			COMPL. DATE 06/26/2017			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602	
11	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	104 1 20 9	2010 2	Y	18	19 1	1	
12	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	126 1 23 9	2415 2	Y	21	19 1	3	
01	2108 X	1537	-0-	-571	-0-	75 1 14 9	1448 2	Y	13	15 1	1	
02	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	127 1 15 9	2415 2	Y	14	14 1	1	
03	2573 X	2338	-0-	-235	-0-	115 1 13 9	2210 2	Y	12	12 1	1	
04	2490 X	1636	-0-	-854	-0-	80 1 9 9	1547 2	Y	8	8 1	1	

PARKER UNIT #1			WELL #: 15		RRCID -> 203017			COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951	
11	2820 N	2096	-0-	-724	-0-	123 1 33 9	1940 2	Y	30	20 1	20	
12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	126 1 35 9	1957 2	Y	32	40 1	12	
01	2077 N	2049	-0-	-28	-0-	131 1 34 9	1884 2	Y	31	18 1	25	
02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	126 1 33 9	1882 2	Y	30	42 1	13	
03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	141 1 34 9	2055 2	Y	31	22 1	22	
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	113 1 37 9	1836 2	Y	34	45 1	11	

CAMERON UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 204284			COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531	
11	1920 N	1679	-0-	-241	-0-	81 1 28 9	1570 2	Y	25	27 1	2	
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	105 1 31 9	2005 2	Y	28	26 1	4	
01	2046 N	1377	-0-	-669	-0-	67 1 22 9	1288 2	Y	20	22 1	2	
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	119 1 44 9	2240 2	Y	40	38 1	1 8 3	
03	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	102 1 34 9	1950 2	Y	31	31 1	3	
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	93 1 29 9	1808 2	Y	26	26 1	3	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	990 N	951	-0-	-39	-0-	45	1	882	2	Y	22	23	1	2
						24	9							
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	56	1	1070	2	Y	38	34	1	6
						42	9							
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	42	1	818	2	Y	31	34	1	3
						34	9							
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	41	1	775	2	Y	33	33	1	3
						36	9							
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	50	1	952	2	Y	37	36	1	4
						41	9							
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	41	1	806	2	Y	28	29	1	3
						31	9							

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

11	2760 N	2532	-0-	-228	-0-	124	1	2408	2	Y	-0-			-0-
12	2573 N	2091	-0-	-482	-0-	104	1	1987	2	Y	-0-			-0-
01	2821 N	2608	-0-	-213	-0-	128	1	2459	2	Y	19	17	1	2
						21	9							
02	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	127	1	2418	2	Y	21	21	1	2
						23	9							
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	122	1	2323	2	Y	18	18	1	2
						20	9							
04	2520 N	2278	-0-	-242	-0-	106	1	2039	2	Y	121	109	1	14
						133	9							

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

11	3000 N	2180	-0-	-820	1453	130	1	2050	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2144	-0-	-956	497	129	1	2015	2	Y	-0-			-0-
01	2607 N	2110	-0-	-497	-0-	136	1	1974	2	Y	-0-			-0-
02	2059 N	2033	-0-	-26	-0-	127	1	1896	2	Y	9	5	1	4
						10	9							
03	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	152	1	2203	2	Y	10	7	1	7
						11	9							
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	128	1	2079	2	Y	10	14	1	3
						11	9							

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

11	3000 N	2137	-0-	-863	1105	103	1	1994	2	Y	36	37	1	3
						40	9							
12	3100 N	2315	-0-	-785	320	114	1	2164	2	Y	34	32	1	5
						37	9							
01	2192 N	1872	-0-	-320	-0-	90	1	1723	2	Y	54	53	1	5
						59	9					1	8	
02	1972 N	1868	-0-	-104	-0-	90	1	1713	2	Y	59	58	1	5
						65	9							
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	111	1	2120	2	Y	65	64	1	6
						72	9							
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	97	1	1869	2	Y	53	53	1	6
						58	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1470 N	1447	-0-	-23	-0-	60	1	1354	2	Y	30	36	1		6
12	1519 N	1433	-0-	-86	-0-	33	9	1341	2	Y	29	27	1	1 8	7
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	60	1	1464	2	Y	38	31	1	3 8	11
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	42	9	1433	2	Y	1	11	1	1 8	-0-
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	65	1	1653	2	Y	1	1	8		-0-
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1	9	1633	2	Y	1	1	8		-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

11	2340 X	1826	-0-	-514	-0-	76	1	1737	2	Y	12	16	1		2
12	2418 X	2088	-0-	-330	-0-	13	9	1983	2	Y	14	12	1	1 8	3
01	2356 X	2078	-0-	-278	-0-	90	1	1963	2	Y	18	13	1	3 8	5
02	2204 X	1965	-0-	-239	-0-	15	9	1845	2	Y	33	32	1		6
03	2170 X	1941	-0-	-229	-0-	20	9	1824	2	Y	30	28	1		8
04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	84	1	2080	2	Y	34	31	1		11

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

11	3000 N	2421	-0-	-579	5374	158	1	2248	2	Y	14	17	1		14
12	3100 N	2680	-0-	-420	4954	15	9	2500	2	Y	-0-				14
01	3100 N	2060	-0-	-1040	3914	180	1	1907	2	Y	-0-	14	1		-0-
02	2900 N	2388	-0-	-512	3402	153	1	2228	2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	2608	-0-	-492	2910	160	1	2432	2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	2198	-0-	-802	2108	176	1	2054	2	Y	-0-				-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	77	1	1491	2	Y	36	38	1		3
12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	40	9	1988	2	Y	43	39	1		7
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	104	1	2049	2	Y	48	50	1		5
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	47	9	1622	2	Y	43	44	1		4
03	2046 N	1601	-0-	-445	-0-	107	1	1484	2	Y	35	36	1		3
04	1980 N	1597	-0-	-383	-0-	53	9	1484	2	Y	33	32	1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
CAMERON UNIT 3		WELL #: 12		RRCID -> 212220		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	89 1	1723 2	Y	36	38 1	3
12	2263 N	1729	-0-	-534	-0-	40 9	1612 2	Y	30	28 1	5
01	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	84 1	1468 2	Y	-0-	5 1	-0-
02	1508 N	1475	-0-	-33	-0-	33 9	1402 2	Y	-0-		-0-
03	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	77 1	2875 2	Y	-0-		-0-
04	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	73 1	2541 2	Y	-0-		-0-
BURNETT UNIT 4		WELL #: 9		RRCID -> 213389		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620			
11	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	174 1	3987 2	Y	100	103 1	20
12	4278 X	3590	-0-	-688	-0-	110 9	3351 2	Y	81	81 1	20
01	4278 X	2718	-0-	-1560	-0-	150 1	2521 2	Y	68	66 1	22
02	3964 X	3515	-0-	-449	-0-	89 9	3341 2	Y	21	38 1	4
03	4216 X	3880	-0-	-336	-0-	122 1	3688 2	Y	21	19 1	5
04	4080 X	3390	-0-	-690	-0-	75 9	3221 2	Y	19	17 1	6
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 214390		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812			
11	2945 N	2255	-0-	-690	-0-	110 1	2119 2	Y	24	24 1	2
12	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	26 9	2133 2	Y	21	20 1	3
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	112 1	2080 2	Y	22	23 1	2
02	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	23 9	1970 2	Y	47	45 1	4
03	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	109 1	2069 2	Y	44	44 1	4
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	24 9	1976 2	Y	39	39 1	4
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 215169		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532			
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	104 1	1284 2	Y	13	13 1	1
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	52 9	1353 2	Y	13	12 1	2
01	1333 N	1093	-0-	-240	-0-	109 1	1028 2	Y	11	12 1	1
02	1247 N	1231	-0-	-16	-0-	12 9	1155 2	Y	14	14 1	1
03	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	61 1	1245 2	Y	14	14 1	1
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	15 9	1139 2	Y	10	10 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 9		RRCID -> 215666			COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	175 1	3370 2	Y		12	12 1		1
							13 9							
12		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	154 1	2935 2	Y		9	9 1		1
							10 9							
01		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	155 1	2973 2	Y		11	11 1		1
							12 9							
02		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	185 1	3511 2	Y		13	13 1		1
							14 9							
03		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	129 1	2463 2	Y		9	9 1		1
							10 9							
04		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	142 1	2742 2	Y		8	8 1		1
							9 9							

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 216484			COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759			
11		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	94 1	1817 2	Y		23	23 1		2
							25 9							
12		1922 N	1905	-0-	-17	-0-	93 1	1790 2	Y		20	19 1		3
							22 9							
01		1913 N	1690	-0-	-223	-0-	83 1	1588 2	Y		17	18 1		2
							19 9							
02		1769 N	1462	-0-	-307	-0-	73 1	1372 2	Y		15	16 1		1
							17 9							
03		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	105 1	1998 2	Y		21	20 1		2
							23 9							
04		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	102 1	1983 2	Y		19	19 1		2
							21 9							

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 216990			COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623			
11		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	148 1	2870 2	Y		-0-			-0-
12		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	154 1	2936 2	Y		-0-			-0-
01		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	150 1	2879 2	Y		-0-			-0-
02		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	140 1	2655 2	Y		-0-			-0-
03		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	149 1	2849 2	Y		-0-			-0-
04		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	140 1	2722 2	Y		-0-			-0-

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 217963			COMPL. DATE 02/06/2018			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805			
11		420 N	387	-0-	-33	-0-	19 1	368 2	Y		-0-			-0-
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	21 1	398 2	Y		-0-			-0-
01		434 N	402	-0-	-32	-0-	20 1	382 2	Y		-0-			-0-
02		377 N	374	-0-	-3	-0-	19 1	355 2	Y		-0-			-0-
03		434 N	391	-0-	-43	-0-	19 1	372 2	Y		-0-			-0-
04		390 N	375	-0-	-15	-0-	19 1	356 2	Y		-0-			-0-

NORTHCUTT			WELL #: 2		RRCID -> 218681			COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860			
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	196 2	Y		-0-			-0-
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	10 1	189 2	Y		-0-			-0-
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	13 1	253 2	Y		-0-			-0-
02		203 N	167	-0-	-36	-0-	8 1	159 2	Y		-0-			-0-
03		186 N	167	-0-	-19	-0-	8 1	159 2	Y		-0-			-0-
04		240 N	199	-0-	-41	-0-	10 1	189 2	Y		-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
BRIGGS UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 219848			COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	2460 X	2292	-0-	-168	-0-	110 1	2140 2	Y	38	39 1	3	
						42 9						
12	2542 X	2317	-0-	-225	-0-	114 1	2164 2	Y	35	33 1	5	
						39 9						
01	2511 X	2169	-0-	-342	-0-	106 1	2030 2	Y	30	32 1	3	
						33 9						
02	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	111 1	2108 2	Y	34	34 1	3	
						37 9						
03	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	149 1	2841 2	Y	42	41 1	4	
						46 9						
04	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	138 1	2665 2	Y	36	36 1	4	
						40 9						

COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 10		RRCID -> 221015			COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671	
11	1530 N	1484	-0-	-46	-0-	71 1	1355 2	Y	53	56 1	4	
						58 9						
12	1581 N	1466	-0-	-115	-0-	70 1	1343 2	Y	48	45 1	7	
						53 9						
01	1581 N	1343	-0-	-238	-0-	67 1	1276 2	Y	-0-	7 1	-0-	
						60 1	1139 2	Y	-0-		-0-	
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	60 1	1139 2	Y	-0-		-0-	
						57 1	1080 2	Y	-0-		-0-	
03	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	57 1	1080 2	Y	-0-		-0-	
						67 1	1311 2	Y	-0-		-0-	
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	67 1	1311 2	Y	-0-		-0-	
						15 9						

COOKE, J.W. UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 221981			COMPL. DATE 07/18/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802	
11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	181 1	3495 2	Y	-0-		-0-	
						209 1	3999 2	Y	-0-		-0-	
12	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	186 1	3563 2	Y	-0-		-0-	
						179 1	3395 2	Y	22	20 1	2	
						24 9						
03	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	195 1	3733 2	Y	22	22 1	2	
						24 9						
04	4080 X	2767	-0-	-1313	-0-	136 1	2616 2	Y	14	14 1	2	
						15 9						

BURNETT UNIT 10			WELL #: 12		RRCID -> 222250			COMPL. DATE 08/23/2006			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576	
11	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	104 1	2006 2	Y	41	43 1	3	
						45 9						
12	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	110 1	2107 2	Y	40	37 1	6	
						44 9						
01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	110 1	2113 2	Y	33	36 1	3	
						36 9						
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	96 1	1805 2	Y	32	32 1	3	
						35 9						
03	2108 N	1930	-0-	-178	-0-	94 1	1805 2	Y	28	28 1	3	
						31 9						
04	2040 N	1940	-0-	-100	-0-	93 1	1818 2	Y	26	26 1	3	
						29 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
BURNETT UNIT 7			WELL #: 25		RRCID -> 222526			COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	109 1	2103 2	Y	14	14 1	1	
12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	15 9	2107 2	Y	13	12 1	2	
01	1984 N	1817	-0-	-167	-0-	14 9	1715 2	Y	11	12 1	1	
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	90 1	1788 2	Y	21	20 1	2	
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	12 9	1962 2	Y	21	21 1	2	
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	94 1	1791 2	Y	17	17 1	2	
						23 9						
						103 1						
						23 9						
						93 1						
						19 9						

BURNETT UNIT 7			WELL #: 26		RRCID -> 222764			COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506	
11	1050 N	864	-0-	-186	-0-	36 1	828 2	Y	-0-		-0-	
12	930 N	733	-0-	-197	-0-	31 1	702 2	Y	-0-		-0-	
01	1116 N	706	-0-	-410	-0-	32 1	674 2	Y	-0-		-0-	
02	841 N	402	-0-	-439	-0-	18 1	384 2	Y	-0-		-0-	
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	19 1	417 2	Y	-0-		-0-	
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	20 1	430 2	Y	-0-		-0-	

TURNER UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 223201			COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700	
11	3000 N	2107	-0-	-893	5	100 1	1935 2	Y	65	68 1	5	
12	1927 N	1922	-0-	-5	-0-	72 9	1770 2	Y	54	51 1	8	
01	2052 N	1850	-0-	-202	-0-	93 1	1758 2	Y	-0-	8 1	-0-	
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	59 9	1612 2	Y	-0-		-0-	
03	1767 N	1671	-0-	-96	-0-	92 1	1588 2	Y	-0-		-0-	
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	85 1	1670 2	Y	-0-		-0-	
						83 1						
						86 1						

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 223590			COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CAMERON UNIT 1			WELL #: 13		RRCID -> 224038			COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550	
11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	88 1	1693 2	Y	-0-		-0-	
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	95 1	1811 2	Y	-0-		-0-	
01	1922 N	1678	-0-	-244	-0-	84 1	1594 2	Y	-0-		-0-	
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	87 1	1642 2	Y	-0-		-0-	
03	1891 N	1382	-0-	-509	-0-	69 1	1313 2	Y	-0-		-0-	
04	1620 N	1598	-0-	-22	-0-	78 1	1520 2	Y	-0-		-0-	

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2160 N	1627	-0-	-533	-0-	79 1	1517 2	Y	28	30 1		2	
12	2325 N	1550	-0-	-775	-0-	31 9	1446 2	Y	25	23 1		4	
01	1798 N	1169	-0-	-629	-0-	76 1	1090 2	Y	20	22 1		2	
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	28 9	1467 2	Y	31	30 1		3	
03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	57 1	1517 2	Y	29	29 1		3	
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	22 9	1469 2	Y	25	25 1		3	

 ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

11	3150 X	2888	-0-	-262	-0-	189 1	2682 2	Y	15	20 1		14
12	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	17 9	3233 2	Y	-0-			14
01	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	233 1	2345 2	Y	-0-	14 1		-0-
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	188 1	2949 2	Y	-0-			-0-
03	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	212 1	2838 2	Y	-0-			-0-
04	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	205 1	2959 2	Y	-0-			-0-

 BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	81 1	1855 2	Y	19	22 1		4
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	21 9	1823 2	Y	19	18 1	1 8	4
01	1953 N	1732	-0-	-221	-0-	82 1	1632 2	Y	19	16 1	1 8	6
02	1885 N	1439	-0-	-446	-0-	21 9	1356 2	Y	20	23 1		3
03	1922 N	1115	-0-	-807	-0-	79 1	1052 2	Y	14	13 1		4
04	1680 N	1291	-0-	-389	-0-	61 1	1217 2	Y	16	15 1		5

 CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

11	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	189 1	3639 2	Y	22	22 1		2
12	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	24 9	3620 2	Y	21	20 1		3
01	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	190 1	3782 2	Y	24	25 1		2
02	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	23 9	3570 2	Y	26	26 1		2
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	197 1	3674 2	Y	24	24 1		2
04	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	26 9	3680 2	Y	23	22 1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2760 X	2485	-0-	-275	-0-	122	1	2363	2	Y	-0-
12	2697 N	2383	-0-	-314	-0-	118	1	2256	2	Y	8
01	2418 N	1889	-0-	-529	-0-	93	1	1788	2	Y	7 1
02	2407 N	2364	-0-	-43	-0-	118	1	2235	2	Y	10
03	2387 N	2032	-0-	-355	-0-	101	1	1923	2	Y	7 1
04	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	108	1	2097	2	Y	9 1

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

11	210 N	200	-0-	-10	-0-	12	1	188	2	Y	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	Y	-0-
02	174 N	171	-0-	-3	-0-	10	1	161	2	Y	-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

11	990 N	820	-0-	-170	-0-	49	1	771	2	Y	-0-
12	961 N	758	-0-	-203	-0-	46	1	712	2	Y	-0-
01	775 N	653	-0-	-122	-0-	42	1	611	2	Y	-0-
02	783 N	532	-0-	-251	-0-	34	1	498	2	Y	-0-
03	744 N	561	-0-	-183	-0-	36	1	525	2	Y	-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	634	2	Y	-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

11	3390 X	3248	-0-	-142	-0-	158	1	3044	2	Y	42
12	3503 X	3012	-0-	-491	-0-	144	1	2748	2	Y	109
01	2728 X	2582	-0-	-146	-0-	122	1	2347	2	Y	103
02	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	131	1	2482	2	Y	120
03	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	155	1	2967	2	Y	130
04	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	136	1	2623	2	Y	106

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	80	1	1263	2	Y	-0-
12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	100	1	1544	2	Y	-0-
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	99	1	1423	2	Y	-0-
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	90	1	1347	2	Y	-0-
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	104	1	1506	2	Y	-0-
04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	98	1	1593	2	Y	-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2670 N	2220	-0-	-450	-0-	109	1	2111	2	Y	-0-		-0-
12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	109	1	2078	2	Y	40	34 1	6
01	2232 N	1887	-0-	-345	-0-	44	9						
02	2088 N	1419	-0-	-669	-0-	91	1	1755	2	Y	37	39 1	4
03	2232 N	1897	-0-	-335	-0-	41	9						
04	1830 N	1400	-0-	-430	-0-	69	1	1317	2	Y	30	31 1	3
						33	9						
						92	1	1764	2	Y	37	36 1	4
						41	9						
						67	1	1305	2	Y	25	26 1	3
						28	9						

 BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	71	1	1374	2	Y	9	9 1	1
12	1488 N	1313	-0-	-175	-0-	10	9						
01	1612 N	1405	-0-	-207	-0-	65	1	1240	2	Y	7	7 1	1
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	8	9						
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	69	1	1326	2	Y	9	9 1	1
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	10	9						
						73	1	1381	2	Y	10	10 1	1
						11	9						
						75	1	1424	2	Y	9	9 1	1
						10	9						
						72	1	1398	2	Y	8	8 1	1
						9	9						

 PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

11	3000 N	2384	-0-	-616	2950	142	1	2242	2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	2244	-0-	-856	2094	136	1	2108	2	Y	-0-		-0-
01	3100 N	1938	-0-	-1162	932	126	1	1812	2	Y	-0-		-0-
02	2900 N	2200	-0-	-700	232	138	1	2062	2	Y	-0-		-0-
03	2616 N	2384	-0-	-232	-0-	154	1	2230	2	Y	-0-		-0-
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	124	1	2018	2	Y	-0-		-0-

 CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

11	2766 N	2050	-0-	-716	-0-	86	1	1963	2	Y	1	1 8	-0-
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1	9						
01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	83	1	1851	2	Y	-0-		-0-
02	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	103	1	2134	2	Y	-0-		-0-
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	100	1	2215	2	Y	-0-		-0-
04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	89	1	1942	2	Y	-0-		-0-
						115	1	2504	2	Y	-0-		-0-

 BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

11	3390 X	3387	-0-	-3	-0-	140	1	3197	2	Y	45	54 1	9
12	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	50	9						
01	3441 X	3212	-0-	-229	-0-	149	1	3310	2	Y	45	43 1	11
02	3113 X	3086	-0-	-27	-0-	50	9						
03	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	146	1	3021	2	Y	41	39 1	13
04	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	45	9						
						132	1	2901	2	Y	48	53 1	8
						53	9						
						150	1	3279	2	Y	49	44 1	13
						54	9						
						146	1	3158	2	Y	47	45 1	15
						52	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1920 N	648	-0-	-1272	-0-	32	1	616	2	Y	-0-			-0-
12	1302 N	802	-0-	-500	-0-	40	1	762	2	Y	-0-			-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	Y	-0-			-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	Y	-0-			-0-
03	806 N	451	-0-	-355	-0-	23	1	428	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	256	-0-	-284	-0-	13	1	243	2	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

11	3510 X	3407	-0-	-103	-0-	223	1	3161	2	Y	21	24	1	20
12	3627 X	3524	-0-	-103	-0-	234	1	3242	2	Y	44			64
01	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	190	1	2380	2	Y	19	38	1	45
02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	193	1	2685	2	Y	21	35	1	31
03	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	209	1	2906	2	Y	24	25	1	30
04	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	232	1	3322	2	Y	26	26	1	30

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

11	1320 X	1071	-0-	-249	-0-	50	1	970	2	Y	46	43	1	3
12	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	80	1	1542	2	Y	67	60	1	10
01	1233 N	1069	-0-	-164	-0-	53	1	1016	2	Y	-0-	10	1	-0-
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	67	1	1273	2	Y	-0-			-0-
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	79	1	1504	2	Y	-0-			-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	43	1	841	2	Y	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

11	2040 N	1783	-0-	-257	-0-	45	1	1716	2	N	20			228
12	2139 N	1927	-0-	-212	-0-	52	1	1873	2	N	2	192	1	38
01	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	47	1	1647	2	N	34			72
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	53	1	1945	2	N	20			92
03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	54	1	1970	2	N	18			110
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	64	1	2315	2	N	22			132

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

11	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	115	1	2630	2	Y	67	80	1	14
12	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	121	1	2690	2	Y	67	64	1	16
01	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	137	1	2815	2	Y	80	68	1	25
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	112	1	2486	2	Y	65	78	1	11
03	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	122	1	2674	2	Y	64	57	1	17
04	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	123	1	2678	2	Y	63	59	1	20

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208								
BURNETT UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 246170		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	8	1	193	2	-0-
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	10	1	227	2	-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	2	-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	10	1	235	2	-0-
04	240 N	181	-0-	-59	-0-	8	1	173	2	-0-

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 246478		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644		
11	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	136	1	2634	2	27 28 1 2
12	2759 X	2606	-0-	-153	-0-	129	1	2452	2	23 22 1 3
01	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	150	1	2875	2	31 30 1 1 8 3
02	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	146	1	2780	2	46 44 1 1 8 4
03	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	148	1	2832	2	41 41 1 4
04	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	140	1	2713	2	36 36 1 4

HOLT UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 246630		COMPL. DATE 03/28/2009		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915		
11	1800 N	1623	-0-	-177	-0-	92	1	1450	2	74 51 1 49
12	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	105	1	1624	2	86 103 1 32
01	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	107	1	1538	2	95 9 101 53 1 80
02	1566 N	1480	-0-	-86	-0-	87	1	1306	2	111 9 79 125 1 34
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	116	1	1686	2	87 9 100 64 1 70
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	110	1	1683	2	110 9 100 138 1 32

PARKER UNIT 2		WELL #: 13		RRCID -> 247389		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950		
11	3000 N	2183	-0-	-817	3931	106	1	2046	2	28 29 1 2
12	3100 N	2131	-0-	-969	2962	105	1	1998	2	31 9 25 23 1 4
01	3100 N	2171	-0-	-929	2033	106	1	2040	2	28 9 23 24 1 1 8 2
02	2900 N	1960	-0-	-940	1093	96	1	1838	2	25 9 24 23 1 1 8 2
03	3100 N	2243	-0-	-857	236	111	1	2106	2	26 9 24 23 1 1 8 2
04	2982 N	2746	-0-	-236	-0-	134	1	2581	2	26 9 28 26 1 1 8 3

CAMERON UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 247859		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552		
11	3000 N	2145	-0-	-855	428	106	1	2039	2	Y -0-
12	2824 N	2396	-0-	-428	-0-	119	1	2277	2	Y -0-
01	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	106	1	2043	2	Y -0-
02	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	115	1	2167	2	Y -0-
03	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	143	1	2732	2	Y -0-
04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	114	1	2196	2	Y -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
BURNETT UNIT 10			WELL #: 15		RRCID -> 248304			COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	83 1	1605 2	Y	28	29 1	2
12		1426 N	1308	-0-	-118	-0-	31 9	1222 2	Y	20	19 1	3
01		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	64 1	1469 2	Y	26	26 1	3
02		1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	22 9	1681 2	Y	13	15 1	1
03		1767 X	1698	-0-	-69	-0-	77 1	1602 2	Y	11	11 1	1
04		1710 X	1705	-0-	-5	-0-	29 9	1610 2	Y	11	11 1	1
							88 1					
							14 9					
							84 1					
							12 9					
							83 1					
							12 9					

BURNETT UNIT 2			WELL #: 10		RRCID -> 249413			COMPL. DATE 06/14/2009			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596	
11		1710 N	1526	-0-	-184	-0-	75 1	1451 2	Y	-0-		-0-
12		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	86 1	1651 2	Y	1	1 8	-0-
01		1736 N	1341	-0-	-395	-0-	1 9	1274 2	Y	1	1 8	-0-
02		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	66 1	1382 2	Y	-0-		-0-
03		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	73 1	1497 2	Y	-0-		-0-
04		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	78 1	1438 2	Y	-0-		-0-
							74 1					

TURNER UNIT 1			WELL #: 14		RRCID -> 249620			COMPL. DATE 06/29/2009			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690	
11		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	155 1	2994 2	Y	-0-		-0-
12		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	165 1	3163 2	Y	-0-		-0-
01		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	115 1	2190 2	Y	-0-		-0-
02		2871 X	2478	-0-	-393	-0-	125 1	2353 2	Y	-0-		-0-
03		3069 X	2612	-0-	-457	-0-	130 1	2482 2	Y	-0-		-0-
04		2970 X	2282	-0-	-688	-0-	112 1	2170 2	Y	-0-		-0-

METCALF UNIT 1			WELL #: 13		RRCID -> 250105			COMPL. DATE 07/18/2009			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668	
11		3390 X	2955	-0-	-435	-0-	146 1	2809 2	Y	-0-		-0-
12		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	168 1	3206 2	Y	49	42 1	7
01		3255 X	2749	-0-	-506	-0-	54 9	2568 2	Y	43	46 1	4
02		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	134 1	2728 2	Y	51	51 1	4
03		3441 X	2704	-0-	-737	-0-	47 9	2525 2	Y	43	43 1	4
04		3330 X	2660	-0-	-670	-0-	144 1	2489 2	Y	38	38 1	4
							56 9					
							132 1					
							47 9					
							129 1					
							42 9					

CAMERON UNIT 2			WELL #: 16		RRCID -> 250740			COMPL. DATE 08/08/2009			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594	
11		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	154 1	2971 2	Y	27	28 1	2
12		2542 X	2239	-0-	-303	-0-	30 9	2101 2	Y	25	23 1	4
01		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	110 1	2338 2	Y	29	30 1	3
02		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	28 9	2216 2	Y	32	32 1	3
03		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	122 1	3235 2	Y	41	40 1	4
04		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	32 9	2737 2	Y	33	33 1	4
							117 1					
							35 9					
							169 1					
							45 9					
							141 1					
							36 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208							
PARKER UNIT 2			WELL #:		15	RRCID -> 251602			COMPL. DATE	08/29/2009	TOTAL DEPTH	10115 PERF. 8730 - 9957
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	101 1	1951 2	Y	22	22 1		2
12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	24 9	2043 2	Y	20	19 1		3
01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	107 1	1947 2	Y	1	3 1	1 8	-0-
02	1827 N	1781	-0-	-46	-0-	22 9	1691 2	Y	1	1 8		-0-
03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	102 1	2086 2	Y	1	1 8		-0-
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1 9	1848 2	Y	-0-			-0-
02						89 1						
						1 9						
						109 1						
						1 9						
						95 1						

BURNETT UNIT 7			WELL #:		28	RRCID -> 251969			COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	9722 PERF. 8373 - 9556
11	2550 X	2507	-0-	-43	-0-	102 1	2333 2	Y	65	82 1		13
12	3131 X	2472	-0-	-659	-0-	72 9	2302 2	Y	61	59 1		15
01	3131 X	1629	-0-	-1502	-0-	103 1	1506 2	Y	45	45 1		15
02	2929 X	2568	-0-	-361	-0-	67 9	2422 2	Y	33	41 1	1 8	6
03	3069 X	2767	-0-	-302	-0-	73 1	2612 2	Y	33	30 1	1 8	8
04	2520 X	2365	-0-	-155	-0-	50 9	2232 2	Y	27	27 1		8
						110 1						
						36 9						
						119 1						
						36 9						
						103 1						
						30 9						

HOLT UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 252626			COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	10126 PERF. 8697 - 9932
11	3000 N	3170	-0-	170	7529	188 1	2982 2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2592	-0-	-508	7021	157 1	2435 2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	2371	-0-	-729	6292	153 1	2218 2	Y	-0-			-0-
02	8852 X	2560	-0-	-6292	-0-	160 1	2400 2	Y	-0-			-0-
03	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	175 1	2541 2	Y	-0-			-0-
04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	174 1	2820 2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 2			WELL #:		13	RRCID -> 254274			COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	9980 PERF. 8628 - 9812
11	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	67 1	1304 2	Y	-0-			-0-
12	1612 N	1438	-0-	-174	-0-	72 1	1366 2	Y	-0-			-0-
01	1426 N	1306	-0-	-120	-0-	65 1	1241 2	Y	-0-			-0-
02	1334 N	1214	-0-	-120	-0-	61 1	1153 2	Y	-0-			-0-
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	73 1	1396 2	Y	-0-			-0-
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	75 1	1455 2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 2			WELL #:		14	RRCID -> 254589			COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	9843 PERF. 8472 - 9675
11	3000 N	2233	-0-	-767	3872	108 1	2091 2	Y	31	33 1		2
12	3100 N	2355	-0-	-745	3127	34 9	2197 2	Y	40	36 1		6
01	3100 N	2011	-0-	-1089	2038	114 1	1872 2	Y	37	39 1		4
02	2900 N	2163	-0-	-737	1301	44 9	2009 2	Y	44	43 1	1 8	4
03	3100 N	2424	-0-	-676	625	98 1	2258 2	Y	44	44 1		4
04	2940 N	2315	-0-	-625	-0-	41 9	2160 2	Y	39	39 1		4
						106 1						
						48 9						
						118 1						
						48 9						
						112 1						
						43 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208												
TURNER UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 255394		COMPL. DATE 05/21/2010				TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	132	1	2568	2	Y	27	28	1	2
12	3100 N	3108	-0-	8	8	30	9	2833	2	Y	115	99	1	17
01	2712 N	2704	-0-	-8	-0-	127	9	2456	2	Y	109	114	1	11
02	2900 N	3067	-0-	167	167	128	1	2771	2	Y	136	134	1	12
03	3100 N	3259	-0-	159	326	120	9	2960	2	Y	131	130	1	12
04	3000 N	3069	-0-	69	395	146	1	2797	2	Y	115	114	1	13
						150	9							
						155	1							
						144	9							
						145	1							
						127	9							
BURNETT UNIT 7		WELL #: 27		RRCID -> 255580		COMPL. DATE 04/21/2010				TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848				
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-			-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
02	145 N	90	-0-	-55	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 255587		COMPL. DATE 05/21/2010				TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681				
11	2820 X	2643	-0-	-177	-0-	128	1	2470	2	Y	41	42	1	3
12	2914 X	2648	-0-	-266	-0-	45	9	2477	2	Y	38	35	1	6
01	2852 X	2688	-0-	-164	-0-	129	1	2513	2	Y	40	42	1	4
02	2502 X	2469	-0-	-33	-0-	42	9	2302	2	Y	42	42	1	4
03	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	131	1	2821	2	Y	45	45	1	4
04	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	44	9	2592	2	Y	39	39	1	4
						121	1							
						46	9							
						147	1							
						50	9							
						134	1							
						43	9							
PARKER UNIT 1		WELL #: 18		RRCID -> 256740		COMPL. DATE 04/23/2010				TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866				
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	171	1	2693	2	Y	46	31	1	30
12	2945 X	2873	-0-	-72	-0-	51	9	2649	2	Y	48	60	1	18
01	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	171	1	2501	2	Y	39	26	1	31
02	2030 X	1753	-0-	-277	-0-	53	9	1620	2	Y	23	44	1	10
03	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	174	1			Y	-0-	10	1	-0-
04	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	43	9	4156	2	Y	44	30	1	14
						108	1							
						25	9							
						256	1							
						48	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776												
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2				N	42
12		403 N	293	-0-	-110	-0-	293 2				N	42
01		434 N	290	-0-	-144	-0-	290 2				N	42
02		464 N	261	-0-	-203	-0-	261 2				N	42
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2				N	42
04		270 N	252	-0-	-18	-0-	252 2				N	42

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407												
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2				N	58
12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2				N	58
01		775 N	386	-0-	-389	-0-	386 2				N	58
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2				N	58
03		651 N	500	-0-	-151	-0-	500 2				N	58
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2				N	58

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528												
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	244 2	35 9			Y	54
12		465 N	103	-0-	-362	-0-	103 2				Y	54
01		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	1974 2	103 9			Y	53
02		261 N	147	-0-	-114	-0-	147 2				Y	53
03		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1069 2	6 9			Y	58
04		1380 N	61	-0-	-1319	-0-	59 2	2 9			Y	60

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545												
11		1440 X	787	-0-	-653	-0-	786 2	1 9			Y	2
12		1612 X	1434	-0-	-178	-0-	1433 2	1 9			Y	3
01		1612 X	982	-0-	-630	-0-	978 2	4 9			Y	4
02		DLQ G-10	1591	-0-	1591	-0-	1591 2				Y	4
03		DLQ G-10	1214	-0-	1214	-0-	2805 2	8 9			Y	11
04		DLQ G-10	850	-0-	850	-0-	3655 2	850 2			Y	11

HOOKER, CHARLES G WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342												
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2				Y	127
12		217 N	176	-0-	-41	-0-	176 2				Y	127
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2				Y	127
02		DLQ G-10	180	-0-	180	-0-	180 2				Y	127
03		DLQ G-10	244	-0-	244	-0-	424 2				Y	127
04		DLQ G-10	282	-0-	282	-0-	706 2				Y	127

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538												
11		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2				Y	9
12		1736 X	1525	-0-	-211	-0-	1493 2	32 9			Y	38
01		2108 X	820	-0-	-1288	-0-	818 2	2 9			Y	2
02		DLQ G-10	710	-0-	710	-0-	710 2				Y	40 1
03		DLQ G-10	1529	-0-	1529	-0-	2239 2	1516 2			Y	12
04		DLQ G-10	415	-0-	415	-0-	2654 2	415 2			Y	12

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776													
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1255 2	14 9	Y	13			21
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	274 2	2 9	Y	2			23
01		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1072 2	18 9	Y	16	24 1		15
02	DLQ	G-10	812	-0-	812	812	806 2	6 9	Y	5			20
03	DLQ	G-10	130	-0-	130	942	129 2	1 9	Y	1			21
04	DLQ	G-10	997	-0-	997	1939	966 2	31 9	Y	28			49

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624													
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-			-0-
12		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2		Y	-0-			-0-
01		1767 N	1417	-0-	-350	-0-	1417 2		Y	-0-			-0-
02		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		Y	-0-			-0-
03		1984 N	1350	-0-	-634	-0-	1350 2		Y	-0-			-0-
04		1380 N	1210	-0-	-170	-0-	1210 2		Y	-0-			-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468													
11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	489 2	65 9	N	59			190
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	493 2	75 9	N	68	161 1		97
01		589 N	447	-0-	-142	-0-	447 2		N	-0-			97
02		522 N	456	-0-	-66	-0-	403 2	53 9	N	48			145
03		558 N	532	-0-	-26	-0-	485 2	47 9	N	43	3 8		185
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	531 2	29 9	N	26	154 1	2 8	55

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816													
11		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1663 2	65 9	N	59	169 1		107
12		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2277 2	47 9	N	43			150
01		2108 N	913	-0-	-1195	-0-	913 2		N	-0-			150
02		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1882 2	13 9	N	12			162
03		2325 N	1425	-0-	-900	-0-	1406 2	19 9	N	17	2 8		177
04		997 N	997	-0-	-0-	-0-	976 2	21 9	N	19	2 8		194

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600													
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-			-0-
01		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			-0-
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-			-0-
04		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2		Y	-0-			-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904													
11		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-			113
12		1333 N	1221	-0-	-112	-0-	1220 2	1 9	N	1			114
01		1333 N	1149	-0-	-184	-0-	1149 2		N	-0-			114
02		1305 N	1116	-0-	-189	-0-	1019 2	97 9	N	88			202
03		1209 N	1052	-0-	-157	-0-	1039 2	13 9	N	12	174 1		40
04		1110 N	984	-0-	-126	-0-	973 2	11 9	N	10			50

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776									
ROBINSON, M. E.		WELL #: 3		RRCID -> 225247		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9534 - 9798	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2		N	-0-		54
12	2852 N	2453	-0-	-399	-0-	2453 2		N	-0-		54
01	2883 N	2297	-0-	-586	-0-	2297 2		N	-0-		54
02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2		N	-0-		54
03	2449 N	2257	-0-	-192	-0-	2257 2		N	-0-		54
04	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2		N	-0-		54

REED ESTATE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226141		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8562 - 9826	
11	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3160 2	44 9	N	40	190 1	52
12	3255 X	2971	-0-	-284	-0-	2942 2	29 9	N	26		78
01	3255 X	2953	-0-	-302	-0-	2908 2	45 9	N	41		119
02	3045 X	2696	-0-	-349	-0-	2668 2	28 9	N	25		144
03	3255 X	2900	-0-	-355	-0-	2868 2	32 9	N	29	4 8	169
04	3150 X	2767	-0-	-383	-0-	2747 2	20 9	N	18	3 8	184

PITTS		WELL #: 1		RRCID -> 226233		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8886 - 9345	
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-		23
12	155 N	48	-0-	-107	-0-	48 2		Y	-0-		23
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-		23
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
03	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77 2		Y	-0-		23
04	DLQ G-10	105	-0-	105	182	105 2		Y	-0-		23

BIGGS, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 226957		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 10186		PERF. 8986 - 9972	
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	510 2	6 9	N	5		175
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		175
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		175
02	493 N	284	-0-	-209	-0-	284 2		N	-0-		175
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	446 2	1 9	N	1	1 8	175
04	540 N	9	-0-	-531	-0-	9 2		N	-0-		175

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 228335		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10284		PERF. 8906 - 10092	
11	3300 X	871	-0-	-2429	-0-	871 2		Y	-0-		-0-
12	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4112 2	80 9	Y	73		73
01	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4462 2	42 9	Y	38		111
02	DLQ G-10	4308	-0-	4308	4308	4275 2	33 9	Y	30		141
03	DLQ G-10	4686	-0-	4686	8994	4605 2	81 9	Y	74	146 1	69
04	DLQ G-10	4447	-0-	4447	13441	4415 2	32 9	Y	29		98

REED ESTATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228394		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8780 - 9872	
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-		67
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-		67
01	620 N	433	-0-	-187	-0-	433 2		N	-0-		67
02	638 N	521	-0-	-117	-0-	521 2		N	-0-		67
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	639 2	2 9	N	2	2 8	67
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	673 2	1 9	N	1		68

ROBINSON, M. E.		WELL #: 2		RRCID -> 228974		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 8976 - 9882	
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		95
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2		N	-0-		95
01	124 N	32	-0-	-92	-0-	32 2		N	-0-		95
02	87 N	28	-0-	-59	-0-	28 2		N	-0-		95
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	31 2	7 9	N	6	6 8	95
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		95

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
RFE OPERATING, LLC		//CONT.//		704776								
WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	229148	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	10063	PERF. 9578 - 9830	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		Y	-0-	-0-	
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		Y	-0-	-0-	
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		Y	-0-	-0-	
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		Y	-0-	-0-	
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		Y	-0-	-0-	
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		Y	-0-	-0-	

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	230562	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8878 - 10076	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

WEST CLAYTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	231009	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	10098	PERF. 9102 - 9936	
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-	-0-	
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		Y	-0-	-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-	
02	87 N	65	-0-	-22	-0-	65	2		Y	-0-	-0-	
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		Y	-0-	-0-	
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-	-0-	

ROBINSON, M. E.		WELL #:		4A	RRCID ->	232656	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 8905 - 9857	
11	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-	17	
12	1922 N	316	-0-	-1606	-0-	312	2	4	9	N	4	
01	1829 N	164	-0-	-1665	-0-	164	2		N	-0-	21	
02	1363 N	689	-0-	-674	-0-	689	2		N	-0-	21	
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1793	2	19	9	N	17	
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-	38	

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #:		2	RRCID ->	232764	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8912 - 9385	
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1383	2	22	9	N	20	
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1138	2	44	9	N	40	
01	1550 N	909	-0-	-641	-0-	909	2		N	-0-	110	
02	1363 N	599	-0-	-764	-0-	599	2		N	-0-	110	
03	1178 N	433	-0-	-745	-0-	433	2		N	-0-	110	
04	870 N	760	-0-	-110	-0-	754	2	6	9	N	5	

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	235704	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	10341	PERF. 9214 - 10038	
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		Y	-0-	-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

LAZARINE		WELL #:		1	RRCID ->	235705	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9468 - 9568	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
RFE OPERATING, LLC												//CONT.// 704776									
PITTS												WELL #: 3		RRCID -> 235782		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8758 - 9435	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-		23							
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	366	2	41	9	Y	37		60							
01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	709	2	7	9	Y	6	1 8	65							
02	DLQ	G-10	474	-0-	474	474	466	2	8	9	Y	7	7 8	65							
03	DLQ	G-10	513	-0-	513	987	502	2	11	9	Y	10	10 8	65							
04	DLQ	G-10	507	-0-	507	1494	501	2	6	9	Y	5	5 8	65							

WILCOTS, S.W. GAS UNIT												WELL #: 6		RRCID -> 235982		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9231 - 9914	
11		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-		-0-							
12		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-		-0-							
01		1953 X	1701	-0-	-252	-0-	1701	2			Y	-0-		-0-							
02		1827 X	733	-0-	-1094	-0-	733	2			Y	-0-		-0-							
03		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-		-0-							
04		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-		-0-							

S. GARY												WELL #: 1		RRCID -> 245086		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8882 - 10444	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60							

ROBINSON, M. E.												WELL #: 4		RRCID -> 245878		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 5723		PERF. 3148 - 2796	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							

REED ESTATE UNIT												WELL #: 17H		RRCID -> 260679		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 9495		PERF.10137 - 12430	
11		5550 X	5278	-0-	-272	-0-	5278	2			N	-0-		195							
12		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-		195							
01		7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	7311	2	33	9	N	30		225							
02		7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	7139	2	79	9	N	72		297							
03		7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7195	2	57	9	N	52	182 1	149							
04		6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6054	2	46	9	N	42	6 8	185							

LAZARINE GAS UNIT 3												WELL #: 1H		RRCID -> 263964		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 9515		PERF.10252 - 13619	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		165							
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	92	2	22	9	N	20		185							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185							
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		185							
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-		185							

LAZARINE GAS UNIT 1												WELL #: 2H		RRCID -> 265527		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 9444		PERF.10137 - 12871	
11		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6373	2	77	9	N	70		260							
12		5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5849	2	73	9	N	66	181 1	145							
01		4743 X	1783	-0-	-2960	-0-	1783	2			N	-0-		145							
02		7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7175	2	8	9	N	7		152							
03		7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7004	2	3	9	N	3		155							
04		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6244	2	32	9	N	29		184							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA	
RFE OPERATING, LLC													
WILCOTS, S.W. GAS UNIT													
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													
//CONT.// 704776													
WELL #: 7 RRCID -> 266957												CAPACITY	
COMPL. DATE 03/12/2013												TOTAL DEPTH 10125	
PERF. 9237 - 9937													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		Y	-0-		-0-
12		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		Y	-0-		-0-
01		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		Y	-0-		-0-
02		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		Y	-0-		-0-
03		1953 N	1874	-0-	-79	-0-	1874	2		Y	-0-		-0-
04		1890 N	1146	-0-	-744	-0-	1146	2		Y	-0-		-0-

LAZARINE GU 2												WELL #: 1HL RRCID -> 267341	
COMPL. DATE 08/25/2011												TOTAL DEPTH 9455	
PERF.10081 - 13779													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115

S. W. WILCOTS GAS UNIT												WELL #: 10H RRCID -> 274370	
COMPL. DATE 07/22/2014												TOTAL DEPTH 9556	
PERF.10086 - 14179													
11		9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	9483	2	4	9	N	4	126
12		9238 X	8530	-0-	-708	-0-	8493	2	37	9	N	34	160
01		9238 X	3878	-0-	-5360	-0-	3865	2	13	9	N	12	172
02		9164 X	7363	-0-	-1801	-0-	7288	2	75	9	N	68	240
03		9796 X	7901	-0-	-1895	-0-	7800	2	101	9	N	92	147
04		9480 X	7525	-0-	-1955	-0-	7451	2	74	9	N	67	202

PITTS												WELL #: 7H RRCID -> 275824	
COMPL. DATE 11/29/2015												TOTAL DEPTH 9435	
PERF. 9760 - 15353													
11		10860 X	9490	-0-	-1370	-0-	9425	2	65	9	Y	59	49
12		11222 X	10822	-0-	-400	-0-	10673	2	149	9	Y	135	62
01		11222 X	8349	-0-	-2873	-0-	8291	2	58	9	Y	53	69
02		DLQ G-10	8079	-0-	8079	-0-	7947	2	132	9	Y	120	88
03		DLQ G-10	8643	-0-	8643	16722	8397	2	246	9	Y	224	60
04		DLQ G-10	8428	-0-	8428	25150	8256	2	172	9	Y	156	99

HOOKER, CHARLES G												WELL #: 3H RRCID -> 275872	
COMPL. DATE 11/29/2015												TOTAL DEPTH 9415	
PERF. 9850 - 15783													
11		21000 X	20505	-0-	-495	-0-	20446	2	59	9	Y	54	45
12		21700 X	20278	-0-	-1422	-0-	20049	2	229	9	Y	208	69
01		21731 X	20296	-0-	-1435	-0-	20179	2	117	9	Y	106	102
02		DLQ G-10	17610	-0-	17610	17610	17430	2	180	9	Y	164	142
03		DLQ G-10	19154	-0-	19154	36764	18685	2	469	9	Y	426	137
04		DLQ G-10	20261	-0-	20261	57025	19914	2	347	9	Y	315	210

HOOKER, CHARLES G												WELL #: 2H RRCID -> 277568	
COMPL. DATE 03/31/2019												TOTAL DEPTH 9350	
PERF.10270 - 12700													
11		6750 X	6227	-0-	-523	-0-	6208	2	19	9	N	17	207
12		6913 X	6183	-0-	-730	-0-	6113	2	70	9	N	64	235
01		6448 X	4316	-0-	-2132	-0-	4303	2	13	9	N	12	235
02		6090 X	5297	-0-	-793	-0-	5158	2	139	9	N	126	160
03		6510 X	5288	-0-	-1222	-0-	5208	2	80	9	N	73	112
04		6300 X	5136	-0-	-1164	-0-	5114	2	22	9	N	20	112

PITTS												WELL #: 8H RRCID -> 277985	
COMPL. DATE 12/08/2015												TOTAL DEPTH 9425	
PERF. 9760 - 15353													
11		13620 X	1886	-0-	-11734	-0-	1878	2	8	9	N	7	120
12		14105 X	13973	-0-	-132	-0-	13741	2	232	9	N	211	102
01		14167 X	13508	-0-	-659	-0-	13306	2	202	9	N	184	247
02		13253 X	11734	-0-	-1519	-0-	11653	2	81	9	N	74	247
03		14167 X	12473	-0-	-1694	-0-	12240	2	233	9	N	212	174
04		13560 X	12888	-0-	-672	-0-	12614	2	274	9	N	249	197

CARTHAGE (COTTON VALLEY) RFE OPERATING, LLC GLEASON		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 704776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	49096 X	49096	-0-	-0-	-0-	48796	2	300	9	N	273	192	1			300
12	51343 X	51343	-0-	-0-	-0-	51122	2	221	9	N	201	357	1			144
01	48966 X	48966	-0-	-0-	-0-	48618	2	348	9	N	316	192	1			268
02	44667 X	44667	-0-	-0-	-0-	44401	2	266	9	N	242	348	1			162
*03	46767 X	46767	-0-	-0-	-0-	46495	2	272	9	N	247	170	1	30	8	209
04	43614 X	43614	-0-	-0-	-0-	43376	2	238	9	N	216	178	1	15	8	232
RICHEY PROPERTIES, INC. KYLE		709685		WELL #: 2		RRCID -> 121733		COMPL. DATE 06/15/1986		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8802		-		9260
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	N	1					23
12	186 N	139	-0-	-47	-0-	138	2	1	9	N	1					24
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	N	2					26
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1					27
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					27
04	150 N	2	-0-	-148	-0-	1	2	1	9	N	1					28
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC CHRISTIAN		722890		WELL #: 6		RRCID -> 144391		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 8540		-		9684
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2023 - WELL PLUGGED 11/08/23																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC ROBERTS UNIT		775851		WELL #: 3		RRCID -> 068337		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9494		-		9554
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
12	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
WHITAKER UNIT		775851		WELL #: 3		RRCID -> 073759		COMPL. DATE 09/26/1977		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 8444		-		9463
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2143	2	8	9	Y	7	5	1			5
12	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2347	2	10	9	Y	9	10	1			4
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1696	2	9	9	Y	8	10	1			2
02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2179	2	10	9	Y	9	5	1			6
03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2159	2	10	9	Y	9	11	1			4
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1662	2	11	9	Y	10	6	1			8
HULL UNIT A		775851		WELL #: A 14		RRCID -> 075030		COMPL. DATE 01/18/1978		TOTAL DEPTH 9623		PERF. 8414		-		9581
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2024																
HUDSON-JOHNSON UNIT		775851		WELL #: 2 T		RRCID -> 075983		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 8455		-		9473
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1195	2	99	9	Y	90	98	1			12
12	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1129	2	105	9	Y	95	99	1			8
01	1333 N	1240	-0-	-93	-0-	1127	2	113	9	Y	103	95	1			16
02	1247 N	1038	-0-	-209	-0-	911	2	127	9	Y	115	118	1			13
03	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1073	2	118	9	Y	107	97	1			23
04	1200 N	1037	-0-	-163	-0-	929	2	108	9	Y	98	111	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1650	2	12	9	Y	11	12	1	1
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1590	2	17	9	Y	15			16
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1502	2	18	9	Y	16	22	1	10
02	1595 N	1035	-0-	-560	-0-	1027	2	8	9	Y	7	16	1	1
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1626	2	15	9	Y	14	13	1	2
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1719	2	13	9	Y	12			14

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546														
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	204	2	11	9	Y	10	9	1	2
12	248 N	196	-0-	-52	-0-	194	2	2	9	Y	2	3	1	1
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	211	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
02	203 N	195	-0-	-8	-0-	192	2	3	9	Y	3	2	1	1
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	Y	2	1	1	2
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1	3	1	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520														
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1168	2	6	9	Y	5	6	1	2
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1827	2	9	9	Y	8	8	1	2
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1576	2	8	9	Y	7	8	1	1
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1415	2	7	9	Y	6	5	1	2
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1541	2	10	9	Y	9	7	1	4
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	991	2	7	9	Y	6	8	1	2

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391														
11	1590 N	1320	-0-	-270	-0-	1311	2	9	9	Y	8	9	1	1
12	1705 N	1462	-0-	-243	-0-	1451	2	11	9	Y	10	9	1	2
01	1705 N	1434	-0-	-271	-0-	1424	2	10	9	Y	9	9	1	2
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1280	2	10	9	Y	9	10	1	1
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1608	2	13	9	Y	12	11	1	2
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1462	2	11	9	Y	10	10	1	2

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390														
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
02	116 N	17	-0-	-99	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552														
11	1770 N	1688	-0-	-82	-0-	1682	2	6	9	Y	5	5	1	1
12	1767 N	1721	-0-	-40	-0-	1721	2	6	9	Y	5	5	1	1
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1752	2	6	9	Y	5	5	1	1
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1737	2	7	9	Y	6	6	1	1
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1767	2	7	9	Y	6	6	1	1
04	1710 N	1653	-0-	-57	-0-	1647	2	6	9	Y	5	5	1	1

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562														
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-			-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-			-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-			-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-			-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-			-0-
04	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

11		690 N	497	-0-	-193	-0-			41	1	456 2	-0-
12		558 N	487	-0-	-71	-0-			41	1	446 2	-0-
01		589 N	450	-0-	-139	-0-			38	1	412 2	-0-
02		493 N	388	-0-	-105	-0-			33	1	355 2	-0-
03		496 N	405	-0-	-91	-0-			34	1	371 2	-0-
04		539 N	539	-0-	-0-	-0-			47	1	492 2	-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518												
11		676 N	676	-0-	-0-	-0-			676	2	Y	-0-
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-			682	2	Y	-0-
01		682 N	678	-0-	-4	-0-			678	2	Y	-0-
02		638 N	627	-0-	-11	-0-			627	2	Y	-0-
03		682 N	673	-0-	-9	-0-			673	2	Y	-0-
04		660 N	649	-0-	-11	-0-			649	2	Y	-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510												
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-			414	2	Y	-0-
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-			407	2	Y	-0-
01		403 N	377	-0-	-26	-0-			377	2	Y	-0-
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-			423	2	Y	-0-
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-			452	2	Y	-0-
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-			535	2	Y	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480												
11		960 N	860	-0-	-100	-0-			860	2	Y	-0-
12		992 N	777	-0-	-215	-0-			777	2	Y	-0-
01		930 N	641	-0-	-289	-0-			641	2	Y	-0-
02		841 N	554	-0-	-287	-0-			554	2	Y	-0-
03		775 N	592	-0-	-183	-0-			592	2	Y	-0-
04		630 N	570	-0-	-60	-0-			570	2	Y	-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		Y	-0-		-0-
12		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		Y	-0-		-0-
01		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		Y	-0-		-0-
02		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		Y	-0-		-0-
03		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		Y	-0-		-0-
04		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		Y	-0-		-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528													
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-		-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-		-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-		-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-		-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462													
11		390 N	325	-0-	-65	-0-	319	2	6	9	Y	5	5 1
12		372 N	288	-0-	-84	-0-	281	2	7	9	Y	6	6 1
01		372 N	239	-0-	-133	-0-	233	2	6	9	Y	5	5 1
02		319 N	176	-0-	-143	-0-	170	2	6	9	Y	5	5 1
03		279 N	195	-0-	-84	-0-	193	2	2	9	Y	2	3 1
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	Y	1	1 1

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543													
11		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1532	2	15	9	Y	14	14 1
12		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1515	2	14	9	Y	13	12 1
01		1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1395	2	17	9	Y	15	15 1
02		1392 N	1378	-0-	-14	-0-	1365	2	13	9	Y	12	13 1
03		1488 N	1429	-0-	-59	-0-	1419	2	10	9	Y	9	9 1
04		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1404	2	9	9	Y	8	8 1

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463													
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	2 1
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	Y	3	2 1
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	2		Y	-0-	1 1	-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3	9	Y	3	2 1
03		186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2		Y	-0-	1 1	-0-
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	2	2 1

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434													
11		330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2		Y	-0-		-0-
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-		-0-
01		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2		Y	-0-		-0-
02		290 N	273	-0-	-17	-0-	273	2		Y	-0-		-0-
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-		-0-
04		270 N	246	-0-	-24	-0-	246	2		Y	-0-		-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MCRÆ, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

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

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313												
11		360 N	340	-0-	-20	-0-		340	2		Y	-0-
12		372 N	350	-0-	-22	-0-		350	2		Y	-0-
01		372 N	348	-0-	-24	-0-		348	2		Y	-0-
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-		323	2		Y	-0-
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	2		Y	-0-
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	2		Y	-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453												
11		491 N	491	-0-	-0-	-0-		481	2	10	9	2
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-		445	2	8	9	1
01		510 N	510	-0-	-0-	-0-		498	2	12	9	3
02		464 N	449	-0-	-15	-0-		439	2	10	9	2
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-		458	2	10	9	2
04		480 N	358	-0-	-122	-0-		350	2	8	9	1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233												
11		1200 N	995	-0-	-205	-0-		984	2	11	9	2
12		1147 N	933	-0-	-214	-0-		921	2	12	9	2
01		1178 N	832	-0-	-346	-0-		821	2	11	9	2
02		957 N	814	-0-	-143	-0-		801	2	13	9	2
03		930 N	756	-0-	-174	-0-		748	2	8	9	1
04		810 N	655	-0-	-155	-0-		651	2	4	9	1

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CAPP'S GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		1740 N	1557	-0-	-183	-0-	1546 2	11 9	Y	10	11 1	2
12		1798 N	1598	-0-	-200	-0-	1588 2	10 9	Y	9	9 1	2
01		1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1491 2	9 9	Y	8	7 1	3
02		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1549 2	11 9	Y	10	11 1	2
03		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1668 2	9 9	Y	8	8 1	2
04		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1583 2	10 9	Y	9	9 1	2

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542												
11		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4023 2	15 9	Y	14	9 1	8
12		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3695 2	15 9	Y	14	18 1	4
01		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3751 2	8 9	Y	7	7 1	4
02		4321 X	3528	-0-	-793	-0-	3519 2	9 9	Y	8	11 1	1
03		4340 X	3709	-0-	-631	-0-	3703 2	6 9	Y	5	4 1	2
04		4050 X	3594	-0-	-456	-0-	3586 2	8 9	Y	7	8 1	1

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163												
11		3540 X	3273	-0-	-267	-0-	3271 2	2 9	Y	2		2
12		3658 X	3298	-0-	-360	-0-	3291 2	7 9	Y	6	7 1	1
01		3596 X	3253	-0-	-343	-0-	3250 2	3 9	Y	3		4
02		3277 X	2056	-0-	-1221	-0-	2054 2	2 9	Y	2	5 1	1
03		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3625 2	1 9	Y	1		2
04		3270 X	3003	-0-	-267	-0-	3001 2	2 9	Y	2		4

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641												
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-		-0-
12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		Y	-0-		-0-
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		Y	-0-		-0-
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		Y	-0-		-0-
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-		-0-
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		Y	-0-		-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128												
11		2400 N	2379	-0-	-21	-0-	2368 2	11 9	Y	10	7 1	8
12		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2443 2	14 9	Y	13	15 1	6
01		2480 N	2375	-0-	-105	-0-	2361 2	14 9	Y	13	15 1	4
02		2291 N	2282	-0-	-9	-0-	2270 2	12 9	Y	11	7 1	8
03		2449 N	2381	-0-	-68	-0-	2368 2	13 9	Y	12	15 1	5
04		2310 N	2280	-0-	-30	-0-	2263 2	17 9	Y	15	8 1	12

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197												
11		570 N	475	-0-	-95	-0-	475 2		Y	-0-	6 1	1
12		558 N	480	-0-	-78	-0-	478 2	2 9	Y	2		3
01		496 N	450	-0-	-46	-0-	444 2	6 9	Y	5	7 1	1
02		464 N	451	-0-	-13	-0-	451 2		Y	-0-		1
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	508 2	2 9	Y	2		3
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		Y	-0-	3 1	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544												
11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		Y	-0-		-0-
12		496 N	476	-0-	-20	-0-	476 2		Y	-0-		-0-
01		496 N	461	-0-	-35	-0-	461 2		Y	-0-		-0-
02		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		Y	-0-		-0-
03		465 N	464	-0-	-1	-0-	464 2		Y	-0-		-0-
04		450 N	439	-0-	-11	-0-	439 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1810 2	36 9	Y	33	56 1	2
12		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1896 2	37 9	Y	34	29 1	7
01		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1807 2	40 9	Y	36	29 1	14
02		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1726 2	36 9	Y	33	29 1	18
03		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1856 2	37 9	Y	34	29 1	23
04		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1756 2	43 9	Y	39	59 1	3

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806												
11		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		Y	-0-		-0-
12		1953 N	1547	-0-	-406	-0-	1547 2		Y	-0-		-0-
01		1736 N	1369	-0-	-367	-0-	1369 2		Y	-0-		-0-
02		1827 N	1041	-0-	-786	-0-	1041 2		Y	-0-		-0-
03		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		Y	-0-		-0-
04		1320 N	980	-0-	-340	-0-	980 2		Y	-0-		-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873												
11		1350 N	194	-0-	-1156	-0-	194 2		Y	-0-	2 1	-0-
12		620 N	363	-0-	-257	-0-	362 2	1 9	Y	1		1
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		Y	-0-		1
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	242 2	1 9	Y	1	1 1	1
03		372 N	180	-0-	-192	-0-	180 2		Y	-0-		1
04		300 N	175	-0-	-125	-0-	175 2		Y	-0-	1 1	-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490												
11		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2230 2	23 9	Y	21	27 1	1
12		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2193 2	12 9	Y	11		12
01		2139 N	1960	-0-	-179	-0-	1947 2	13 9	Y	12	17 1	7
02		1914 N	1692	-0-	-222	-0-	1686 2	6 9	Y	5	11 1	1
03		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2077 2	10 9	Y	9	9 1	1
04		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1896 2	10 9	Y	9		10

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188												
11		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2476 2	13 9	Y	12	18 1	-0-
12		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2		Y	-0-		-0-
01		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2		Y	-0-		-0-
02		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		Y	-0-		-0-
03		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2		Y	-0-		-0-
04		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2		Y	-0-		-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505												
11		2940 X	2914	-0-	-26	-0-	2914 2		Y	-0-		-0-
12		3069 X	3013	-0-	-56	-0-	3013 2		Y	-0-		-0-
01		3131 X	2547	-0-	-584	-0-	2547 2		Y	-0-		-0-
02		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2		Y	-0-		-0-
03		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 2		Y	-0-		-0-
04		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 2		Y	-0-		-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194												
11		1380 N	1263	-0-	-117	-0-	1257 2	6 9	Y	5	5 1	2
12		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1243 2	6 9	Y	5	6 1	1
01		1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1155 2	7 9	Y	6	6 1	1
02		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1257 2	6 9	Y	5		6
03		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1358 2	6 9	Y	5	9 1	2
04		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1206 2	4 9	Y	4	4 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		2190 N	2161	-0-	-29	-0-	2150 2	11 9	Y	10	10 1	1	
12		2418 N	2336	-0-	-82	-0-	2313 2	23 9	Y	21	13 1	9	
01		2356 N	2141	-0-	-215	-0-	2118 2	23 9	Y	21	25 1	5	
02		2088 N	2012	-0-	-76	-0-	1986 2	26 9	Y	24	18 1	11	
03		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2312 2	29 9	Y	26	30 1	7	
04		2070 N	2063	-0-	-7	-0-	2039 2	24 9	Y	22	20 1	9	

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041													
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-		-0-	
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-		-0-	
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		Y	-0-		-0-	
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-		-0-	
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-		-0-	
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		Y	-0-		-0-	

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207													
11		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		N	-0-		-0-	
12		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-		-0-	
01		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		N	-0-		-0-	
02		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2		N	-0-		-0-	
03		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-		-0-	
04		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		N	-0-		-0-	

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450													
11		750 N	661	-0-	-89	-0-	660 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
12		806 N	733	-0-	-73	-0-	732 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
01		775 N	617	-0-	-158	-0-	616 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
02		683 N	683	-0-	-0-	-0-	681 2	2 9	Y	2	2 1	-0-	
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	823 2	3 9	Y	3	3 1	-0-	
04		663 N	663	-0-	-0-	-0-	661 2	2 9	Y	2	2 1	-0-	

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		900 N	876	-0-	-24	-0-	862 2	14 9	Y	13	13 1	2
12		868 N	760	-0-	-108	-0-	743 2	17 9	Y	15	15 1	2
01		868 N	786	-0-	-82	-0-	769 2	17 9	Y	15	14 1	3
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	763 2	17 9	Y	15	16 1	2
03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	790 2	9 9	Y	8	9 1	1
04		789 N	789	-0-	-0-	-0-	785 2	4 9	Y	4	4 1	1

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344												
11		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		Y	-0-		-0-
12		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		Y	-0-		-0-
01		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		Y	-0-		-0-
02		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		Y	-0-		-0-
03		1705 N	1680	-0-	-25	-0-	1680 2		Y	-0-		-0-
04		1650 N	1107	-0-	-543	-0-	1107 2		Y	-0-		-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531												
11		300 N	252	-0-	-48	-0-	252 2		Y	-0-		-0-
12		310 N	271	-0-	-39	-0-	271 2		Y	-0-		-0-
01		310 N	249	-0-	-61	-0-	249 2		Y	-0-		-0-
02		232 N	231	-0-	-1	-0-	231 2		Y	-0-		-0-
03		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2		Y	-0-		-0-
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		Y	-0-		-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174												
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	449 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12		465 N	385	-0-	-80	-0-	382 2	3 9	Y	3	2 1	1
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	378 2	3 9	Y	3	3 1	1
02		435 N	393	-0-	-42	-0-	391 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	418 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	407 2	2 9	Y	2	1 1	1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300												
11		1620 N	669	-0-	-951	-0-	637 2	32 9	Y	29	32 1	5
12		1674 N	1484	-0-	-190	-0-	1434 2	50 9	Y	45	43 1	7
01		1674 N	1562	-0-	-112	-0-	1515 2	47 9	Y	43	40 1	10
02		2465 X	1232	-0-	-1233	-0-	1174 2	58 9	Y	53	54 1	9
03		1736 X	659	-0-	-1077	-0-	629 2	30 9	Y	27	32 1	4
04		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1705 2	58 9	Y	53	48 1	9

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499												
11		1500 N	139	-0-	-1361	-0-	137 2	2 9	Y	2	4 1	-0-
12		1860 N	76	-0-	-1784	-0-	70 2	6 9	Y	5	4 1	1
01		1085 N	254	-0-	-831	-0-	251 2	3 9	Y	3	2 1	2
02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	512 2	13 9	Y	12	13 1	1
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1	2 1	-0-
04		240 N	57	-0-	-183	-0-	56 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550												
11		1260 N	1016	-0-	-244	-0-	971 2	45 9	Y	41	41 1	2
12		1178 N	884	-0-	-294	-0-	840 2	44 9	Y	40	35 1	7
01		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1331 2	47 9	Y	43	43 1	7
02		986 N	890	-0-	-96	-0-	856 2	34 9	Y	31	38 1	-0-
03		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		Y	-0-		-0-
04		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528																	
11		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1171	2	140	9	Y	127	122	1			22
12		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1176	2	185	9	Y	168	175	1			15
01		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1182	2	180	9	Y	164	162	1			17
02		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1172	2	121	9	Y	110	115	1			12
03		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1208	2	114	9	Y	104	94	1			22
04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1187	2	106	9	Y	96	107	1			11

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470																	
11		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1830	2	6	9	Y	5					6
12		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1505	2	15	9	Y	14	17	1			3
01		1488 N	1366	-0-	-122	-0-	1359	2	7	9	Y	6					9
02		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1554	2	7	9	Y	6	12	1			3
03		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1653	2	3	9	Y	3					6
04		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	2	2	9	Y	2					8

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492																	
11		2790 X	1576	-0-	-1214	-0-	1566	2	10	9	Y	9	9	1			5
12		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1529	2	10	9	Y	9	9	1			5
01		1767 X	1607	-0-	-160	-0-	1596	2	11	9	Y	10	9	1			6
02		1653 X	1636	-0-	-17	-0-	1633	2	3	9	Y	3	9	1			-0-
03		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1863	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1788	2	3	9	Y	3					3

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564																	
11		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1538	2	6	9	Y	5	3	1			3
12		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1552	2	4	9	Y	4	6	1			1
01		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1551	2	6	9	Y	5	3	1			3
02		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1433	2	9	9	Y	8	10	1			1
03		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1514	2	4	9	Y	4	3	1			2
04		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1474	2	7	9	Y	6	7	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462																	
11		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2661	2	61	9	Y	55	52	1			7
12		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2725	2	35	9	Y	32	37	1			2
01		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-	2	1			-0-
02		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
03		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
04		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554																	
11		2130 N	2073	-0-	-57	-0-	2060	2	13	9	Y	12	12	1			1
12		2139 N	2130	-0-	-9	-0-	2117	2	13	9	Y	12	11	1			2
01		2201 N	2086	-0-	-115	-0-	2072	2	14	9	Y	13	13	1			2
02		2001 N	1982	-0-	-19	-0-	1949	2	33	9	Y	30	25	1			7
03		2139 N	2121	-0-	-18	-0-	2048	2	73	9	Y	66	65	1			8
04		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1975	2	63	9	Y	57	58	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-			-0-
12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-			-0-
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-			-0-
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-			-0-
03	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	1557	2			Y	-0-			-0-
04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536														
11	1650 N	1489	-0-	-161	-0-	1483	2	6	9	Y	5	4	1	2
12	1798 N	1717	-0-	-81	-0-	1710	2	7	9	Y	6	7	1	1
01	1767 N	1694	-0-	-73	-0-	1688	2	6	9	Y	5	5	1	1
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1751	2	6	9	Y	5	5	1	1
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2043	2	6	9	Y	5	5	1	1
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1781	2	4	9	Y	4	3	1	2

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509														
11	810 N	669	-0-	-141	-0-	660	2	9	9	Y	8	6	1	6
12	961 N	710	-0-	-251	-0-	701	2	9	9	Y	8	13	1	1
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	525	2	1	9	Y	1	1	1	1
02	638 N	482	-0-	-156	-0-	480	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
03	713 N	402	-0-	-311	-0-	400	2	2	9	Y	2	1	1	1
04	510 N	415	-0-	-95	-0-	413	2	2	9	Y	2	3	1	-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243														
11	2880 X	2858	-0-	-22	-0-	245	1	2587	2	Y	24	26	1	4
						26	9							
12	2976 X	2818	-0-	-158	-0-	253	1	2532	2	Y	30	27	1	7
						33	9							
01	2976 X	2833	-0-	-143	-0-	258	1	2539	2	Y	33	26	1	14
						36	9							
02	2784 X	2641	-0-	-143	-0-	240	1	2372	2	Y	26	34	1	6
						29	9							
03	2976 X	2810	-0-	-166	-0-	256	1	2522	2	Y	29	30	1	5
						32	9							
04	2850 X	2694	-0-	-156	-0-	257	1	2417	2	Y	18	14	1	9
						20	9							

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492														
11	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	1052	2	70	9	Y	64	64	1	9
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1062	2	65	9	Y	59	63	1	5
01	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1106	2	70	9	Y	64	59	1	10
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1036	2	79	9	Y	72	74	1	8
03	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	2975	2	77	9	Y	70	61	1	17
04	3000 N	3654	-0-	654	654	3521	2	133	9	Y	121	125	1	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

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

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

11	874 X	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	Y	2					2
12	837 X	785	-0-	-52	-0-	784	2	1	9	Y	1					3
01	802 X	802	-0-	-0-	-0-	787	2	15	9	Y	14					17
02	841 X	650	-0-	-191	-0-	647	2	3	9	Y	3	14	1			6
03	899 X	733	-0-	-166	-0-	733	2			Y	-0-					6
04	870 X	670	-0-	-200	-0-	670	2			Y	-0-					6

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

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

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

11	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2202	2	9	9	Y	8	9	1			3
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2223	2	9	9	Y	8	9	1			2
01	2108 N	2064	-0-	-44	-0-	2056	2	8	9	Y	7	8	1			1
02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2183	2	10	9	Y	9					10
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2225	2	13	9	Y	12	18	1			4
04	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2155	2	11	9	Y	10	10	1			4

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

11	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2855	2	25	9	Y	23	20	1			4
12	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2861	2	45	9	Y	41	29	1			16
01	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2681	2	44	9	Y	40	47	1			9
02	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2620	2	50	9	Y	45	34	1			20
03	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2914	2	56	9	Y	51	58	1			13
04	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2822	2	46	9	Y	42	38	1			17

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

11	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1638	2	39	9	Y	35	49	1			4
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1712	2	34	9	Y	31	20	1			15
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1729	2	34	9	Y	31	41	1			5
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1597	2	32	9	Y	29	22	1			12
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1701	2	33	9	Y	30	22	1			20
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1730	2	31	9	Y	28	43	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518																
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1805	2	30	9	Y	27	27	1		12
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1870	2	37	9	Y	34	38	1		8
01	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1695	2	34	9	Y	31	33	1		6
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1638	2	33	9	Y	30	25	1		11
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1810	2	64	9	Y	58	44	1		25
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1711	2	54	9	Y	49	60	1		14

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514																
11	2430	N	2195	-0-	-235	-0-	2193	2	2	9	Y	2				2
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2217	2	6	9	Y	5	6	1		1
01	2356	N	2016	-0-	-340	-0-	2013	2	3	9	Y	3				4
02	2117	N	1620	-0-	-497	-0-	1619	2	1	9	Y	1	4	1		1
03	2232	N	1850	-0-	-382	-0-	1849	2	1	9	Y	1				2
04	1950	N	1766	-0-	-184	-0-	1765	2	1	9	Y	1				3

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556																
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2000	2	6	9	Y	5	4	1		2
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1929	2	7	9	Y	6	7	1		1
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1848	2	6	9	Y	5	5	1		1
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1756	2	7	9	Y	6	6	1		1
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1877	2	2	9	Y	2	3	1		-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592																
11	3000	N	2498	-0-	-502	-0-	5608	2	10	9	Y	9	15	1		1
12	3100	N	2599	-0-	-501	-0-	5107	2	10	9	Y	9	8	1		2
01	3100	N	2464	-0-	-636	-0-	4471	2	11	9	Y	10	8	1		4
02	2900	N	2409	-0-	-491	-0-	3980	2	10	9	Y	9	8	1		5
03	3100	N	2565	-0-	-535	-0-	3445	2	12	9	Y	11	9	1		7
04	3000	N	2515	-0-	-485	-0-	2960	2	13	9	Y	12	18	1		1

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560																
11	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	1719	2	3	9	Y	3	6	1		-0-
12	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1915	2	4	9	Y	4	3	1		1
01	1922	N	1596	-0-	-326	-0-	1592	2	4	9	Y	4	3	1		2
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1904	2	3	9	Y	3	3	1		2
03	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	1861	2	6	9	Y	5	4	1		3
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1846	2	6	9	Y	5	8	1		-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534																
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-				-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-				-0-
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-				-0-
02	261	N	227	-0-	-34	-0-	227	2			Y	-0-				-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-				-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		1740 N	1617	-0-	-123	-0-	1610	2	7	9	Y	6	5 1	5
12		1891 N	1378	-0-	-513	-0-	1369	2	9	9	Y	8	11 1	2
01		1860 N	1232	-0-	-628	-0-	1224	2	8	9	Y	7	5 1	4
02		1566 N	1451	-0-	-115	-0-	1447	2	4	9	Y	4	5 1	3
03		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1730	2	2	9	Y	2	3 1	2
04		1200 N	1196	-0-	-4	-0-	1194	2	2	9	Y	2	2 1	2

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297														
11		660 N	606	-0-	-54	-0-	50	1	556	2	Y	-0-		-0-
12		620 N	552	-0-	-68	-0-	46	1	506	2	Y	-0-		-0-
01		744 N	515	-0-	-229	-0-	44	1	471	2	Y	-0-		-0-
02		580 N	544	-0-	-36	-0-	46	1	498	2	Y	-0-		-0-
03		558 N	544	-0-	-14	-0-	45	1	499	2	Y	-0-		-0-
04		510 N	495	-0-	-15	-0-	43	1	452	2	Y	-0-		-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406														
11		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1873	2	9	9	Y	8	8 1	1
12		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1935	2	10	9	Y	9	9 1	1
01		1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1890	2	10	9	Y	9	8 1	2
02		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1743	2	10	9	Y	9	10 1	1
03		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1865	2	10	9	Y	9	9 1	1
04		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1810	2	9	9	Y	8	8 1	1

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384														
11		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-		-0-
12		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-		-0-
01		1426 N	1266	-0-	-160	-0-	1266	2			Y	-0-		-0-
02		1392 N	1377	-0-	-15	-0-	1377	2			Y	-0-		-0-
03		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-		-0-
04		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-		-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454														
11		1410 N	1259	-0-	-151	-0-	1259	2			Y	-0-		-0-
12		1426 N	1091	-0-	-335	-0-	1091	2			Y	-0-		-0-
01		1457 N	1284	-0-	-173	-0-	1284	2			Y	-0-		-0-
02		1218 N	1205	-0-	-13	-0-	1205	2			Y	-0-		-0-
03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-		-0-
04		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-		-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549														
11		270 N	254	-0-	-16	-0-	252	2	2	9	Y	2	1 1	1
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1	2 1	-0-
01		310 N	133	-0-	-177	-0-	129	2	4	9	Y	4	3 1	1
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	12		13
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	17	24 1	6
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	13	14 1	5

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096														
11		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-		-0-
12		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-		-0-
01		2170 N	2146	-0-	-24	-0-	2146	2			Y	-0-		-0-
02		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2140	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
03		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2304	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
04		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

11		2070 N	1962	-0-	-108	-0-		1962	2	Y	-0-	-0-
12		2108 N	1872	-0-	-236	-0-		1872	2	Y	-0-	-0-
01		2046 N	1710	-0-	-336	-0-		1710	2	Y	-0-	-0-
02		1885 N	1772	-0-	-113	-0-		1772	2	Y	-0-	-0-
03		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-		1894	2	Y	-0-	-0-
04		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-		1954	2	Y	-0-	-0-

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552												
11		600 N	570	-0-	-30	-0-		556	2	14 9	Y	13 1
12		682 N	555	-0-	-127	-0-		543	2	12 9	Y	10 1
01		713 N	617	-0-	-96	-0-		606	2	11 9	Y	9 1
02		744 N	744	-0-	-0-	-0-		732	2	12 9	Y	13 1
03		970 N	970	-0-	-0-	-0-		956	2	14 9	Y	12 1
04		998 N	998	-0-	-0-	-0-		910	2	88 9	Y	71 1

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366												
11		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-		2177	2	10 9	Y	9 1
12		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-		2333	2	12 9	Y	10 1
01		2232 N	2094	-0-	-138	-0-		2085	2	9 9	Y	8 1
02		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-		2241	2	11 9	Y	10 1
03		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-		2324	2	10 9	Y	10 1
04		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-		2258	2	11 9	Y	9 1

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540												
11		2220 N	2094	-0-	-126	-0-		2086	2	8 9	Y	7 1
12		2201 N	2110	-0-	-91	-0-		2101	2	9 9	Y	8 1
01		2201 N	1979	-0-	-222	-0-		1969	2	10 9	Y	8 1
02		2030 N	1957	-0-	-73	-0-		1948	2	9 9	Y	9 1
03		2108 N	2088	-0-	-20	-0-		2078	2	10 9	Y	9 1
04		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-		2008	2	9 9	Y	8 1

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465												
11		3510 X	3478	-0-	-32	-0-		3472	2	6 9	Y	5 1
12		3627 X	3403	-0-	-224	-0-		3395	2	8 9	Y	6 1
01		3627 X	3556	-0-	-71	-0-		3547	2	9 9	Y	6 1
02		3393 X	3350	-0-	-43	-0-		3342	2	8 9	Y	7 1
03		3596 X	3505	-0-	-91	-0-		3497	2	8 9	Y	7 1
04		3480 X	3388	-0-	-92	-0-		3381	2	7 9	Y	6 1

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482												
11		450 N	393	-0-	-57	-0-		393	2		Y	-0-
12		496 N	399	-0-	-97	-0-		399	2		Y	-0-
01		434 N	288	-0-	-146	-0-		288	2		Y	-0-
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-		428	2		Y	-0-
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-		436	2		Y	-0-
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-		459	2		Y	-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11		1500 N	1434	-0-	-66	-0-	1401 2	33 9	Y	30	30 1	5
12		1643 N	1519	-0-	-124	-0-	1485 2	34 9	Y	31	31 1	5
01		1674 N	1579	-0-	-95	-0-	1544 2	35 9	Y	32	30 1	7
02		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1429 2	36 9	Y	33	35 1	5
03		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1504 2	37 9	Y	34	34 1	5
04		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1459 2	33 9	Y	30	30 1	5

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552												
11		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-		-0-
12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-		-0-
01		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-		-0-
02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		-0-
03		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-		-0-
04		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-		-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551												
11		1200 N	128	-0-	-1072	-0-	87 2	41 9	Y	37	45 1	1
12		1178 N	50	-0-	-1128	-0-	22 2	28 9	Y	25	26 1	-0-
01		496 N	28	-0-	-468	-0-	19 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
02		116 N	7	-0-	-109	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
03		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444												
11		2820 N	2797	-0-	-23	-0-	2794 2	3 9	Y	3	3 1	1
12		2914 N	2869	-0-	-45	-0-	2865 2	4 9	Y	4	4 1	1
01		2914 N	2495	-0-	-419	-0-	2492 2	3 9	Y	3	3 1	1
02		2610 N	2181	-0-	-429	-0-	2179 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
03		3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	3062 2	6 9	Y	5	4 1	1
04		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2732 2	4 9	Y	4	4 1	1

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558												
11		480 X	337	-0-	-143	-0-	337 2		Y	-0-		-0-
12		496 X	381	-0-	-115	-0-	379 2	2 9	Y	2	1 1	1
01		496 X	315	-0-	-181	-0-	315 2		Y	-0-	1 1	-0-
02		348 X	325	-0-	-23	-0-	325 2		Y	-0-		-0-
03		389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 2		Y	-0-		-0-
04		360 X	341	-0-	-19	-0-	341 2		Y	-0-		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A												
11		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2293 2	241 9	Y	219	214 1	37
12		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2382 2	233 9	Y	212	231 1	18
01		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2353 2	252 9	Y	229	211 1	36
02		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2166 2	281 9	Y	255	262 1	29
03		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2299 2	260 9	Y	236	215 1	50
04		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2211 2	242 9	Y	220	246 1	24

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543												
11		690 N	640	-0-	-50	-0-	638 2	2 9	Y	2		25
12		713 N	671	-0-	-42	-0-	663 2	8 9	Y	7	18 1	14
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	650 2	8 9	Y	7		21
02		609 N	561	-0-	-48	-0-	553 2	8 9	Y	7	18 1	10
03		682 N	565	-0-	-117	-0-	565 2		Y	-0-		10
04		630 N	595	-0-	-35	-0-	595 2		Y	-0-	7 1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1053 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		Y	-0-			-0-
01		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1048 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		Y	-0-			-0-
03		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		Y	-0-			-0-
04		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		Y	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456													
11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	300 1	1261 2	Y	-0-			-0-
12		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	310 1	1366 2	Y	-0-			-0-
01		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	110 1	958 2	Y	-0-			-0-
02		1450 N	743	-0-	-707	-0-	743 2		Y	-0-			-0-
03		1550 N	803	-0-	-747	-0-	59 1	744 2	Y	-0-			-0-
04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	244 1	928 2	Y	-0-			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128													
11		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1519 2	17 9	Y	15	16 1		3
12		1519 N	1511	-0-	-8	-0-	1492 2	19 9	Y	17	16 1		4
01		1519 N	708	-0-	-811	-0-	694 2	14 9	Y	13	12 1		5
02		1421 N	663	-0-	-758	-0-	655 2	8 9	Y	7	10 1		2
03		1519 N	1013	-0-	-506	-0-	996 2	17 9	Y	15	14 1		3
04		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1041 2	13 9	Y	12	9 1		6

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260													
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		Y	-0-			-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-			-0-
01		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-			-0-
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470													
11		300 N	238	-0-	-62	-0-	236 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	324 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	303 2	3 9	Y	3	2 1		1
02		232 N	211	-0-	-21	-0-	210 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
03		341 N	273	-0-	-68	-0-	272 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04		300 N	169	-0-	-131	-0-	168 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370													
11		1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1107 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12		1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1115 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
01		1178 N	1120	-0-	-58	-0-	1118 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
02		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1068 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
03		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1139 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
04		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1065 2	2 9	Y	2	2 1		-0-

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550													
11		330 N	311	-0-	-19	-0-	308 2	3 9	Y	3	3 1		1
12		341 N	319	-0-	-22	-0-	315 2	4 9	Y	4	3 1		2
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	340 2	4 9	Y	4	5 1		1
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	290 2	4 9	Y	4	4 1		1
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	315 2	4 9	Y	4	4 1		1
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	312 2	6 9	Y	5	4 1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				

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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320																
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-				
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-				
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2		Y	-0-				
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-				
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-				
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	2		Y	-0-				

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493																
11		2340 N	2331	-0-	-9	-0-	-0-	2311	2	20	9	Y	18	13	1	14
12		2418 N	1723	-0-	-695	-0-	-0-	1702	2	21	9	Y	19	25	1	8
01		2232 N	2064	-0-	-168	-0-	-0-	2042	2	22	9	Y	20	22	1	6
02		2262 N	1830	-0-	-432	-0-	-0-	1811	2	19	9	Y	17	11	1	12
03		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	-0-	2306	2	21	9	Y	19	23	1	8
04		2010 N	1146	-0-	-864	-0-	-0-	1126	2	20	9	Y	18	11	1	15

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505																
11		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	1495	2	13	9	Y	12	10	1	8
12		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	2	15	9	Y	14	19	1	3
01		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	2	15	9	Y	14	9	1	8
02		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	2	17	9	Y	15	20	1	3
03		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	2	15	9	Y	14	10	1	7
04		1410 N	1402	-0-	-8	-0-	-0-	1385	2	17	9	Y	15	20	1	2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492																
11		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	1747	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
12		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	2	2	9	Y	2			2
01		1736 N	1616	-0-	-120	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-	2	1	-0-
02		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-			-0-
03		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-			-0-
04		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388																
11		1470 N	1413	-0-	-57	-0-	-0-	1394	2	19	9	Y	17	17	1	3
12		1488 N	1413	-0-	-75	-0-	-0-	1393	2	20	9	Y	18	18	1	3
01		1457 N	1391	-0-	-66	-0-	-0-	1370	2	21	9	Y	19	18	1	4
02		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	2	21	9	Y	19	20	1	3
03		1333 N	1331	-0-	-2	-0-	-0-	1309	2	22	9	Y	20	20	1	3
04		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2	19	9	Y	17	17	1	3

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504																
11		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	2020	2	12	9	Y	11	9	1	7
12		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	1858	2	13	9	Y	12	17	1	2
01		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	1878	2	17	9	Y	15	9	1	8
02		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	2	15	9	Y	14	19	1	3
03		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	1866	2	15	9	Y	14	10	1	7
04		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	2	15	9	Y	14	19	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	132	2	Y	2	2	1	1 8
						2	9							
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	20	1	132	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	145 N	106	-0-	-39	-0-	13	1	91	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	139	2	Y	4	2	1	2
						4	9							
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	22	1	118	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079														
11	960 N	585	-0-	-375	-0-	581	2	4	9	Y	4	3	1	1
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3	9	Y	3	2	1	1
02	580 N	387	-0-	-193	-0-	386	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	450 N	324	-0-	-126	-0-	322	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561														
11	660 N	546	-0-	-114	-0-	543	2	3	9	Y	3	2	1	2
12	558 N	368	-0-	-190	-0-	365	2	3	9	Y	3	4	1	1
01	558 N	335	-0-	-223	-0-	332	2	3	9	Y	3	2	1	2
02	522 N	358	-0-	-164	-0-	355	2	3	9	Y	3	5	1	-0-
03	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
04	330 N	293	-0-	-37	-0-	292	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408														
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096																		
11		120 N	71	-0-	-49	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01		124 N	87	-0-	-37	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380																		
11		390 N	272	-0-	-118	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12		403 N	304	-0-	-99	-0-	-0-	302	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01		279 N	239	-0-	-40	-0-	-0-	237	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04		240 N	227	-0-	-13	-0-	-0-	225	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260																		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480																		
11		180 N	138	-0-	-42	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
03		186 N	157	-0-	-29	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443																		
11		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	2	8	9	Y	7	8	1			1
12		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	2213	2	12	9	Y	11	10	1			2
01		2294 N	885	-0-	-1409	-0-	-0-	879	2	6	9	Y	5	6	1			1
02		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	1819	2	11	9	Y	10	10	1			1
03		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	-0-	2453	2	13	9	Y	12	11	1			2
04		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	1990	2	9	9	Y	8	9	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418																		
11		929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	901	2	28	9	Y	25	25	1			4
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2	22	9	Y	20	21	1			3
01		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2	31	9	Y	28	25	1			6
02		899 N	873	-0-	-26	-0-	-0-	841	2	32	9	Y	29	30	1			5
03		930 N	838	-0-	-92	-0-	-0-	807	2	31	9	Y	28	29	1			4
04		990 N	727	-0-	-263	-0-	-0-	707	2	20	9	Y	18	19	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	-0-
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	-0-
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	-0-
02		58 N	43	-0-	-15	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	-0-
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2	1	-0-
04		90 N	66	-0-	-24	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438														
11		780 N	414	-0-	-366	-0-	406	2	8	9	Y	7	1	1
12		651 N	462	-0-	-189	-0-	453	2	9	9	Y	8	1	1
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	521	2	10	9	Y	9	1	2
02		406 N	392	-0-	-14	-0-	383	2	9	9	Y	8	1	1
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	492	2	10	9	Y	9	1	1
04		510 N	432	-0-	-78	-0-	423	2	9	9	Y	8	1	1

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448														
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987														
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-		-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-		-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	-0-
02		35 X	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	-0-
03		31 X	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-		-0-
04		39 X	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432														
11		570 N	338	-0-	-232	-0-	337	2	1	9	Y	1	1	-0-
12		620 N	615	-0-	-5	-0-	614	2	1	9	Y	1	1	-0-
01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	545	2	1	9	Y	1	1	-0-
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	470	2	1	9	Y	1	1	-0-
03		620 N	496	-0-	-124	-0-	495	2	1	9	Y	1	1	-0-
04		597 N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	Y	1	1	-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288														
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-		-0-
12		124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-		-0-
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-		-0-
02		174 N	128	-0-	-46	-0-	128	2			Y	-0-		-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-		-0-
04		270 N	114	-0-	-156	-0-	114	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		60 N	17	-0-	-43	-0-	16 2	1 9	Y	1	2 1			-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	65 2	4 9	Y	4	4 1			-0-
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	43 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	67 2	6 9	Y	5	4 1			1
03		62 N	22	-0-	-40	-0-	21 2	1 9	Y	1	2 1			-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	40 2	2 9	Y	2	2 1			-0-

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112														
11		330 N	322	-0-	-8	-0-	320 2	2 9	Y	2	3 1			-0-
12		403 N	394	-0-	-9	-0-	390 2	4 9	Y	4	3 1			1
01		372 N	353	-0-	-19	-0-	349 2	4 9	Y	4	4 1			1
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	391 2	4 9	Y	4	4 1			1
03		403 N	315	-0-	-88	-0-	313 2	2 9	Y	2	3 1			-0-
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	371 2	4 9	Y	4	3 1			1

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468														
11		930 N	835	-0-	-95	-0-	828 2	7 9	Y	6	6 1			1
12		961 N	885	-0-	-76	-0-	878 2	7 9	Y	6	6 1			1
01		875 N	875	-0-	-0-	-0-	868 2	7 9	Y	6	6 1			1
02		812 N	739	-0-	-73	-0-	731 2	8 9	Y	7	7 1			1
03		899 N	872	-0-	-27	-0-	864 2	8 9	Y	7	7 1			1
04		840 N	821	-0-	-19	-0-	815 2	6 9	Y	5	5 1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498														
11		764 X	764	-0-	-0-	-0-	763 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
12		651 X	497	-0-	-154	-0-	495 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
01		782 X	782	-0-	-0-	-0-	781 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
02		725 N	641	-0-	-84	-0-	640 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
03		496 N	211	-0-	-285	-0-	210 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
04		750 N	225	-0-	-525	-0-	225 2		Y	-0-				-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516														
11		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1476 2	6 9	Y	5	5 1			3
12		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1498 2	6 9	Y	5	5 1			3
01		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1543 2	7 9	Y	6	5 1			4
02		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1458 2	7 9	Y	6	9 1			1
03		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1574 2	6 9	Y	5	5 1			1
04		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1547 2	4 9	Y	4				5

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466														
11		720 N	76	-0-	-644	-0-	76 2		Y	-0-				-0-
12		310 N	57	-0-	-253	-0-	57 2		Y	-0-				-0-
01		93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2		Y	-0-				-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-				-0-
03		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		Y	-0-				-0-
04		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		810 N	612	-0-	-198	-0-	612	2			Y	-0-
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-
02		648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-
03		744 X	720	-0-	-24	-0-	720	2			Y	-0-
04		801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500												
11		960 N	899	-0-	-61	-0-	896	2	3	9	Y	4
12		992 N	899	-0-	-93	-0-	887	2	12	9	Y	2
01		992 N	747	-0-	-245	-0-	721	2	26	9	Y	26
02		870 N	783	-0-	-87	-0-	727	2	56	9	Y	19
03		899 N	813	-0-	-86	-0-	784	2	29	9	Y	45
04		818 N	818	-0-	-0-	-0-	796	2	22	9	Y	65

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524												
11		4712 X	2466	-0-	-2246	-0-	2278	2	188	9	Y	30
12		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1730	2	256	9	Y	20
01		2232 X	1728	-0-	-504	-0-	1479	2	249	9	Y	23
02		2378 X	1744	-0-	-634	-0-	1626	2	118	9	Y	13
03		2542 X	1827	-0-	-715	-0-	1732	2	95	9	Y	16
04		2460 X	1660	-0-	-800	-0-	1561	2	99	9	Y	7

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486												
11		1890 N	1847	-0-	-43	-0-	1847	2			Y	-0-
12		1798 N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			Y	-0-
01		1984 N	1730	-0-	-254	-0-	1730	2			Y	-0-
02		1798 N	1748	-0-	-50	-0-	1748	2			Y	-0-
03		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-
04		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479												
11		608 N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	Y	-0-
12		620 N	594	-0-	-26	-0-	593	2	1	9	Y	-0-
01		620 N	590	-0-	-30	-0-	590	2			Y	-0-
02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-
04		510 N	444	-0-	-66	-0-	444	2			Y	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482												
11		3150 X	2955	-0-	-195	-0-	2951	2	4	9	Y	3
12		3255 X	3201	-0-	-54	-0-	3194	2	7	9	Y	1
01		3193 X	2576	-0-	-617	-0-	2568	2	8	9	Y	4
02		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3024	2	18	9	Y	12
03		3193 X	3149	-0-	-44	-0-	3129	2	20	9	Y	16
04		3090 X	2949	-0-	-141	-0-	2938	2	11	9	Y	10

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505												
11		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1158	2	7	9	Y	7
12		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1478	2	19	9	Y	4
01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1263	2	8	9	Y	11
02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1313	2	12	9	Y	5
03		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1465	2	7	9	Y	11
04		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	2	6	9	Y	16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	1540 2	14 9	Y	13	12 1	2
12	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	-0-	1210 2	10 9	Y	9	9 1	2
01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	1756 2	4 9	Y	4	5 1	1
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1585 2	4 9	Y	4	3 1	2
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	1732 2	6 9	Y	5	6 1	1
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1627 2	6 9	Y	5	4 1	2

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116												
11	3000 N	3404	-0-	404	-0-	-0-	3398 2	6 9	Y	5	5 1	1
12	3100 N	3362	-0-	262	-0-	-0-	3356 2	6 9	Y	5	5 1	1
01	4260 X	3186	-0-	-1074	-0-	-0-	3179 2	7 9	Y	6	5 1	2
02	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	-0-	2852 2	6 9	Y	5	6 1	1
03	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	-0-	3009 2	22 9	Y	20	17 1	4
04	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	-0-	2864 2	13 9	Y	12	10 1	6

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470												
11	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	-0-	2312 2	32 9	Y	29	31 1	4
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	2147 2	36 9	Y	33	34 1	3
01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	1971 2	39 9	Y	35	32 1	6
02	2262 N	1990	-0-	-272	-0-	-0-	1948 2	42 9	Y	38	40 1	4
03	2170 N	1947	-0-	-223	-0-	-0-	1906 2	41 9	Y	37	33 1	8
04	1950 N	1877	-0-	-73	-0-	-0-	1840 2	37 9	Y	34	38 1	4

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549												
11	1290 N	1276	-0-	-14	-0-	-0-	1276 2		Y	-0-		-0-
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1349 2		Y	-0-		-0-
01	1364 N	1235	-0-	-129	-0-	-0-	1235 2		Y	-0-		-0-
02	1276 X	1199	-0-	-77	-0-	-0-	1197 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	1364 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
04	1320 X	1317	-0-	-3	-0-	-0-	1314 2	3 9	Y	3	3 1	-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490												
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	1612 2	19 9	Y	17	12 1	13
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	1618 2	23 9	Y	21	25 1	9
01	1550 N	1475	-0-	-75	-0-	-0-	1451 2	24 9	Y	22	24 1	7
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	1492 2	20 9	Y	18	12 1	13
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	1562 2	22 9	Y	20	24 1	9
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	1558 2	25 9	Y	23	13 1	19

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551												
11	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	1726 2	19 9	Y	17	20 1	6
12	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	1587 2	14 9	Y	13	15 1	4
01	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	1941 2	18 9	Y	16	17 1	3
02	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	1823 2	23 9	Y	21		24
03	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	2216 2	3 9	Y	3	25 1	2
04	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	2058 2	2 9	Y	2	3 1	1

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550												
11	1500 N	1151	-0-	-349	-0-	-0-	1144 2	7 9	Y	6		6
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1263 2	1 9	Y	1		7
01	1395 N	932	-0-	-463	-0-	-0-	928 2	4 9	Y	4		11
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	1265 2	2 9	Y	2	9 1	4
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1282 2	1 9	Y	1		5
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	1045 2	1 9	Y	1		6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1392	2	3	9	Y	3	-0-
12		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1560	2	9	9	Y	8	8
01		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2450	2	11	9	Y	10	6
02		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1398	2	4	9	Y	4	1
03		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1498	2	8	9	Y	7	1
04		1440 N	1417	-0-	-23	-0-	1409	2	8	9	Y	7	8

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547													
11		973 N	973	-0-	-0-	-0-	971	2	2	9	Y	2	-0-
12		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1355	2	2	9	Y	2	-0-
01		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1032	2	3	9	Y	3	-0-
02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1190	2	2	9	Y	2	-0-
03		1364 N	1198	-0-	-166	-0-	1185	2	13	9	Y	12	2
04		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1075	2	17	9	Y	15	2

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548													
11		540 N	432	-0-	-108	-0-	425	2	7	9	Y	6	1
12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	644	2	14	9	Y	13	2
01		931 N	931	-0-	-0-	-0-	909	2	22	9	Y	20	4
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	637	2	22	9	Y	20	3
03		651 N	347	-0-	-304	-0-	328	2	19	9	Y	17	1
04		900 N	415	-0-	-485	-0-	393	2	22	9	Y	20	1

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554													
11		1140 N	1083	-0-	-57	-0-	1080	2	3	9	Y	3	2
12		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1167	2	3	9	Y	3	1
01		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	9	Y	3	2
02		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1048	2	4	9	Y	4	-0-
03		1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1126	2	3	9	Y	3	1
04		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1116	2	3	9	Y	3	-0-

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478													
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	803	2	4	9	Y	4	3
12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	880	2	4	9	Y	4	2
01		808 N	808	-0-	-0-	-0-	804	2	4	9	Y	4	3
02		783 N	743	-0-	-40	-0-	735	2	8	9	Y	7	5
03		899 N	389	-0-	-510	-0-	386	2	3	9	Y	3	1
04		785 N	785	-0-	-0-	-0-	771	2	14	9	Y	13	2

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529													
11		1770 N	1729	-0-	-41	-0-	1721	2	8	9	Y	7	3
12		1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1773	2	8	9	Y	7	1
01		1829 N	1693	-0-	-136	-0-	1685	2	8	9	Y	7	1
02		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1710	2	9	9	Y	8	2
03		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1777	2	2	9	Y	2	-0-
04		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-	-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510													
11		660 X	389	-0-	-271	-0-	387	2	2	9	Y	2	2
12		682 X	571	-0-	-111	-0-	568	2	3	9	Y	3	-0-
01		620 X	442	-0-	-178	-0-	438	2	4	9	Y	4	2
02		435 X	347	-0-	-88	-0-	346	2	1	9	Y	1	1
03		558 X	455	-0-	-103	-0-	455	2			Y	-0-	-0-
04		643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				

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

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490																
11		2880 N	2830	-0-	-50	-0-	-0-	2809	2	21	9	Y	19	14	1	15
12		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	-0-	3109	2	26	9	Y	24	28	1	11
01		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	-0-	2972	2	23	9	Y	21	25	1	7
02		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	-0-	2780	2	19	9	Y	17	12	1	12
03		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	-0-	2956	2	21	9	Y	19	23	1	8
04		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	-0-	2879	2	24	9	Y	22	12	1	18

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524																
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530																
11		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	2	13	9	Y	12	8	1	7
12		1519 N	1442	-0-	-77	-0-	-0-	1430	2	12	9	Y	11	15	1	3
01		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	2	14	9	Y	13	8	1	8
02		1421 N	1387	-0-	-34	-0-	-0-	1365	2	22	9	Y	20	26	1	2
03		1457 N	1352	-0-	-105	-0-	-0-	1340	2	12	9	Y	11	8	1	5
04		1470 N	1413	-0-	-57	-0-	-0-	1396	2	17	9	Y	15	18	1	2

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518																
11		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	2015	2	10	9	Y	9	7	1	5
12		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	-0-	2843	2	24	9	Y	22	23	1	4
01		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	2265	2	20	9	Y	18	19	1	3
02		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	2348	2	25	9	Y	23	21	1	5
03		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	-0-	2547	2	20	9	Y	18	20	1	3
04		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	2308	2	17	9	Y	15	12	1	6

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545																
11		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	2	4	9	Y	4			4
12		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	Y	1			5
01		1426 N	800	-0-	-626	-0-	-0-	800	2			Y	-0-			5
02		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1515	2	3	9	Y	3	5	1	3
03		1333 N	918	-0-	-415	-0-	-0-	918	2			Y	-0-			3
04		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-			3

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440																
11		780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2	20	9	Y	18	18	1	3
12		825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2	21	9	Y	19	19	1	3
01		835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2	22	9	Y	20	19	1	4
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2	23	9	Y	21	22	1	3
03		837 N	822	-0-	-15	-0-	-0-	799	2	23	9	Y	21	21	1	3
04		810 N	700	-0-	-110	-0-	-0-	680	2	20	9	Y	18	18	1	3

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	960 N	899	-0-	-61	-0-	882	2	17	9	Y	15	17	1			6
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	997	2	13	9	Y	12	16	1			2
01	1054 N	719	-0-	-335	-0-	710	2	9	9	Y	8	9	1			1
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	939	2	12	9	Y	11					12
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1164	2	14	9	Y	13	20	1			5
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	975	2	11	9	Y	10	11	1			4

 YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1819	2	78	9	Y	71	69	1			12
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1733	2	46	9	Y	42	51	1			3
01	1736 N	1394	-0-	-342	-0-	1359	2	35	9	Y	32	32	1			3
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1301	2	35	9	Y	32	31	1			4
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1757	2	41	9	Y	37	33	1			8
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1477	2	37	9	Y	34	38	1			4

 WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-

 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

11	3000 N	2830	-0-	-170	-0-	8361	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	2873	-0-	-227	-0-	8134	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	2810	-0-	-290	-0-	7844	2			Y	-0-					-0-
02	2900 N	2577	-0-	-323	-0-	7521	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2722	-0-	-378	-0-	7143	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2625	-0-	-375	-0-	6768	2			Y	-0-					-0-

 SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	620	2	8	9	Y	7					64
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	638	2	13	9	Y	12	49	1			27
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	552	2	23	9	Y	21					48
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	638	2	33	9	Y	30	43	1			35
03	651 N	449	-0-	-202	-0-	449	2			Y	-0-					35
04	570 N	362	-0-	-208	-0-	362	2			Y	-0-	23	1			12

 FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8269 - 9500

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	178				N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	178				N	-0-					30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	178				N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	178				N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	178				N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	178				N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/21/2022

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
11		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1388	2	3	9	Y	2
12		1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1331	2	3	9	Y	2
01		1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1311	2	4	9	Y	3
02		1276 N	1134	-0-	-142	-0-	1131	2	3	9	Y	-0-
03		1333 N	1165	-0-	-168	-0-	1162	2	3	9	Y	-0-
04		1260 N	1187	-0-	-73	-0-	1184	2	3	9	Y	3

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547												
11		1620 N	1592	-0-	-28	-0-	1589	2	3	9	Y	3
12		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	3
01		1736 N	1385	-0-	-351	-0-	1382	2	3	9	Y	6
02		1537 N	677	-0-	-860	-0-	676	2	1	9	Y	2
03		1767 N	871	-0-	-896	-0-	871	2			Y	2
04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	2

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490												
11		1260 N	895	-0-	-365	-0-	886	2	9	9	Y	6
12		1705 N	1203	-0-	-502	-0-	1188	2	15	9	Y	14
01		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1540	2	15	9	Y	15
02		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2083	2	12	9	Y	9
03		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1405	2	8	9	Y	11
04		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1697	2	11	9	Y	5

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512												
11		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1285	2	4	9	Y	4
12		1364 N	1193	-0-	-171	-0-	1145	2	48	9	Y	44
01		1302 N	1208	-0-	-94	-0-	1160	2	48	9	Y	44
02		1247 N	1105	-0-	-142	-0-	1052	2	53	9	Y	48
03		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1326	2	61	9	Y	55
04		1170 N	1016	-0-	-154	-0-	968	2	48	9	Y	44

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501												
11		1890 N	1695	-0-	-195	-0-	1695	2			Y	-0-
12		1984 N	1692	-0-	-292	-0-	1692	2			Y	-0-
01		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-
02		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-
03		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-
04		1920 N	1802	-0-	-118	-0-	1802	2			Y	-0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500												
11		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2163	2	41	9	Y	37
12		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1888	2	46	9	Y	42
01		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1243	2	34	9	Y	31
02		2117 X	1396	-0-	-721	-0-	1372	2	24	9	Y	22
03		2263 X	2128	-0-	-135	-0-	2081	2	47	9	Y	43
04		2190 X	2011	-0-	-179	-0-	1967	2	44	9	Y	40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

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

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1584	2	3	9	Y	3					3
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1640	2	7	9	Y	6	8	1			1
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1626	2	3	9	Y	3					4
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1510	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1601	2	1	9	Y	1					3
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	2	2	9	Y	2					5

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

11	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
12	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
01	1209 N	1089	-0-	-120	-0-	1083	2	6	9	Y	5					5
02	1218 N	1158	-0-	-60	-0-	1033	2	125	9	Y	114	106	1			13
03	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1040	2	117	9	Y	106	96	1			23
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1013	2	101	9	Y	92	104	1			11

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

11	1140 N	1090	-0-	-50	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
02	1044 N	815	-0-	-229	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
04	1200 N	939	-0-	-261	-0-	939	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1					1
12	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	248 N	146	-0-	-102	-0-	145	2	1	9	Y	1					1
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	163	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

11	2520 N	1860	-0-	-660	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
12	2604 N	2370	-0-	-234	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
01	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
02	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
03	2356 N	2221	-0-	-135	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
04	2520 N	2089	-0-	-431	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

11	2010 N	1760	-0-	-250	-0-	1750	2	10	9	Y	9	7	1			4
12	2139 N	1978	-0-	-161	-0-	1966	2	12	9	Y	11	13	1			2
01	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1778	2	8	9	Y	7	8	1			1
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1921	2	12	9	Y	11	10	1			2
03	1984 N	1534	-0-	-450	-0-	1520	2	14	9	Y	13	13	1			2
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2112	2	12	9	Y	11	8	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
12		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
01		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
02		2204 N	966	-0-	-1238	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
03		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
04		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539																	

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

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461																	

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

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412																	

11		1170 N	980	-0-	-190	-0-	978	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12		1116 N	987	-0-	-129	-0-	984	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01		1054 N	928	-0-	-126	-0-	924	2	4	9	Y	4	3	1			1
02		957 N	928	-0-	-29	-0-	926	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1022	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1006	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591																	

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

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A																	

11		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1112	2	6	9	Y	5	6	1			2
12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1115	2	6	9	Y	5	6	1			1
01		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1113	2	6	9	Y	5	5	1			1
02		1073 N	1054	-0-	-19	-0-	1048	2	6	9	Y	5					6
03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1110	2	8	9	Y	7	10	1			3
04		1080 N	992	-0-	-88	-0-	986	2	6	9	Y	5	6	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430																	

11		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3373	2	12	9	Y	11	11	1			2
12		3162 X	2051	-0-	-1111	-0-	2042	2	9	9	Y	8	9	1			1
01		3162 X	2831	-0-	-331	-0-	2819	2	12	9	Y	11	10	1			2
02		3567 X	3202	-0-	-365	-0-	3188	2	14	9	Y	13	13	1			2
03		3813 X	2661	-0-	-1152	-0-	2649	2	12	9	Y	11	11	1			2
04		3390 X	2967	-0-	-423	-0-	2955	2	12	9	Y	11	11	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380																
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			

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

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522																
11		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-			
12		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-			
01		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-			
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-			
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-			
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-			

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555																
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-			
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-			
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-			
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-			
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-			
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-			

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280																
11		1795 N		1795	-0-	-0-	-0-	147	1	1641	2	Y	6	6	1	1
12		1864 N		1864	-0-	-0-	-0-	156	1	1700	2	Y	7	6	1	2
01		1777 N		1777	-0-	-0-	-0-	150	1	1619	2	Y	7	6	1	3
02		1686 N		1686	-0-	-0-	-0-	143	1	1535	2	Y	7	8	1	2
03		1783 N		1783	-0-	-0-	-0-	147	1	1617	2	Y	17	16	1	3
04		1550 N		1550	-0-	-0-	-0-	134	1	1405	2	Y	10	8	1	5

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317																
11		120 N		98	-0-	-22	-0-	8	1	90	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		124 N		58	-0-	-66	-0-	5	1	53	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		124 N		40	-0-	-84	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		87 N		63	-0-	-24	-0-	5	1	58	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		70 N		70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		51 N		51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537																
11		1554 X		1554	-0-	-0-	-0-	1552	2	2	9	Y	2	2	1	1
12		713 X		623	-0-	-90	-0-	622	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
01		713 N		544	-0-	-169	-0-	542	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02		667 N		358	-0-	-309	-0-	357	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		620 N		263	-0-	-357	-0-	261	2	2	9	Y	2	1	1	1
04		540 N		232	-0-	-308	-0-	232	2			Y	-0-	1	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1470 N	1130	-0-	-340	-0-	1121	2	9	9	Y	8	9	1	2
12	1767 N	673	-0-	-1094	-0-	662	2	11	9	Y	10	10	1	2
01	1612 N	713	-0-	-899	-0-	705	2	8	9	Y	7	7	1	2
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1418	2	15	9	Y	14	13	1	3
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1299	2	17	9	Y	15	14	1	4
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1052	2	17	9	Y	15	15	1	4

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082														
11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	146	1	1990	2	Y	26	27	1	15
						29	9							
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	132	1	1799	2	Y	21	27	1	9
						23	9							
01	1829 N	1486	-0-	-343	-0-	103	1	1362	2	Y	19			28
						21	9							
02	1711 N	1399	-0-	-312	-0-	99	1	1286	2	Y	13	25	1	16
						14	9							
03	1829 N	1310	-0-	-519	-0-	97	1	1195	2	Y	16	19	1	13
						18	9							
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	103	1	1326	2	Y	20	25	1	8
						22	9							

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557														
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	639	2	8	9	Y	7	7	1	3
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	806	2	10	9	Y	9	10	1	2
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	886	2	9	9	Y	8	8	1	2
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	656	2	7	9	Y	6	6	1	2
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-	2	1	-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515														
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8313 - 9557														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
11		510 N	495	-0-	-15	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2	2	1	1
12		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	2	3	9	Y	3	3	1	1
01		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	1756	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
02		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCRÆE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417																
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433																
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
12		217 N	143	-0-	-74	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			-0-
02		174 N	148	-0-	-26	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
03		155 N	123	-0-	-32	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
04		180 N	115	-0-	-65	-0-	-0-	115	2			Y	-0-			-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507																
11		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	2	6	9	Y	5	5	1	1
12		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	2	7	9	Y	6	6	1	1
01		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	2	7	9	Y	6	6	1	1
02		1218 N	1137	-0-	-81	-0-	-0-	1130	2	7	9	Y	6	6	1	1
03		1240 N	256	-0-	-984	-0-	-0-	252	2	4	9	Y	4	4	1	1
04		1260 N	1248	-0-	-12	-0-	-0-	1242	2	6	9	Y	5	5	1	1

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

11		127 N	127	-0-	-0-	-0-		124	2	3	9	-0-
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-		146	2	4	9	-0-
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-		145	2	4	9	1
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-		143	2	7	9	1
03		155 N	131	-0-	-24	-0-		128	2	3	9	1
04		150 N	132	-0-	-18	-0-		130	2	2	9	-0-

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337												
11		360 N	231	-0-	-129	-0-		231	2			-0-
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-		357	2			-0-
01		372 N	297	-0-	-75	-0-		297	2			-0-
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	2			-0-
03		372 N	249	-0-	-123	-0-		249	2			-0-
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-		386	2			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398												
11		240 N	235	-0-	-5	-0-		235	2			-0-
12		248 N	238	-0-	-10	-0-		238	2			-0-
01		248 N	232	-0-	-16	-0-		232	2			-0-
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2			-0-
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	2			-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	2			-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296												
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-						-0-
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-						-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517												
11		3000 N	2130	-0-	-870	608		2123	2	7	9	-0-
12		2974 N	2366	-0-	-608	-0-		2363	2	3	9	-0-
01		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-		2217	2	3	9	-0-
02		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-		2094	2	3	9	-0-
03		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-		2266	2	4	9	1
04		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-		2223	2	2	9	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535												
11		5520 X	4684	-0-	-836	-0-		4681	2	3	9	1
12		5611 X	4800	-0-	-811	-0-		4797	2	3	9	1
01		5363 X	4715	-0-	-648	-0-		4713	2	2	9	-0-
02		4901 X	3181	-0-	-1720	-0-		3180	2	1	9	-0-
03		5115 X	4721	-0-	-394	-0-		4703	2	18	9	7
04		4680 X	3788	-0-	-892	-0-		3757	2	31	9	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE		
11		775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2	14	9	Y	2
12		806 N	772	-0-	-34	-0-	-0-	757	2	15	9	Y	3
01		868 N	830	-0-	-38	-0-	-0-	810	2	20	9	Y	7
02		863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2	18	9	Y	3
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2	22	9	Y	4
04		810 N	703	-0-	-107	-0-	-0-	693	2	10	9	Y	5

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432													
11		926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2	8	9	Y	1
12		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2	8	9	Y	1
01		1054 N	1032	-0-	-22	-0-	-0-	1025	2	7	9	Y	1
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	903	2	8	9	Y	1
03		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2	9	9	Y	1
04		990 N	983	-0-	-7	-0-	-0-	976	2	7	9	Y	1

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401													
11		2040 X	1542	-0-	-498	-0-	-0-	1519	2	23	9	Y	4
12		2108 X	1565	-0-	-543	-0-	-0-	1541	2	24	9	Y	4
01		2201 X	1371	-0-	-830	-0-	-0-	1350	2	21	9	Y	4
02		1479 N	1287	-0-	-192	-0-	-0-	1259	2	28	9	Y	4
03		1550 N	919	-0-	-631	-0-	-0-	897	2	22	9	Y	2
04		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	2	15	9	Y	2

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381													
11		1770 N	1551	-0-	-219	-0-	-0-	1539	2	12	9	Y	2
12		1891 N	1710	-0-	-181	-0-	-0-	1698	2	12	9	Y	2
01		1767 N	1637	-0-	-130	-0-	-0-	1625	2	12	9	Y	2
02		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1571	2	14	9	Y	2
03		1705 N	1698	-0-	-7	-0-	-0-	1685	2	13	9	Y	2
04		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	1652	2	12	9	Y	2

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451													
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2	11	9	Y	2
12		465 N	305	-0-	-160	-0-	-0-	294	2	11	9	Y	2
01		279 N	256	-0-	-23	-0-	-0-	246	2	10	9	Y	2
02		290 N	254	-0-	-36	-0-	-0-	245	2	9	9	Y	1
03		310 N	285	-0-	-25	-0-	-0-	274	2	11	9	Y	1
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2	12	9	Y	2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435													
11		1290 N	1213	-0-	-77	-0-	-0-	1206	2	7	9	Y	1
12		1333 N	1260	-0-	-73	-0-	-0-	1252	2	8	9	Y	1
01		1271 N	966	-0-	-305	-0-	-0-	959	2	7	9	Y	1
02		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	2	8	9	Y	1
03		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	2	8	9	Y	1
04		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	2	8	9	Y	1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450													
11		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1790	2	24	9	Y	4
12		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	1895	2	23	9	Y	3
01		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	-0-	2214	2	22	9	Y	4
02		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	2027	2	28	9	Y	4
03		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	-0-	2342	2	25	9	Y	3
04		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	-0-	2312	2	24	9	Y	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383																

11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		124 N	100	-0-	-24	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		124 N	90	-0-	-34	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		116 N	67	-0-	-49	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518																

11		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	2414	2	15	9	Y	14	13	1	4
12		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	-0-	2665	2	20	9	Y	18	18	1	4
01		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	-0-	2363	2	13	9	Y	12	15	1	1
02		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	2349	2	11	9	Y	10	9	1	2
03		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	-0-	2452	2	15	9	Y	14	12	1	4
04		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	-0-	2399	2	18	9	Y	16	17	1	3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492																

11		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	1271	2	11	9	Y	10	9	1	2
12		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2	10	9	Y	9	9	1	2
01		1209 N	750	-0-	-459	-0-	-0-	743	2	7	9	Y	6	7	1	1
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	2	11	9	Y	10	9	1	2
03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	2	10	9	Y	9	10	1	1
04		704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2	8	9	Y	7	7	1	1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241																

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

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516																

11		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-			-0-
12		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-			-0-
01		1643 N	1222	-0-	-421	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-			-0-
02		1450 N	1449	-0-	-1	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-			-0-
03		1550 N	1485	-0-	-65	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-			-0-
04		1170 N	923	-0-	-247	-0-	-0-	923	2			Y	-0-			-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217																

11		782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	772	2	10	9	Y	9	9	1	2
12		806 N	698	-0-	-108	-0-	-0-	688	2	10	9	Y	9	9	1	2
01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2	14	9	Y	13	11	1	4
02		754 N	656	-0-	-98	-0-	-0-	643	2	13	9	Y	12	14	1	2
03		713 N	586	-0-	-127	-0-	-0-	569	2	17	9	Y	15	14	1	3
04		690 N	549	-0-	-141	-0-	-0-	529	2	20	9	Y	18	12	1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE
11		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	2	3 9	Y	1
12		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	1692	2	4 9	Y	1
01		1395 N	1360	-0-	-35	-0-	-0-	1356	2	4 9	Y	1
02		1189 N	865	-0-	-324	-0-	-0-	861	2	4 9	Y	1
03		1271 N	967	-0-	-304	-0-	-0-	964	2	3 9	Y	-0-
04		1230 N	965	-0-	-265	-0-	-0-	961	2	4 9	Y	1

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299												
11		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	2	47 9	Y	8
12		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	1699	2	56 9	Y	12
01		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	2	63 9	Y	24
02		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	2	52 9	Y	11
03		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1697	2	62 9	Y	10
04		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	2	36 9	Y	16

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232												
11		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	2	12 9	Y	2
12		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	2	14 9	Y	3
01		1426 N	1380	-0-	-46	-0-	-0-	1367	2	13 9	Y	5
02		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2	13 9	Y	3
03		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	1648	2	19 9	Y	3
04		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	1738	2	11 9	Y	5

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205												
11		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	1118 2	N	-0-
12		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	1213 2	N	-0-
01		1271 N	790	-0-	-481	-0-	-0-	191	1	599 2	N	-0-
02		1189 N	702	-0-	-487	-0-	-0-	186	1	516 2	N	-0-
03		1271 N	748	-0-	-523	-0-	-0-	199	1	549 2	N	-0-
04		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1159 2	N	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504												
11		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	1670	2		Y	-0-
12		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	1554	2		Y	-0-
01		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	2		Y	-0-
02		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	1715	2		Y	-0-
03		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	1946	2		Y	-0-
04		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	2		Y	-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310												
11		1500 N	1357	-0-	-143	-0-	-0-	1357	2		Y	-0-
12		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	1577	2		Y	-0-
01		1457 N	1292	-0-	-165	-0-	-0-	1292	2		Y	-0-
02		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	2		Y	-0-
03		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	2		Y	-0-
04		1260 N	1165	-0-	-95	-0-	-0-	1165	2		Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460															
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1463	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2355	2	3	9	Y	3	2	1	1
02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2024	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
03	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2486	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	2280	X	1846	-0-	-434	-0-	1844	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496															
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	2	3	9	Y	3	3	1	2
12	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1276	2	3	9	Y	3	3	1	2
01	1100	N	1100	-0-	-202	-0-	1096	2	4	9	Y	4	3	1	3
02	1218	N	812	-0-	-406	-0-	810	2	2	9	Y	2	5	1	-0-
03	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1087	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	1050	N	879	-0-	-171	-0-	877	2	2	9	Y	2	2	1	2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479															
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-			-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-			-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-			-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-			-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-			-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498															
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1370	2	8	9	Y	7	6	1	5
12	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1479	2	11	9	Y	10	13	1	2
01	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1265	2	13	9	Y	12	7	1	7
02	1334	N	1236	-0-	-98	-0-	1219	2	17	9	Y	15	10	1	12
03	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	1235	2	21	9	Y	19	15	1	16
04	1230	N	1052	-0-	-178	-0-	1040	2	12	9	Y	11	16	1	11

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405															
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-			-0-
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			Y	-0-			-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-			-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-			-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-			-0-
04	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3000 N	2939	-0-	-61	38	2922	2	17	9	Y	15	15 1 3
12		2480 X	1923	-0-	-557	-0-	1910	2	13	9	Y	12	13 1 2
01		2480 X	1090	-0-	-1390	-0-	1081	2	9	9	Y	8	8 1 2
02		2320 X	804	-0-	-1516	-0-	795	2	9	9	Y	8	9 1 1
03		2480 X	1102	-0-	-1378	-0-	1085	2	17	9	Y	15	14 1 2
04		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2964	2	18	9	Y	16	15 1 3

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480													
11		1440 N	1397	-0-	-43	-0-	1372	2	25	9	Y	23	17 1 19
12		1488 N	1418	-0-	-70	-0-	1383	2	35	9	Y	32	37 1 14
01		1426 N	1184	-0-	-242	-0-	1149	2	35	9	Y	32	36 1 10
02		1363 N	1160	-0-	-203	-0-	1129	2	31	9	Y	28	18 1 20
03		1426 N	1108	-0-	-318	-0-	1075	2	33	9	Y	30	37 1 13
04		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1264	2	18	9	Y	16	14 1 15

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522													
11		3000 N	2722	-0-	-278	6671	2714	2	8	9	Y	7	4 1 4
12		3100 N	2790	-0-	-310	6361	2783	2	7	9	Y	6	8 1 2
01		3100 N	2695	-0-	-405	5956	2688	2	7	9	Y	6	4 1 4
02		2900 N	2479	-0-	-421	5535	2468	2	11	9	Y	10	13 1 1
03		3100 N	2590	-0-	-510	5025	2584	2	6	9	Y	5	4 1 2
04		3000 N	2566	-0-	-434	4591	2557	2	9	9	Y	8	9 1 1

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542													
11		1710 N	1279	-0-	-431	-0-	1271	2	8	9	Y	7	5 1 2
12		1333 N	795	-0-	-538	-0-	780	2	15	9	Y	14	10 1 6
01		1395 N	930	-0-	-465	-0-	918	2	12	9	Y	11	14 1 3
02		1247 N	644	-0-	-603	-0-	644	2			Y	-0-	3 1 -0-
03		806 N	640	-0-	-166	-0-	640	2			Y	-0-	-0-
04		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-	-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546													
11		1560 X	1263	-0-	-297	-0-	1241	2	22	9	Y	20	18 1 8
12		1612 X	1272	-0-	-340	-0-	1249	2	23	9	Y	21	24 1 5
01		1395 X	1260	-0-	-135	-0-	1238	2	22	9	Y	20	21 1 4
02		1305 X	1178	-0-	-127	-0-	1156	2	22	9	Y	20	20 1 4
03		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1414	2	24	9	Y	22	23 1 3
04		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1311	2	21	9	Y	19	14 1 8

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489															
11		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2781	2	6	9	Y	5	4	1	4
12		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2728	2	7	9	Y	6	7	1	3
01		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2790	2	8	9	Y	7	8	1	2
02		2465 N	2447	-0-	-18	-0-	2439	2	8	9	Y	7	4	1	5
03		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2668	2	8	9	Y	7	9	1	3
04		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2783	2	10	9	Y	9	5	1	7

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523															
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-			-0-
12		496 N	434	-0-	-62	-0-	434	2			Y	-0-			-0-
01		527 N	454	-0-	-73	-0-	454	2			Y	-0-			-0-
02		435 N	424	-0-	-11	-0-	424	2			Y	-0-			-0-
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-			-0-
04		450 N	412	-0-	-38	-0-	412	2			Y	-0-			-0-

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594															
11		870 N	742	-0-	-128	-0-	40	1	695	2	Y	6	4	1	3 8 1
12		620 N	546	-0-	-74	-0-	31	1	509	2	Y	5	5	1	1
01		868 N	334	-0-	-534	-0-	15	1	315	2	Y	4	2	1	2 8 1
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-	52	1	826	2	Y	7	4	1	3 8 1
03		558 N	284	-0-	-274	-0-	20	1	263	2	Y	1	1	1	1
04		330 N	176	-0-	-154	-0-	13	1	157	2	Y	5	3	1	3 8 -0-

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560															
11		780 N	470	-0-	-310	-0-	467	2	3	9	Y	3			3
12		908 N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	Y	1			4
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	772	2	2	9	Y	2			6
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	863	2	3	9	Y	3	6	1	3
03		899 N	833	-0-	-66	-0-	833	2			Y	-0-			3
04		750 N	373	-0-	-377	-0-	372	2	1	9	Y	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2313	2	3	9	Y	3	-0-
12	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2255	2	1	9	Y	1	-0-
01	2108 N	1906	-0-	-202	-0-	1906	2			Y	-0-	-0-
02	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-	-0-
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-	-0-
04	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-	-0-

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594												
11	4860 X	3122	-0-	-1738	-0-	171	1	2944	2	Y	6	3
12	5022 X	3489	-0-	-1533	-0-	200	1	3282	2	Y	6	2
01	5022 X	4633	-0-	-389	-0-	205	1	4421	2	Y	6	4
02	4321 X	3897	-0-	-424	-0-	230	1	3659	2	Y	7	2
03	4619 X	3787	-0-	-832	-0-	269	1	3512	2	Y	5	2
04	4470 X	3333	-0-	-1137	-0-	262	1	3062	2	Y	8	2

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554												
11	1560 N	1378	-0-	-182	-0-	1367	2	11	9	Y	10	4
12	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	1437	2	17	9	Y	15	3
01	1488 N	1418	-0-	-70	-0-	1406	2	12	9	Y	11	2
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	2	15	9	Y	14	3
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1635	2	14	9	Y	13	2
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1644	2	14	9	Y	13	5

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819												
11	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	1323	2	20	9	Y	18	6
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1799	2	23	9	Y	21	5
01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1779	2	21	9	Y	19	3
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1604	2	25	9	Y	23	26
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1657	2	34	9	Y	31	11
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1625	2	26	9	Y	24	10

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499												
11	2130 N	1962	-0-	-168	-0-	1960	2	2	9	Y	2	32
12	2201 N	2084	-0-	-117	-0-	2072	2	12	9	Y	11	19
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2056	2	9	9	Y	8	27
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1949	2	10	9	Y	9	13
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2131	2	17	9	Y	15	28
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2255	2	7	9	Y	6	15

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529																	
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1777	2	91	9	Y	83	80	1			14
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1772	2	123	9	Y	112	116	1			10
01	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1584	2	123	9	Y	112	107	1			15
02	1653	N	1047	-0-	-606	-0-	940	2	107	9	Y	97	107	1			5
03	1767	N	1289	-0-	-478	-0-	1200	2	89	9	Y	81	65	1			21
04	1650	N	990	-0-	-660	-0-	932	2	58	9	Y	53	65	1			9

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465																	
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	877	-0-	-518	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	639	-0-	-167	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	1073	N	904	-0-	-169	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499																	
11	2370	N	2226	-0-	-144	-0-	2223	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	2353	2	6	9	N	5	3	1			2
01	2263	N	1925	-0-	-338	-0-	1922	2	3	9	N	3	4	1			1
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2421	2	4	9	N	4	3	1			2
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2491	2	6	9	N	5	6	1			1
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2213	2	6	9	N	5	4	1			2

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689																	
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360																	
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1614	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1837	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1728	2	18	9	Y	16	15	1			3
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1594	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1786	2	17	9	Y	15	16	1			2
04	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	1613	2	17	9	Y	15	14	1			3

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688																	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8375 - 9488	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9198 - 9440	
11	3660 X	3210	-0-	-450	-0-	3206	2	4	9	Y	4	3	1	1
12	3565 X	3158	-0-	-407	-0-	3154	2	4	9	Y	4	4	1	1
01	3441 X	2212	-0-	-1229	-0-	2209	2	3	9	Y	3	3	1	1
02	3045 X	3000	-0-	-45	-0-	2996	2	4	9	Y	4	4	1	1
03	3255 X	2689	-0-	-566	-0-	2687	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
04	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3600	2	6	9	Y	5	4	1	1

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000										TOTAL DEPTH	9440	PERF.	8846 - 9306	
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1430	2	35	9	Y	32	32	1	5
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1460	2	39	9	Y	35	34	1	6
01	1457 N	1387	-0-	-70	-0-	1350	2	37	9	Y	34	33	1	7
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1317	2	41	9	Y	37	38	1	6
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1480	2	40	9	Y	36	37	1	5
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1446	2	37	9	Y	34	33	1	6

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8830 - 9310	
11	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	1001	2	18	9	Y	16	16	1	3
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1086	2	18	9	Y	16	16	1	3
01	1116 N	837	-0-	-279	-0-	820	2	17	9	Y	15	15	1	3
02	928 N	653	-0-	-275	-0-	633	2	20	9	Y	18	18	1	3
03	992 N	989	-0-	-3	-0-	971	2	18	9	Y	16	17	1	2
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	916	2	18	9	Y	16	15	1	3

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001										TOTAL DEPTH	12776	PERF.	8414 - 9538	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000										TOTAL DEPTH	9515	PERF.	8924 - 9370	
11	1410 N	1398	-0-	-12	-0-	1388	2	10	9	Y	9	9	1	1
12	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1430	2	12	9	Y	11	10	1	2
01	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1422	2	10	9	Y	9	9	1	2
02	1363 N	1347	-0-	-16	-0-	1335	2	12	9	Y	11	11	1	2
03	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	1406	2	10	9	Y	9	10	1	1
04	1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1334	2	11	9	Y	10	9	1	2

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8298 - 9511	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490															
11	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	1209	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1256	2			Y	-0-			-0-
01	1302	N	827	-0-	-475	-0-	827	2			Y	-0-			-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-			-0-
03	1271	N	1078	-0-	-193	-0-	1078	2			Y	-0-			-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-			-0-

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440															
11	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	1872	2	8	9	Y	7	7	1	1
12	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	1959	2	8	9	Y	7	7	1	1
01	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	1953	2	9	9	Y	8	7	1	2
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1866	2	8	9	Y	7	8	1	1
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2026	2	9	9	Y	8	8	1	1
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1951	2	8	9	Y	7	7	1	1

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550															
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	472	2	17	9	Y	15	14	1	4
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	472	2	21	9	Y	19	19	1	4
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	478	2	14	9	Y	13	15	1	2
02	464	N	450	-0-	-14	-0-	440	2	10	9	Y	9	9	1	2
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	480	2	8	9	Y	7	9	1	-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			Y	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212															
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351															
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	676	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	667	N	597	-0-	-70	-0-	595	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	824	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	665	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		Y	-0-			-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		Y	-0-			-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		Y	-0-			-0-
02	725 N	692	-0-	-33	-0-	692 2		Y	-0-			-0-
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		Y	-0-			-0-
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

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

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

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

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1328 2	163 9	Y	148	145 1		25
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1244 2	176 9	Y	160	159 1		26
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1084 2	175 9	Y	159	152 1		33
02	T. A.	1182	-0-	1182	1182	995 2	187 9	Y	170	176 1		27
03	T. A.	1243	-0-	1243	2425	1059 2	184 9	Y	167	170 1		24
04	T. A.	1196	-0-	1196	3621	1029 2	167 9	Y	152	150 1		26

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

11		2310 X	1391	-0-	-919	-0-	1383	2	8	9	Y	7	7	1	4
12		2325 X	1938	-0-	-387	-0-	1928	2	10	9	Y	9	7	1	6
01		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2267	2	10	9	Y	9	9	1	6
02		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2892	2	12	9	Y	11	16	1	1
03		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2375	2	12	9	Y	11	11	1	1
04		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2607	2	9	9	Y	8			9

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514															
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-			-0-
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-			-0-
01		589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2			Y	-0-			-0-
02		551 N	541	-0-	-10	-0-	541	2			Y	-0-			-0-
03		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-			-0-
04		570 N	568	-0-	-2	-0-	568	2			Y	-0-			-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434															
11		777 N	777	-0-	-0-	-0-	762	2	15	9	Y	14	14	1	2
12		806 N	737	-0-	-69	-0-	720	2	17	9	Y	15	15	1	2
01		837 N	591	-0-	-246	-0-	573	2	18	9	Y	16	15	1	3
02		667 N	629	-0-	-38	-0-	612	2	17	9	Y	15	16	1	2
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	712	2	18	9	Y	16	16	1	2
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	742	2	17	9	Y	15	14	1	3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433															
11		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1232	2	21	9	Y	19	19	1	3
12		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1275	2	22	9	Y	20	20	1	3
01		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1202	2	22	9	Y	20	19	1	4
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1183	2	23	9	Y	21	22	1	3
03		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1263	2	24	9	Y	22	22	1	3
04		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1265	2	21	9	Y	19	19	1	3

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575															
11		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1487	2	15	9	Y	14	23	1	1
12		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1572	2	15	9	Y	14	12	1	3
01		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1555	2	17	9	Y	15	12	1	6
02		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1409	2	15	9	Y	14	12	1	8
03		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1580	2	21	9	Y	19	14	1	13
04		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1495	2	24	9	Y	22	33	1	2

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604															
11		6240 X	5790	-0-	-450	-0-	5767	2	23	9	Y	21	19	1	6
12		6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6503	2	30	9	Y	27	27	1	6
01		6293 X	5848	-0-	-445	-0-	5828	2	20	9	Y	18	22	1	2
02		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5577	2	14	9	Y	13	12	1	3
03		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5641	2	17	9	Y	15	16	1	2
04		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5194	2	12	9	Y	11	11	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	98	1	1699	2	Y	10	7 1	3 8
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	11	9	1764	2	Y	7	8 1	2
01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	107	1	2195	2	Y	12	5 1	4 8
02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	8	9	2032	2	Y	12	10 1	4 8
03	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	128	1	1545	2	Y	5	6 1	2
04	1620 N	1500	-0-	-120	-0-	13	9	1369	2	Y	13	9 1	4 8
						119	1						
						6	9						
						117	1						
						14	9						
ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522													
11	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3725	2	20	9	Y	18	12 1	10
12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3470	2	19	9	Y	17	22 1	5
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3279	2	21	9	Y	19	12 1	12
02	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3551	2	37	9	Y	34	42 1	4
03	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3641	2	20	9	Y	18	14 1	8
04	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3470	2	30	9	Y	27	32 1	3
THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544													
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1405	2	7	9	Y	6	7 1	2
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1425	2	8	9	Y	7	7 1	2
01	1519 N	1288	-0-	-231	-0-	1281	2	7	9	Y	6	7 1	1
02	1363 N	882	-0-	-481	-0-	879	2	3	9	Y	3		4
03	1426 N	649	-0-	-777	-0-	649	2			Y	-0-	4 1	-0-
04	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	1177	2			Y	-0-		-0-
HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				

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

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540																	
11		3000 N	2160	-0-	-840	-840	1639	2	2157	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12		3100 N	2370	-0-	-730	-730	909	2	2363	2	7	9	Y	6	3	1	3
01		2681 N	1772	-0-	-909	-909	-0-	2	1766	2	6	9	Y	5	7	1	1
02		2088 N	1676	-0-	-412	-412	-0-	2	1668	2	8	9	Y	7	5	1	3
03		2356 N	2124	-0-	-232	-232	-0-	2	2116	2	8	9	Y	7	8	1	2
04		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2204	2	6	9	Y	5	5	1	2

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560																	
11		3840 X	3416	-0-	-424	-424	-0-	2	3396	2	20	9	Y	18			20
12		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3783	2	4	9	Y	4			24
01		3534 X	3241	-0-	-293	-293	-0-	2	3224	2	17	9	Y	15			39
02		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3542	2	9	9	Y	8	33	1	14
03		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3812	2	2	9	Y	2			16
04		3660 X	3463	-0-	-197	-197	-0-	2	3461	2	2	9	Y	2			18

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE		
11		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-		1096	2	2	9	Y	2	2
12		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-		1239	2			Y	-0-	2
01		1147 X	902	-0-	-245	-0-		901	2	1	9	Y	1	3
02		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-		1142	2	2	9	Y	2	2
03		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-		1382	2	1	9	Y	1	3
04		1200 X	956	-0-	-244	-0-		956	2			Y	-0-	3

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480														
11		2580 N	2464	-0-	-116	-0-		2452	2	12	9	Y	11	2
12		2697 N	2694	-0-	-3	-0-		2680	2	14	9	Y	13	2
01		2697 N	2277	-0-	-420	-0-		2266	2	11	9	Y	10	2
02		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-		2429	2	15	9	Y	14	2
03		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-		2685	2	18	9	Y	16	2
04		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-		2636	2	15	9	Y	14	2

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515														
11		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-		2442	2			Y	-0-	-0-
12		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-		2206	2			Y	-0-	-0-
01		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-		2477	2			Y	-0-	-0-
02		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-		2308	2			Y	-0-	-0-
03		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-		2308	2			Y	-0-	-0-
04		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-		2409	2			Y	-0-	-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194														
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250														
11		1260 N	455	-0-	-805	-0-		443	2	12	9	Y	11	2
12		806 N	543	-0-	-263	-0-		523	2	20	9	Y	18	9
01		310 N	203	-0-	-107	-0-		188	2	15	9	Y	14	7
02		435 N	330	-0-	-105	-0-		311	2	19	9	Y	17	-0-
03		761 N	761	-0-	-0-	-0-		698	2	63	9	Y	57	-0-
04		210 N	196	-0-	-14	-0-		176	2	20	9	Y	18	1

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500														
11		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-		1863	2	3	9	Y	3	-0-
12		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-		1977	2	1	9	Y	1	-0-
01		1798 N	1072	-0-	-726	-0-		1072	2			Y	-0-	-0-
02		1682 N	1620	-0-	-62	-0-		1620	2			Y	-0-	-0-
03		1798 N	1707	-0-	-91	-0-		1707	2			Y	-0-	-0-
04		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-		1928	2			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		1590 N	1466	-0-	-124	-0-	1445	2	21	9	Y	19	12	1	11
12		1643 N	1194	-0-	-449	-0-	1174	2	20	9	Y	18	24	1	5
01		1643 N	1453	-0-	-190	-0-	1430	2	23	9	Y	21	13	1	13
02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1431	2	33	9	Y	30	40	1	3
03		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1491	2	19	9	Y	17	13	1	7
04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1482	2	26	9	Y	24	28	1	3

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A															
11		3000 N	2152	-0-	-848	395	2148	2	4	9	Y	4			4
12		2738 N	2343	-0-	-395	-0-	2342	2	1	9	Y	1			5
01		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2314	2	3	9	Y	3			8
02		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2151	2	2	9	Y	2	7	1	3
03		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-			3
04		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-			3

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287															
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		403 N	355	-0-	-48	-0-	354	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		348 N	347	-0-	-1	-0-	346	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		360 N	351	-0-	-9	-0-	350	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228															
11		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1470	2	40	9	Y	36	35	1	6
12		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1324	2	54	9	Y	49	51	1	4
01		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1323	2	58	9	Y	53	49	1	8
02		1276 N	1199	-0-	-77	-0-	1164	2	35	9	Y	32	40	1	-0-
03		1364 N	1172	-0-	-192	-0-	1172	2			Y	-0-			-0-
04		1320 N	1075	-0-	-245	-0-	1075	2			Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548															
11		660 N	551	-0-	-109	-0-	534	2	17	9	Y	15	14	1	3
12		589 N	532	-0-	-57	-0-	515	2	17	9	Y	15	14	1	4
01		620 N	583	-0-	-37	-0-	571	2	12	9	Y	11	13	1	2
02		T. A.	634	-0-	634	634	625	2	9	9	Y	8	8	1	2
03		T. A.	525	-0-	525	1159	518	2	7	9	Y	6	8	1	-0-
04		T. A.	488	-0-	488	1647	488	2			Y	-0-			-0-

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404															
11		970 N	970	-0-	-0-	-0-	960	2	10	9	Y	9	9	1	1
12		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1054	2	11	9	Y	10	9	1	2
01		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1200	2	10	9	Y	9	9	1	2
02		928 N	911	-0-	-17	-0-	899	2	12	9	Y	11	11	1	2
03		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1139	2	10	9	Y	9	10	1	1
04		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1002	2	11	9	Y	10	9	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
								CODE	CODE	CODE			
11		1500 N	1436	-0-	-64	-0-		1427 2	9 9	Y	8	8 1	1
12		1426 N	1413	-0-	-13	-0-		1404 2	9 9	Y	8	8 1	1
01		1550 N	1189	-0-	-361	-0-		1179 2	10 9	Y	9	8 1	2
02		1392 N	1265	-0-	-127	-0-		1256 2	9 9	Y	8	9 1	1
03		1426 N	1111	-0-	-315	-0-		1101 2	10 9	Y	9	9 1	1
04		1140 N	1113	-0-	-27	-0-		1104 2	9 9	Y	8	8 1	1

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A													
11		1290 N	1141	-0-	-149	-0-		1130 2	11 9	Y	10	10 1	4
12		1333 N	1305	-0-	-28	-0-		1291 2	14 9	Y	13	15 1	2
01		1240 N	1207	-0-	-33	-0-		1194 2	13 9	Y	12	14 1	-0-
02		1247 X	1218	-0-	-29	-0-		1198 2	20 9	Y	18	14 1	4
03		1302 X	1237	-0-	-65	-0-		1235 2	2 9	Y	2	6 1	-0-
04		1260 X	1167	-0-	-93	-0-		1167 2		Y	-0-		-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A													
11		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		1331 2	6 9	Y	5	3 1	3
12		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		1518 2	4 9	Y	4	6 1	1
01		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		1481 2	10 9	Y	9	3 1	7
02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		1293 2	32 9	Y	29	33 1	3
03		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		1457 2	19 9	Y	17	13 1	7
04		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		1328 2	26 9	Y	24	28 1	3

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A													
11		1980 N	1923	-0-	-57	-0-		1919 2	4 9	Y	4	5 1	1
12		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-		1927 2	3 9	Y	3	3 1	1
01		2139 N	1725	-0-	-414	-0-		1722 2	3 9	Y	3	3 1	1
02		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		1546 2	6 9	Y	5	5 1	1
03		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-		1924 2	3 9	Y	3	3 1	1
04		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-		2064 2	4 9	Y	4	4 1	1

PAGE. L. E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476													
11		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		2198 2	39 9	Y	35	35 1	6
12		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-		2269 2	42 9	Y	38	38 1	6
01		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-		2261 2	42 9	Y	38	36 1	8
02		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-		2083 2	44 9	Y	40	42 1	6
03		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-		2170 2	45 9	Y	41	41 1	6
04		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-		2154 2	40 9	Y	36	36 1	6

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440													
11		2190 N	2167	-0-	-23	-0-		2150 2	17 9	Y	15	15 1	2
12		2387 N	2363	-0-	-24	-0-		2344 2	19 9	Y	17	16 1	3
01		2356 N	2310	-0-	-46	-0-		2293 2	17 9	Y	15	15 1	3
02		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-		2159 2	20 9	Y	18	18 1	3
03		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-		2292 2	18 9	Y	16	17 1	2
04		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-		2182 2	18 9	Y	16	15 1	3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

11		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-		-0-	3060	2	Y	-0-				-0-
12		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-		-0-	3156	2	Y	-0-				-0-
01		3131 X	3123	-0-	-8	-0-		-0-	3123	2	Y	-0-				-0-
02		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-		-0-	2890	2	Y	-0-				-0-
03		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-		-0-	3105	2	Y	-0-				-0-
04		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-		-0-	3040	2	Y	-0-				-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439																
11		1710 N	1652	-0-	-58	-0-		-0-	1648	2	Y	4	4	1		1
12		1519 N	1363	-0-	-156	-0-		-0-	1359	2	Y	4	4	1		1
01		1767 N	1615	-0-	-152	-0-		-0-	1611	2	Y	4	4	1		1
02		1595 N	1415	-0-	-180	-0-		-0-	1411	2	Y	4	4	1		1
03		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		-0-	1371	2	Y	4	4	1		1
04		1560 N	1432	-0-	-128	-0-		-0-	1428	2	Y	4	4	1		1

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A																
11		1860 N	1620	-0-	-240	-0-		-0-	1616	2	N	4	4	1		-0-
12		1705 N	1697	-0-	-8	-0-		-0-	1693	2	N	4	3	1		1
01		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		-0-	1712	2	N	2	3	1		-0-
02		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		-0-	1571	2	N	-0-				-0-
03		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-		-0-	1752	2	N	-0-				-0-
04		1650 N	1631	-0-	-19	-0-		-0-	1631	2	N	-0-				-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A																
11		3390 X	3118	-0-	-272	-0-		-0-	3083	2	Y	32	32	1		5
12		3441 X	3332	-0-	-109	-0-		-0-	3293	2	Y	35	34	1		6
01		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-		-0-	3412	2	Y	34	33	1		7
02		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-		-0-	2864	2	Y	37	38	1		6
03		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-		-0-	3115	2	Y	34	35	1		5
04		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-		-0-	3241	2	Y	33	32	1		6

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A																
11		2829 N	2703	-0-	-126	-0-		-0-	2670	2	Y	30	30	1		5
12		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-		-0-	2481	2	Y	32	32	1		5
01		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-		-0-	2142	2	Y	32	30	1		7
02		2494 X	2298	-0-	-196	-0-		-0-	2261	2	Y	34	36	1		5
03		2666 X	2228	-0-	-438	-0-		-0-	2189	2	Y	35	35	1		5
04		2580 X	2156	-0-	-424	-0-		-0-	2122	2	Y	31	31	1		5

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465																
11		2430 N	2407	-0-	-23	-0-		-0-	2400	2	Y	6	5	1		4
12		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-		-0-	2528	2	Y	7	10	1		1
01		2511 N	1893	-0-	-618	-0-		-0-	1884	2	Y	8	5	1		4
02		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-		-0-	1984	2	Y	8	10	1		2
03		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-		-0-	2510	2	Y	7	5	1		4
04		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-		-0-	2328	2	Y	7	10	1		1

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378																
11		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-		-0-	4239	2	Y	17	17	1		3
12		4371 X	4342	-0-	-29	-0-		-0-	4322	2	Y	18	18	1		3
01		4371 X	4274	-0-	-97	-0-		-0-	4254	2	Y	18	17	1		4
02		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-		-0-	4303	2	Y	19	20	1		3
03		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-		-0-	4586	2	Y	19	19	1		3
04		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-		-0-	4267	2	Y	17	17	1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		3870 X	3836	-0-	-34	-0-	3823 2	13 9	Y	12	12 1	2
12		4030 X	3607	-0-	-423	-0-	3593 2	14 9	Y	13	13 1	2
01		4030 X	3182	-0-	-848	-0-	3167 2	15 9	Y	14	13 1	3
02		3422 X	3386	-0-	-36	-0-	3371 2	15 9	Y	14	15 1	2
03		3658 X	3528	-0-	-130	-0-	3513 2	15 9	Y	14	14 1	2
04		3540 X	3239	-0-	-301	-0-	3225 2	14 9	Y	13	13 1	2

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560												
11		2280 X	1543	-0-	-737	-0-	1523 2	20 9	Y	18		20
12		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2407 2	4 9	Y	4		24
01		2356 X	1658	-0-	-698	-0-	1644 2	14 9	Y	13		37
02		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2539 2	11 9	Y	10	32 1	15
03		2418 X	2028	-0-	-390	-0-	2025 2	3 9	Y	3		18
04		2340 X	1477	-0-	-863	-0-	1473 2	4 9	Y	4		22

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472												
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520												
11		3030 X	2855	-0-	-175	-0-	2831 2	24 9	Y	22	25 1	8
12		2976 X	2960	-0-	-16	-0-	2934 2	26 9	Y	24	26 1	6
01		2976 X	2943	-0-	-33	-0-	2915 2	28 9	Y	25	27 1	4
02		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2875 2	30 9	Y	27		31
03		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3153 2	22 9	Y	20	43 1	8
04		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3047 2	15 9	Y	14	16 1	6

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135												
11		1770 N	1725	-0-	-45	-0-	1725 2		N	-0-		-0-
12		1860 N	1750	-0-	-110	-0-	1750 2		N	-0-		-0-
01		1922 N	1796	-0-	-126	-0-	1796 2		N	-0-		-0-
02		1682 N	1656	-0-	-26	-0-	1656 2		N	-0-		-0-
03		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		N	-0-		-0-
04		1740 N	1688	-0-	-52	-0-	1688 2		N	-0-		-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410												
11		2490 N	2296	-0-	-194	-0-	2277 2	19 9	Y	17	17 1	3
12		2573 N	2369	-0-	-204	-0-	2350 2	19 9	Y	17	17 1	3
01		2573 N	2465	-0-	-108	-0-	2445 2	20 9	Y	18	17 1	4
02		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2270 2	21 9	Y	19	20 1	3
03		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2410 2	21 9	Y	19	19 1	3
04		2400 N	2304	-0-	-96	-0-	2285 2	19 9	Y	17	17 1	3

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326												
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		Y	-0-		-0-
12		651 N	626	-0-	-25	-0-	626 2		Y	-0-		-0-
01		682 N	599	-0-	-83	-0-	599 2		Y	-0-		-0-
02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		Y	-0-		-0-
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-		-0-
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE
11		2400 X	1901	-0-	-499	-0-	1877	2	24	9	Y	4
12		2480 X	1969	-0-	-511	-0-	1944	2	25	9	Y	4
01		2325 X	136	-0-	-2189	-0-	135	2	1	9	Y	-0-
02		1827 N	-0-	-0-	-1827	-0-					Y	-0-
03		1984 N	769	-0-	-1215	-0-	762	2	7	9	Y	2
04		3000 N	3392	-0-	392	392	3372	2	20	9	Y	3

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491												
11		2010 N	1602	-0-	-408	-0-	1561	2	41	9	Y	6
12		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1998	2	40	9	Y	6
01		1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1821	2	33	9	Y	6
02		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1924	2	50	9	Y	7
03		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2012	2	48	9	Y	6
04		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1895	2	44	9	Y	7

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402												
11		1710 N	1694	-0-	-16	-0-	1666	2	28	9	Y	4
12		1767 N	1669	-0-	-98	-0-	1638	2	31	9	Y	4
01		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1865	2	30	9	Y	6
02		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1864	2	34	9	Y	5
03		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1672	2	32	9	Y	4
04		1830 N	1579	-0-	-251	-0-	1547	2	32	9	Y	5

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432												
11		3240 X	1549	-0-	-1691	-0-	1541	2	8	9	Y	1
12		3410 X	2499	-0-	-911	-0-	2489	2	10	9	Y	2
01		3410 X	2760	-0-	-650	-0-	2745	2	15	9	Y	3
02		2900 X	2582	-0-	-318	-0-	2565	2	17	9	Y	2
03		3100 X	2689	-0-	-411	-0-	2672	2	17	9	Y	2
04		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2666	2	14	9	Y	2

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546												
11		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2446	2	2	9	Y	1
12		2418 N	2329	-0-	-89	-0-	2328	2	1	9	Y	-0-
01		2449 N	2310	-0-	-139	-0-	2310	2			Y	-0-
02		2378 N	2369	-0-	-9	-0-	2369	2			Y	-0-
03		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-
04		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544												
11		1470 N	1438	-0-	-32	-0-	1423	2	15	9	Y	3
12		1984 N	1088	-0-	-896	-0-	1075	2	13	9	Y	3
01		1767 N	909	-0-	-858	-0-	896	2	13	9	Y	4
02		1392 N	737	-0-	-655	-0-	719	2	18	9	Y	3
03		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1272	2	17	9	Y	4
04		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1358	2	13	9	Y	3

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275												
11		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1310	2	2	9	Y	-0-
12		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	2	2	9	Y	-0-
01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	Y	-0-
02		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1147	2	2	9	Y	-0-
03		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	2	2	9	Y	-0-
04		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1239	2	2	9	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2121	2	10	9	Y	9	9	1
12		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2182	2	12	9	Y	11	10	1
01		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2165	2	10	9	Y	9	9	1
02		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1991	2	12	9	Y	11	11	1
03		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2025	2	10	9	Y	9	10	1
04		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1917	2	11	9	Y	10	9	1

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372														
11		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1847	2	51	9	Y	46	46	1
12		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1869	2	55	9	Y	50	50	1
01		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1857	2	55	9	Y	50	48	1
02		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1720	2	58	9	Y	53	55	1
03		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1721	2	55	9	Y	50	51	1
04		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1791	2	53	9	Y	48	47	1

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122														
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-		-0-
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-		-0-
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-		-0-
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-		-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-		-0-
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-		-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342														
11		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3354	2	30	9	Y	27	27	1
12		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3450	2	33	9	Y	30	29	1
01		3441 X	3421	-0-	-20	-0-	3390	2	31	9	Y	28	27	1
02		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3072	2	34	9	Y	31	32	1
03		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3253	2	33	9	Y	30	31	1
04		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3200	2	31	9	Y	28	27	1

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160														
11		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-		-0-
12		1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			Y	-0-		-0-
01		1178 N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2			Y	-0-		-0-
02		1131 N	1046	-0-	-85	-0-	1046	2			Y	-0-		-0-
03		1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			Y	-0-		-0-
04		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-		-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494														
11		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2262	2	9	9	Y	8	6	1
12		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2145	2	10	9	Y	9	11	1
01		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1629	2	11	9	Y	10	11	1
02		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1877	2	11	9	Y	10	6	1
03		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1952	2	10	9	Y	9	12	1
04		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1705	2	14	9	Y	13	7	1

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159														
11		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1586	2	6	9	Y	5	4	1
12		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1619	2	6	9	Y	5	4	1
01		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1584	2	7	9	Y	6	7	1
02		1537 N	1506	-0-	-31	-0-	1502	2	4	9	Y	4	5	1
03		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1686	2	8	9	Y	7	6	1
04		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1625	2	6	9	Y	5	5	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11		2100 N	1982	-0-	-118	-0-	1970	2	12	9	Y	11	11	1	2
12		2170 N	2074	-0-	-96	-0-	2061	2	13	9	Y	12	12	1	2
01		2139 N	2082	-0-	-57	-0-	2068	2	14	9	Y	13	12	1	3
02		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1941	2	14	9	Y	13	14	1	2
03		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2107	2	14	9	Y	13	13	1	2
04		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2033	2	13	9	Y	12	12	1	2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392															
11		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-			-0-
12		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-			-0-
01		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-			-0-
02		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-			-0-
03		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-			-0-
04		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395															
11		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1690	2	15	9	Y	14	14	1	2
12		1674 N	1664	-0-	-10	-0-	1645	2	19	9	Y	17	16	1	3
01		1767 N	1549	-0-	-218	-0-	1532	2	17	9	Y	15	15	1	3
02		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1620	2	19	9	Y	17	17	1	3
03		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1757	2	18	9	Y	16	17	1	2
04		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1654	2	18	9	Y	16	15	1	3

SOAPE, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301															
11		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1295	2	4	9	Y	4	4	1	1
12		1395 N	1294	-0-	-101	-0-	1290	2	4	9	Y	4	4	1	1
01		1364 N	1197	-0-	-167	-0-	1193	2	4	9	Y	4	4	1	1
02		1247 N	1192	-0-	-55	-0-	1188	2	4	9	Y	4	4	1	1
03		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1299	2	4	9	Y	4	4	1	1
04		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1273	2	4	9	Y	4	4	1	1

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395															
11		1740 N	1739	-0-	-1	-0-	1664	2	75	9	Y	68	68	1	11
12		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1751	2	83	9	Y	75	74	1	12
01		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1818	2	83	9	Y	75	71	1	16
02		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1845	2	86	9	Y	78	82	1	12
03		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1909	2	86	9	Y	78	79	1	11
04		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1796	2	78	9	Y	71	70	1	12

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685															
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	1	-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	1	1	1	-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		62 N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	1	1	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	154	1	2655	2	Y	33	29	1	5 8	13
						36	9								
12	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	141	1	2315	2	Y	30	34	1		9
						33	9								
01	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	112	1	2419	2	Y	38	20	1	6 8	21
						42	9								
02	2320 N	1383	-0-	-937	-0-	79	1	1260	2	Y	40	44	1	6 8	11
						44	9								
03	2480 N	1192	-0-	-1288	-0-	83	1	1084	2	Y	23	24	1		10
						25	9								
04	2400 N	1540	-0-	-860	-0-	118	1	1377	2	Y	41	37	1	6 8	8
						45	9								

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334															
11	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2884	2	61	9	Y	55	55	1		9
12	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	2951	2	66	9	Y	60	59	1		10
01	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	2951	2	65	9	Y	59	57	1		12
02	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2756	2	70	9	Y	64	66	1		10
03	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	2975	2	69	9	Y	63	64	1		9
04	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2892	2	63	9	Y	57	56	1		10

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401															
11	2670 N	2655	-0-	-15	-0-	2635	2	20	9	Y	18	18	1		3
12	2759 N	2725	-0-	-34	-0-	2704	2	21	9	Y	19	19	1		3
01	2759 N	2714	-0-	-45	-0-	2692	2	22	9	Y	20	19	1		4
02	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2539	2	23	9	Y	21	22	1		3
03	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2709	2	23	9	Y	21	21	1		3
04	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2617	2	20	9	Y	18	18	1		3

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520															
11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2336	2	21	9	Y	19	19	1		2
12	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2476	2	13	9	Y	12	9	1		5
01	2511 N	2431	-0-	-80	-0-	2418	2	13	9	Y	12	14	1		3
02	2291 N	2284	-0-	-7	-0-	2270	2	14	9	Y	13	10	1		6
03	2480 N	2470	-0-	-10	-0-	2452	2	18	9	Y	16	18	1		4
04	2340 N	2310	-0-	-30	-0-	2297	2	13	9	Y	12	11	1		5

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511															
11	810 N	633	-0-	-177	-0-	622	2	11	9	Y	10	10	1		4
12	713 N	537	-0-	-176	-0-	523	2	14	9	Y	13	14	1		3
01	713 N	588	-0-	-125	-0-	576	2	12	9	Y	11	12	1		2
02	609 N	508	-0-	-101	-0-	496	2	12	9	Y	11	9	1		4
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	528	2	18	9	Y	16	13	1		7
04	570 N	556	-0-	-14	-0-	543	2	13	9	Y	12	15	1		4

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544															
11	2820 N	2771	-0-	-49	-0-	2759	2	12	9	Y	11	8	1		3
12	2914 N	2901	-0-	-13	-0-	2872	2	29	9	Y	26	18	1		11
01	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	2949	2	136	9	Y	124	86	1		49
02	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2723	2	147	9	Y	134	170	1		13
03	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	2872	2	180	9	Y	164	172	1		5
04	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2803	2	145	9	Y	132	131	1		6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11		930 N	919	-0-	-11	-0-	918 2	1 9	Y	1		1
12		970 N	970	-0-	-0-	-0-	969 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
01		930 N	869	-0-	-61	-0-	868 2	1 9	Y	1		1
02		899 N	893	-0-	-6	-0-	893 2		Y	-0-	1 1	-0-
03		961 N	941	-0-	-20	-0-	940 2	1 9	Y	1		1
04		917 N	917	-0-	-0-	-0-	916 2	1 9	Y	1		2

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447												
11		1410 X	1251	-0-	-159	-0-	1244 2	7 9	Y	6	6 1	1
12		1457 X	1112	-0-	-345	-0-	1105 2	7 9	Y	6	6 1	1
01		1457 X	1189	-0-	-268	-0-	1183 2	6 9	Y	5	5 1	1
02		1218 X	1008	-0-	-210	-0-	1001 2	7 9	Y	6	6 1	1
03		1302 X	1125	-0-	-177	-0-	1117 2	8 9	Y	7	7 1	1
04		1260 X	1017	-0-	-243	-0-	1005 2	12 9	Y	11	10 1	2

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378												
11		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1922 2	22 9	Y	20	20 1	3
12		2077 N	1909	-0-	-168	-0-	1884 2	25 9	Y	23	22 1	4
01		2077 N	1811	-0-	-266	-0-	1787 2	24 9	Y	22	21 1	5
02		1885 N	1734	-0-	-151	-0-	1709 2	25 9	Y	23	24 1	4
03		1922 N	1825	-0-	-97	-0-	1801 2	24 9	Y	22	23 1	3
04		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1724 2	24 9	Y	22	21 1	4

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389												
11		1950 N	1329	-0-	-621	-0-	1326 2	3 9	Y	3	3 1	1
12		1736 N	1034	-0-	-702	-0-	1031 2	3 9	Y	3	3 1	1
01		1612 N	901	-0-	-711	-0-	899 2	2 9	Y	2	2 1	1
02		1276 N	606	-0-	-670	-0-	605 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
03		1023 N	869	-0-	-154	-0-	863 2	6 9	Y	5	4 1	1
04		870 N	709	-0-	-161	-0-	706 2	3 9	Y	3	3 1	1

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464												
11		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1664 2	6 9	Y	5	5 1	1
12		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1481 2	6 9	Y	5	5 1	1
01		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1404 2	4 9	Y	4	4 1	1
02		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1552 2	6 9	Y	5	5 1	1
03		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1697 2	6 9	Y	5	5 1	1
04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1502 2	6 9	Y	5	5 1	1

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440												
11		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1850 2	31 9	Y	28	28 1	5
12		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1906 2	33 9	Y	30	30 1	5
01		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1889 2	33 9	Y	30	29 1	6
02		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1763 2	35 9	Y	32	33 1	5
03		1922 N	1921	-0-	-1	-0-	1886 2	35 9	Y	32	32 1	5
04		1860 N	1839	-0-	-21	-0-	1807 2	32 9	Y	29	29 1	5

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6236 - 9550												
11		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4192 2	393 9	Y	357	356 1	20
12		4619 X	4586	-0-	-33	-0-	4183 2	403 9	Y	366	325 1	61
01		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	4594 2	448 9	Y	407	406 1	62
02		4321 X	4202	-0-	-119	-0-	3842 2	360 9	Y	327	351 1	38
03		4619 X	4372	-0-	-247	-0-	3956 2	416 9	Y	378	371 1	45
04		4470 X	3917	-0-	-553	-0-	3532 2	385 9	Y	350	351 1	44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2732	2	25	9	Y	23	23	1	4
12	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2900	2	26	9	Y	24	24	1	4
01	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2858	2	26	9	Y	24	23	1	5
02	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2613	2	29	9	Y	26	27	1	4
03	2666 N	2514	-0-	-152	-0-	2485	2	29	9	Y	26	26	1	4
04	2580 N	2510	-0-	-70	-0-	2485	2	25	9	Y	23	23	1	4

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246														
11	1890 N	1842	-0-	-48	-0-	1809	2	33	9	Y	30	30	1	5
12	1953 N	1818	-0-	-135	-0-	1783	2	35	9	Y	32	32	1	5
01	1922 N	1710	-0-	-212	-0-	1674	2	36	9	Y	33	31	1	7
02	1711 N	1586	-0-	-125	-0-	1549	2	37	9	Y	34	36	1	5
03	1829 N	1502	-0-	-327	-0-	1469	2	33	9	Y	30	31	1	4
04	1650 N	1608	-0-	-42	-0-	1574	2	34	9	Y	31	30	1	5

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530														
11	2490 N	2379	-0-	-111	-0-	2328	2	51	9	Y	46	34	1	13
12	2573 N	2535	-0-	-38	-0-	2415	2	120	9	Y	109	77	1	45
01	2480 N	2425	-0-	-55	-0-	2337	2	88	9	Y	80	104	1	21
02	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2462	2	22	9	Y	20	39	1	2
03	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2535	2	28	9	Y	25	26	1	1
04	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2536	2	21	9	Y	19	19	1	1

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552														
11	1020 N	943	-0-	-77	-0-	908	2	35	9	Y	32	32	1	2
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1092	2	36	9	Y	33	29	1	6
01	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	992	2	41	9	Y	37	37	1	6
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1034	2	25	9	Y	23	28	1	1
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1165	2	14	9	Y	13	13	1	1
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1089	2	12	9	Y	11	11	1	1

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331														
11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2862	2	36	9	Y	33	33	1	5
12	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2966	2	40	9	Y	36	35	1	6
01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	2995	2	39	9	Y	35	34	1	7
02	2900 X	2819	-0-	-81	-0-	2777	2	42	9	Y	38	39	1	6
03	3038 X	2897	-0-	-141	-0-	2856	2	41	9	Y	37	38	1	5
04	2940 X	2810	-0-	-130	-0-	2773	2	37	9	Y	34	33	1	6

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490														
11	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2675	2	6	9	Y	5	4	1	4
12	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2836	2	2	9	Y	2	6	1	-0-
01	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-			-0-
02	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-			-0-
03	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-			-0-
04	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460														
11	2310 N	2296	-0-	-14	-0-	2289	2	7	9	Y	6	6	1	1
12	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2450	2	8	9	Y	7	7	1	1
01	2449 N	2440	-0-	-9	-0-	2432	2	8	9	Y	7	7	1	1
02	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2203	2	9	9	Y	8	8	1	1
03	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2344	2	8	9	Y	7	7	1	1
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2280	2	8	9	Y	7	7	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1664 2	47 9	Y	43	43 1		7
12		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1746 2	51 9	Y	46	46 1		7
01		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1680 2	52 9	Y	47	44 1		10
02		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1607 2	54 9	Y	49	51 1		8
03		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1667 2	54 9	Y	49	50 1		7
04		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1608 2	50 9	Y	45	44 1		8

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405													
11		2130 N	2117	-0-	-13	-0-	2105 2	12 9	Y	11	11 1		2
12		2201 N	2124	-0-	-77	-0-	2111 2	13 9	Y	12	12 1		2
01		2201 N	2197	-0-	-4	-0-	2185 2	12 9	Y	11	11 1		2
02		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2031 2	14 9	Y	13	13 1		2
03		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2170 2	14 9	Y	13	13 1		2
04		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2096 2	12 9	Y	11	11 1		2

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513													
11		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2799 2	19 9	Y	17	17 1		3
12		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2856 2	20 9	Y	18	18 1		3
01		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2853 2	20 9	Y	18	17 1		4
02		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2680 2	21 9	Y	19	20 1		3
03		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2866 2	21 9	Y	19	19 1		3
04		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2778 2	19 9	Y	17	17 1		3

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8168 - 9412													
11		960 N	909	-0-	-51	-0-	888 2	21 9	Y	19	19 1		3
12		961 N	935	-0-	-26	-0-	912 2	23 9	Y	21	21 1		3
01		961 N	926	-0-	-35	-0-	903 2	23 9	Y	21	20 1		4
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	852 2	25 9	Y	23	23 1		4
03		996 N	996	-0-	-0-	-0-	972 2	24 9	Y	22	23 1		3
04		990 N	990	-0-	-0-	-0-	968 2	22 9	Y	20	20 1		3

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521													
11		1560 N	1028	-0-	-532	-0-	1011 2	17 9	Y	15	15 1		7
12		1705 N	901	-0-	-804	-0-	876 2	25 9	Y	23	24 1		6
01		1457 N	967	-0-	-490	-0-	947 2	20 9	Y	18	21 1		3
02		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1103 2	24 9	Y	22	16 1		9
03		899 N	879	-0-	-20	-0-	851 2	28 9	Y	25	22 1		12
04		930 N	559	-0-	-371	-0-	540 2	19 9	Y	17	24 1		5

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508													
11		2910 X	2881	-0-	-29	-0-	2868 2	13 9	Y	12	13 1		3
12		3007 X	2966	-0-	-41	-0-	2954 2	12 9	Y	11	12 1		2
01		3007 X	2851	-0-	-156	-0-	2838 2	13 9	Y	12	9 1		5
02		2552 X	2480	-0-	-72	-0-	2466 2	14 9	Y	13	16 1		2
03		2728 X	2429	-0-	-299	-0-	2417 2	12 9	Y	11	10 1		3
04		2640 X	2102	-0-	-538	-0-	2088 2	14 9	Y	13	13 1		3

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534													
11		2580 N	2104	-0-	-476	-0-	2087 2	17 9	Y	15	11 1		4
12		2666 N	1970	-0-	-696	-0-	1938 2	32 9	Y	29	20 1		13
01		2418 N	1807	-0-	-611	-0-	1782 2	25 9	Y	23	28 1		8
02		2030 N	1702	-0-	-328	-0-	1702 2		Y	-0-	8 1		-0-
03		1984 N	1796	-0-	-188	-0-	1796 2		Y	-0-			-0-
04		1740 N	1709	-0-	-31	-0-	1709 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2234	2	24	9	Y	22	53	1	10
12		2325 N	2256	-0-	-69	-0-	2234	2	22	9	Y	20			30
01		2356 N	2224	-0-	-132	-0-	2199	2	25	9	Y	23			53
02		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2128	2	31	9	Y	28	53	1	28
03		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2304	2	23	9	Y	21			49
04		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2122	2	31	9	Y	28	55	1	22

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405															

11		510 N	412	-0-	-98	-0-	410	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12		527 N	501	-0-	-26	-0-	499	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01		496 N	457	-0-	-39	-0-	454	2	3	9	Y	3	2	1	1
02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	Y	3	3	1	1
03		496 N	436	-0-	-60	-0-	435	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
04		477 N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532															

11		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2792	2	20	9	Y	18	16	1	5
12		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2920	2	24	9	Y	22	22	1	5
01		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3012	2	17	9	Y	15	18	1	2
02		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2923	2	10	9	Y	9	9	1	2
03		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3278	2	11	9	Y	10	10	1	2
04		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2978	2	7	9	Y	6	7	1	1

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550															

11		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2376	2	29	9	Y	26	30	1	10
12		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2348	2	30	9	Y	27	31	1	6
01		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2356	2	25	9	Y	23	26	1	3
02		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2142	2	33	9	Y	30			33
03		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2423	2	43	9	Y	39	58	1	14
04		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2320	2	33	9	Y	30	32	1	12

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524															

11		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	Y	3	3	1	1
12		842 N	842	-0-	-0-	-0-	839	2	3	9	Y	3	2	1	2
01		682 N	602	-0-	-80	-0-	599	2	3	9	Y	3	5	1	-0-
02		870 N	710	-0-	-160	-0-	707	2	3	9	Y	3	2	1	1
03		837 N	806	-0-	-31	-0-	804	2	2	9	Y	2	2	1	1
04		570 N	471	-0-	-99	-0-	469	2	2	9	Y	2	3	1	-0-

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524															

11		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1932	2	15	9	Y	14	14	1	2
12		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1959	2	19	9	Y	17	16	1	3
01		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1723	2	15	9	Y	14	14	1	3
02		1885 N	1881	-0-	-4	-0-	1862	2	19	9	Y	17	17	1	3
03		1984 N	1934	-0-	-50	-0-	1916	2	18	9	Y	16	17	1	2
04		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1853	2	18	9	Y	16	15	1	3

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330															

11		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	1973	2	66	9	Y	60	60	1	10
12		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	1972	2	73	9	Y	66	65	1	11
01		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2014	2	72	9	Y	65	62	1	14
02		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1824	2	76	9	Y	69	72	1	11
03		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1992	2	76	9	Y	69	70	1	10
04		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2005	2	68	9	Y	62	61	1	11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM
0												BALANCE

11	2250 N	2231	-0-	-19	-0-	2231	2			Y	-0-	-0-
12	2325 N	2238	-0-	-87	-0-	2238	2			Y	-0-	-0-
01	2263 N	2158	-0-	-105	-0-	2158	2			Y	-0-	-0-
02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-	-0-
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-	-0-
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-	-0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650												
11	2550 X	2175	-0-	-375	-0-	118	1	2032	2	Y	23	11
						25	9					
12	2635 X	1643	-0-	-992	-0-	93	1	1525	2	Y	23	7
						25	9					
01	2635 X	2574	-0-	-61	-0-	113	1	2432	2	Y	26	17
						29	9					
02	2117 X	1690	-0-	-427	-0-	98	1	1562	2	Y	27	9
						30	9					
03	2263 X	1445	-0-	-818	-0-	102	1	1323	2	Y	18	8
						20	9					
04	2490 X	1052	-0-	-1438	-0-	81	1	946	2	Y	23	6
						25	9					

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127												
11	1080 N	921	-0-	-159	-0-	881	2	40	9	Y	36	7
12	1147 N	831	-0-	-316	-0-	787	2	44	9	Y	40	10
01	1271 N	908	-0-	-363	-0-	853	2	55	9	Y	50	21
02	899 N	453	-0-	-446	-0-	423	2	30	9	Y	27	6
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1861	2	53	9	Y	48	9
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1764	2	35	9	Y	32	16

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282												
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1261	2	13	9	Y	12	11
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1336	2	13	9	Y	12	23
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1332	2	46	9	Y	42	10
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-	10
03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1373	2	31	9	Y	28	38
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1385	2	31	9	Y	28	2

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406												
11	1500 N	695	-0-	-805	-0-	693	2	2	9	Y	2	-0-
12	1364 N	222	-0-	-1142	-0-	221	2	1	9	Y	1	-0-
01	1488 N	751	-0-	-737	-0-	745	2	6	9	Y	5	1
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	699	2	6	9	Y	5	1
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	830	2	6	9	Y	5	1
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	993	2	4	9	Y	4	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

11		2940 X	2706	-0-	-234	-0-	2678	2	28	9	Y	4
12		3038 X	2762	-0-	-276	-0-	2732	2	30	9	Y	4
01		3038 X	2418	-0-	-620	-0-	2387	2	31	9	Y	6
02		2610 N	2459	-0-	-151	-0-	2427	2	32	9	Y	5
03		2759 N	2607	-0-	-152	-0-	2576	2	31	9	Y	4
04		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2437	2	30	9	Y	5

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436												
11		1920 N	1883	-0-	-37	-0-	1877	2	6	9	Y	1
12		1984 N	1895	-0-	-89	-0-	1889	2	6	9	Y	1
01		1984 N	1812	-0-	-172	-0-	1808	2	4	9	Y	1
02		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1839	2	6	9	Y	1
03		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1986	2	6	9	Y	1
04		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1902	2	6	9	Y	1

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468												
11		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-
12		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-
01		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-
02		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-
03		2108 N	1834	-0-	-274	-0-	1834	2			Y	-0-
04		2010 N	1344	-0-	-666	-0-	1344	2			Y	-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429												
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	115	2	1	9	Y	-0-
01		155 N	122	-0-	-33	-0-	121	2	1	9	Y	-0-
02		174 N	125	-0-	-49	-0-	124	2	1	9	Y	-0-
03		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546												
11		3000 N	2514	-0-	-486	4496	2486	2	28	9	Y	6
12		3100 N	2633	-0-	-467	4029	2607	2	26	9	Y	5
01		3100 N	2561	-0-	-539	3490	2533	2	28	9	Y	10
02		2900 N	2390	-0-	-510	2980	2358	2	32	9	Y	5
03		3100 N	2572	-0-	-528	2452	2544	2	28	9	Y	6
04		3000 N	2502	-0-	-498	1954	2472	2	30	9	Y	6

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548												
11		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1724	2	31	9	Y	2
12		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1739	2	31	9	Y	5
01		1736 N	1648	-0-	-88	-0-	1614	2	34	9	Y	5
02		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1617	2	28	9	Y	3
03		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1728	2	37	9	Y	5
04		1590 N	1553	-0-	-37	-0-	1511	2	42	9	Y	5

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464												
11		1500 N	1479	-0-	-21	-0-	1478	2	1	9	Y	-0-
12		1581 N	1509	-0-	-72	-0-	1507	2	2	9	Y	-0-
01		1581 N	1473	-0-	-108	-0-	1472	2	1	9	Y	-0-
02		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1483	2	2	9	Y	-0-
03		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1545	2	2	9	Y	-0-
04		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1511	2	1	9	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

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

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462												
11	2310	N	2216	-0-	-94	-0-	2187	2	29	9	Y	4
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2269	2	32	9	Y	5
01	2294	N	2032	-0-	-262	-0-	2001	2	31	9	Y	6
02	2146	N	1671	-0-	-475	-0-	1638	2	33	9	Y	5
03	2294	N	1856	-0-	-438	-0-	1824	2	32	9	Y	4
04	1980	N	1842	-0-	-138	-0-	1812	2	30	9	Y	5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442												
11	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2884	2	44	9	Y	7
12	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	2971	2	47	9	Y	7
01	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	2980	2	47	9	Y	9
02	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2783	2	51	9	Y	7
03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	2977	2	50	9	Y	6
04	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2858	2	46	9	Y	7

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418												
11	2040	N	1953	-0-	-87	-0-	1932	2	21	9	Y	3
12	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	1992	2	22	9	Y	3
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1985	2	22	9	Y	4
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1863	2	23	9	Y	3
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1986	2	24	9	Y	3
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1890	2	21	9	Y	3

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558												
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1011	2	43	9	Y	7
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1115	2	46	9	Y	7
01	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	965	2	46	9	Y	9
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1089	2	50	9	Y	7
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1125	2	48	9	Y	6
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1028	2	45	9	Y	7

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544												
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2494	2	20	9	Y	1
12	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2543	2	21	9	Y	3
01	2511	X	2466	-0-	-45	-0-	2443	2	23	9	Y	3
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2349	2	19	9	Y	2
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2530	2	72	9	Y	14
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2406	2	116	9	Y	13

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528												
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2096	2	18	9	Y	6
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2170	2	20	9	Y	12
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2056	2	21	9	Y	5
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2062	2	21	9	Y	5
03	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	2171	2	23	9	Y	6
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2101	2	23	9	Y	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2512 2	81 9	Y	74	73 1	33
12		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2789 2	103 9	Y	94	104 1	23
01		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2691 2	94 9	Y	85	91 1	17
02		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2517 2	76 9	Y	69	63 1	23
03		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2671 2	77 9	Y	70	63 1	30
04		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2512 2	65 9	Y	59	72 1	17

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439												
11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	887 2	15 9	Y	14	14 1	2
12		906 N	906	-0-	-0-	-0-	889 2	17 9	Y	15	15 1	2
01		899 N	892	-0-	-7	-0-	874 2	18 9	Y	16	15 1	3
02		841 N	829	-0-	-12	-0-	810 2	19 9	Y	17	17 1	3
03		899 N	893	-0-	-6	-0-	876 2	17 9	Y	15	16 1	2
04		870 N	863	-0-	-7	-0-	846 2	17 9	Y	15	14 1	3

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550												
11		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1920 2	7 9	Y	6	6 1	3
12		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1733 2	8 9	Y	7	8 1	2
01		1860 N	1510	-0-	-350	-0-	1503 2	7 9	Y	6	7 1	1
02		1856 N	1596	-0-	-260	-0-	1589 2	7 9	Y	6	5 1	2
03		1736 N	1616	-0-	-120	-0-	1606 2	10 9	Y	9	8 1	3
04		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2014 2	7 9	Y	6	7 1	2

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422												
11		2670 N	2597	-0-	-73	-0-	2586 2	11 9	Y	10	10 1	2
12		2697 N	2489	-0-	-208	-0-	2477 2	12 9	Y	11	11 1	2
01		2790 N	2771	-0-	-19	-0-	2759 2	12 9	Y	11	11 1	2
02		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2620 2	13 9	Y	12	12 1	2
03		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2688 2	13 9	Y	12	12 1	2
04		2670 N	2247	-0-	-423	-0-	2236 2	11 9	Y	10	10 1	2

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558												
11		2730 N	2682	-0-	-48	-0-	2652 2	30 9	Y	27	20 1	8
12		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2758 2	69 9	Y	63	45 1	26
01		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2810 2	68 9	Y	62	62 1	26
02		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2712 2	105 9	Y	95	112 1	9
03		3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	2909 2	128 9	Y	116	122 1	3
04		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2828 2	103 9	Y	94	93 1	4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422												
11		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3449 2	53 9	Y	48	48 1	8
12		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3631 2	57 9	Y	52	52 1	8
01		3596 X	3476	-0-	-120	-0-	3418 2	58 9	Y	53	50 1	11
02		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3403 2	62 9	Y	56	58 1	9
03		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3487 2	61 9	Y	55	56 1	8
04		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3352 2	56 9	Y	51	50 1	9

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492												
11		870 N	713	-0-	-157	-0-	705 2	8 9	Y	7	7 1	1
12		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1232 2	8 9	Y	7	7 1	1
01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1019 2	9 9	Y	8	7 1	2
02		696 N	628	-0-	-68	-0-	620 2	8 9	Y	7	8 1	1
03		868 N	572	-0-	-296	-0-	564 2	8 9	Y	7	7 1	1
04		840 N	626	-0-	-214	-0-	618 2	8 9	Y	7	7 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11		1920 N	1881	-0-	-39	-0-	1856 2	25 9	Y	23	23 1	4
12		1953 N	1878	-0-	-75	-0-	1852 2	26 9	Y	24	24 1	4
01		1953 N	1848	-0-	-105	-0-	1822 2	26 9	Y	24	23 1	5
02		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1714 2	29 9	Y	26	27 1	4
03		1550 N	1307	-0-	-243	-0-	1283 2	24 9	Y	22	23 1	3
04		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1547 2	26 9	Y	24	23 1	4

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414												
11		2880 N	2865	-0-	-15	-0-	2832 2	33 9	Y	30	30 1	5
12		2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2963 2	35 9	Y	32	32 1	5
01		2976 N	2928	-0-	-48	-0-	2892 2	36 9	Y	33	31 1	7
02		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2698 2	37 9	Y	34	36 1	5
03		2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2876 2	37 9	Y	34	34 1	5
04		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2776 2	33 9	Y	30	30 1	5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414												
11		3240 X	3039	-0-	-201	-0-	2980 2	59 9	Y	54	54 1	9
12		3317 X	3100	-0-	-217	-0-	3034 2	66 9	Y	60	59 1	10
01		3286 X	3104	-0-	-182	-0-	3040 2	64 9	Y	58	56 1	12
02		2987 X	2880	-0-	-107	-0-	2811 2	69 9	Y	63	65 1	10
03		3193 X	3029	-0-	-164	-0-	2961 2	68 9	Y	62	63 1	9
04		3030 X	2921	-0-	-109	-0-	2858 2	63 9	Y	57	56 1	10

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550												
11		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2643 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2729 2	6 9	Y	5	3 1	2
01		2666 N	2616	-0-	-50	-0-	2615 2	1 9	Y	1	3 1	-0-
02		2494 N	2370	-0-	-124	-0-	2370 2		Y	-0-		-0-
03		2666 N	2524	-0-	-142	-0-	2524 2		Y	-0-		-0-
04		2520 N	2419	-0-	-101	-0-	2419 2		Y	-0-		-0-

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412												
11		1050 N	780	-0-	-270	-0-	777 2	3 9	Y	3	3 1	1
12		999 N	999	-0-	-0-	-0-	996 2	3 9	Y	3	3 1	1
01		930 N	803	-0-	-127	-0-	802 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
02		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1022 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		992 N	896	-0-	-96	-0-	894 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1018 2	6 9	Y	5	4 1	1

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476												
11		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	2972 2	44 9	Y	40	39 1	7
12		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3117 2	46 9	Y	42	42 1	7
01		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2955 2	46 9	Y	42	40 1	9
02		3016 X	2954	-0-	-62	-0-	2904 2	50 9	Y	45	47 1	7
03		3224 X	3108	-0-	-116	-0-	3060 2	48 9	Y	44	45 1	6
04		3060 X	2967	-0-	-93	-0-	2922 2	45 9	Y	41	40 1	7

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512												
11		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3260 2	42 9	Y	38	37 1	17
12		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3442 2	51 9	Y	46	52 1	11
01		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3357 2	47 9	Y	43	46 1	8
02		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3106 2	45 9	Y	41	34 1	15
03		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3344 2	80 9	Y	73	51 1	37
04		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3184 2	89 9	Y	81	95 1	23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	3030 X	2141	-0-	-889	-0-	2138 2	3 9	Y	3	3	1		2
12	3131 X	2362	-0-	-769	-0-	2359 2	3 9	Y	3	3	1		2
01	3007 X	2336	-0-	-671	-0-	2332 2	4 9	Y	4	3	1		3
02	2813 X	2764	-0-	-49	-0-	2761 2	3 9	Y	3	6	1		-0-
03	3007 X	2622	-0-	-385	-0-	2619 2	3 9	Y	3	3	1		-0-
04	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2841 2	2 9	Y	2				2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426													
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	195 2	2 9	Y	2	2	1		-0-
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	232 2	2 9	Y	2	2	1		-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	262 2	4 9	Y	4	3	1		1
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	216 2	2 9	Y	2	3	1		-0-
03	248 N	187	-0-	-61	-0-	185 2	2 9	Y	2	2	1		-0-
04	270 N	222	-0-	-48	-0-	221 2	1 9	Y	1	1	1		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502			Y	-0-				-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478													
11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2540 2	35 9	Y	32	32	1		5
12	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2611 2	39 9	Y	35	34	1		6
01	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2581 2	37 9	Y	34	33	1		7
02	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2445 2	41 9	Y	37	38	1		6
03	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2612 2	40 9	Y	36	37	1		5
04	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2534 2	37 9	Y	34	33	1		6

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556													
11	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2789 2	63 9	Y	57	60	1		14
12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2904 2	65 9	Y	59	61	1		12
01	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2925 2	67 9	Y	61	48	1		25
02	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2706 2	78 9	Y	71	83	1		13
03	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2887 2	67 9	Y	61	59	1		15
04	2850 X	2841	-0-	-9	-0-	2771 2	70 9	Y	64	65	1		14

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244													
11	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2285 2	19 9	Y	17	117	1		27
12	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2473 2	43 9	Y	39				66
01	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2413 2	90 9	Y	82	124	1		24
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2220 2	3 9	Y	3				27
03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2331 2	61 9	Y	55				82
04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2249 2	68 9	Y	62	105	1		39

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532													
11	3000 X	2710	-0-	-290	-0-	2633 2	77 9	Y	70	55	1		26
12	3007 X	2880	-0-	-127	-0-	2802 2	78 9	Y	71	51	1		46
01	3007 X	2977	-0-	-30	-0-	2890 2	87 9	Y	79	104	1		21
02	2813 X	2664	-0-	-149	-0-	2580 2	84 9	Y	76	76	1		21
03	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2801 2	88 9	Y	80	77	1		24
04	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2814 2	89 9	Y	81	75	1		30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		5670 X	5297	-0-	-373	-0-	5269 2	28 9	Y		25	25 1		4
12		5859 X	5556	-0-	-303	-0-	5524 2	32 9	Y		29	28 1		5
01		5859 X	4449	-0-	-1410	-0-	4423 2	26 9	Y		24	24 1		5
02		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4804 2	32 9	Y		29	29 1		5
03		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5545 2	32 9	Y		29	30 1		4
04		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5684 2	30 9	Y		27	26 1		5

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385														
11		2070 N	1921	-0-	-149	-0-	1899 2	22 9	Y		20	20 1		3
12		2046 N	1990	-0-	-56	-0-	1965 2	25 9	Y		23	22 1		4
01		2077 N	2056	-0-	-21	-0-	2032 2	24 9	Y		22	21 1		5
02		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1911 2	25 9	Y		23	24 1		4
03		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2191 2	24 9	Y		22	23 1		3
04		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2152 2	24 9	Y		22	21 1		4

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023														
11		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2920 2	20 9	Y		18	48 1		8
12		3131 X	3007	-0-	-124	-0-	2989 2	18 9	Y		16			24
01		3162 X	2862	-0-	-300	-0-	2840 2	22 9	Y		20			44
02		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2685 2	25 9	Y		23	44 1		23
03		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2887 2	19 9	Y		17			40
04		2700 X	2668	-0-	-32	-0-	2644 2	24 9	Y		22	44 1		18

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520														
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022														
11		960 X	453	-0-	-507	-0-	450 2	3 9	Y		3	9 1		1
12		948 X	948	-0-	-0-	-0-	939 2	9 9	Y		8			9
01		837 X	690	-0-	-147	-0-	683 2	7 9	Y		6			15
02		783 X	596	-0-	-187	-0-	587 2	9 9	Y		8	14 1		9
03		961 X	468	-0-	-493	-0-	461 2	7 9	Y		6			15
04		930 X	632	-0-	-298	-0-	626 2	6 9	Y		5	15 1		5

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386														
11		1500 X	672	-0-	-828	-0-	670 2	2 9	Y		2	2 1		-0-
12		899 X	545	-0-	-354	-0-	543 2	2 9	Y		2	2 1		-0-
01		744 X	319	-0-	-425	-0-	318 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
02		638 N	335	-0-	-303	-0-	331 2	4 9	Y		4	3 1		1
03		558 N	402	-0-	-156	-0-	398 2	4 9	Y		4	4 1		1
04		549 N	549	-0-	-0-	-0-	547 2	2 9	Y		2	3 1		-0-

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566														
11		1740 N	1651	-0-	-89	-0-	1637 2	14 9	Y		13	19 1		1
12		1798 N	1781	-0-	-17	-0-	1767 2	14 9	Y		13	11 1		3
01		1829 N	1660	-0-	-169	-0-	1646 2	14 9	Y		13	11 1		5
02		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1773 2	14 9	Y		13	10 1		8
03		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1815 2	10 9	Y		9	11 1		6
04		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1665 2	14 9	Y		13	18 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1470 N	1235	-0-	-235	-0-	1232 2	3 9	Y	3	3 1		1
12		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1501 2	4 9	Y	4	4 1		1
01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1432 2	3 9	Y	3	3 1		1
02		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1360 2	4 9	Y	4	4 1		1
03		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1535 2	4 9	Y	4	4 1		1
04		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1562 2	4 9	Y	4	4 1		1

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584													
11		3000 N	2210	-0-	-790	4791	2134 2	76 9	Y	69	117 1		5
12		3100 N	2261	-0-	-839	3952	2183 2	78 9	Y	71	62 1		14
01		3100 N	2210	-0-	-890	3062	2124 2	86 9	Y	78	62 1		30
02		2900 N	2007	-0-	-893	2169	1938 2	69 9	Y	63	61 1		32
03		3100 N	2119	-0-	-981	1188	2062 2	57 9	Y	52	49 1		35
04		3000 N	2037	-0-	-963	225	1970 2	67 9	Y	61	91 1		5

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224													
11		690 N	609	-0-	-81	-0-	607 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12		713 N	637	-0-	-76	-0-	634 2	3 9	Y	3	2 1		1
01		682 N	593	-0-	-89	-0-	591 2	2 9	Y	2	2 1		1
02		580 N	579	-0-	-1	-0-	578 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
03		651 N	498	-0-	-153	-0-	496 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
04		570 N	486	-0-	-84	-0-	484 2	2 9	Y	2	1 1		1

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508													
11		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3580 2	4 9	Y	4	3 1		1
12		3689 X	3189	-0-	-500	-0-	3185 2	4 9	Y	4	4 1		1
01		3689 X	2209	-0-	-1480	-0-	2207 2	2 9	Y	2	2 1		1
02		3451 X	2299	-0-	-1152	-0-	2297 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
03		3689 X	3358	-0-	-331	-0-	3354 2	4 9	Y	4	3 1		1
04		3570 X	3229	-0-	-341	-0-	3225 2	4 9	Y	4	4 1		1

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081													
11		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4607 2	55 9	Y	50	54 1		9
12		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4780 2	68 9	Y	62	56 1		15
01		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4756 2	73 9	Y	66	53 1		28
02		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4525 2	63 9	Y	57	71 1		14
03		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4659 2	80 9	Y	73	74 1		13
04		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4603 2	50 9	Y	45	36 1		22

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536													
11		3510 X	3141	-0-	-369	-0-	3120 2	21 9	Y	19	15 1		7
12		3627 X	3335	-0-	-292	-0-	3315 2	20 9	Y	18	14 1		11
01		3627 X	3328	-0-	-299	-0-	3307 2	21 9	Y	19	25 1		5
02		3219 X	3090	-0-	-129	-0-	3070 2	20 9	Y	18	18 1		5
03		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3333 2	21 9	Y	19	18 1		6
04		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3233 2	21 9	Y	19	18 1		7

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498													
11		1710 N	1686	-0-	-24	-0-	1678 2	8 9	Y	7	7 1		1
12		1767 N	1729	-0-	-38	-0-	1720 2	9 9	Y	8	8 1		1
01		1767 N	1678	-0-	-89	-0-	1668 2	10 9	Y	9	8 1		2
02		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1749 2	9 9	Y	8	9 1		1
03		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1853 2	10 9	Y	9	9 1		1
04		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1811 2	9 9	Y	8	8 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2246	2	6	9	Y	5
12		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2242	2	6	9	Y	5
01		2325 N	1830	-0-	-495	-0-	1826	2	4	9	Y	4
02		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1881	2	6	9	Y	5
03		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1981	2	6	9	Y	5
04		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2000	2	6	9	Y	5

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107												
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	697	2	26	9	Y	24
12		750 N	750	-0-	-0-	-0-	717	2	33	9	Y	30
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	733	2	36	9	Y	33
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	657	2	31	9	Y	28
03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	707	2	40	9	Y	36
04		604 N	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6	9	Y	5

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166												
11		240 N	180	-0-	-60	-0-	177	2	3	9	Y	3
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	226	2	4	9	Y	4
01		217 N	134	-0-	-83	-0-	132	2	2	9	Y	2
02		174 N	173	-0-	-1	-0-	170	2	3	9	Y	3
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	Y	2

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177												
11		1110 N	1043	-0-	-67	-0-	1006	2	37	9	Y	34
12		1147 N	1046	-0-	-101	-0-	1006	2	40	9	Y	36
01		1116 N	1010	-0-	-106	-0-	971	2	39	9	Y	35
02		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1063	2	42	9	Y	38
03		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1452	2	41	9	Y	37
04		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1441	2	39	9	Y	35

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354												
11		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2488	2	26	9	Y	24
12		2604 N	2547	-0-	-57	-0-	2518	2	29	9	Y	26
01		2604 N	2467	-0-	-137	-0-	2438	2	29	9	Y	26
02		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2304	2	30	9	Y	27
03		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2451	2	30	9	Y	27
04		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2381	2	26	9	Y	24

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429												
11		1470 N	1431	-0-	-39	-0-	1407	2	24	9	Y	22
12		1519 N	1512	-0-	-7	-0-	1487	2	25	9	Y	23
01		1519 N	1511	-0-	-8	-0-	1486	2	25	9	Y	23
02		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1409	2	26	9	Y	24
03		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1505	2	25	9	Y	23
04		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1453	2	24	9	Y	22

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174												
11		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-
12		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			Y	-0-
01		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-
02		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-
03		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			Y	-0-
04		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

11		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3303	2	26	9	Y	24
12		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3447	2	29	9	Y	26
01		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3335	2	29	9	Y	25
02		2871 X	2804	-0-	-67	-0-	2774	2	30	9	Y	27
03		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3193	2	30	9	Y	27
04		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3007	2	26	9	Y	24

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516												
11		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1669	2	25	9	Y	23
12		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1687	2	33	9	Y	30
01		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1652	2	47	9	Y	43
02		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1596	2	118	9	Y	107
03		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1707	2	110	9	Y	100
04		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1596	2	102	9	Y	93

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464												
11		1110 N	1098	-0-	-12	-0-	1067	2	31	9	Y	28
12		1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1097	2	32	9	Y	29
01		1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1097	2	32	9	Y	29
02		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1015	2	34	9	Y	31
03		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1091	2	33	9	Y	30
04		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1081	2	31	9	Y	28

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420												
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	492	2	30	9	Y	27
12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	513	2	32	9	Y	29
01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	511	2	32	9	Y	29
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	473	2	35	9	Y	32
03		557 N	557	-0-	-0-	-0-	523	2	34	9	Y	31
04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	499	2	32	9	Y	29

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428												
11		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3155	2	17	9	Y	15
12		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3421	2	19	9	Y	17
01		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3264	2	17	9	Y	15
02		2610 X	2565	-0-	-45	-0-	2546	2	19	9	Y	17
03		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3351	2	18	9	Y	16
04		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3296	2	18	9	Y	16

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534												
11		1860 N	1766	-0-	-94	-0-	1740	2	26	9	Y	24
12		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1948	2	24	9	Y	22
01		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1903	2	25	9	Y	23
02		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1947	2	23	9	Y	21
03		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2098	2	24	9	Y	22
04		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1973	2	22	9	Y	20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3917	2	15	9	Y	14	15	1	2
12	3999 X	3989	-0-	-10	-0-	3970	2	19	9	Y	17	16	1	3
01	3999 X	3627	-0-	-372	-0-	3610	2	17	9	Y	15	15	1	3
02	3364 X	3162	-0-	-202	-0-	3144	2	18	9	Y	16	17	1	2
03	3596 X	3594	-0-	-2	-0-	3575	2	19	9	Y	17	17	1	2
04	3480 X	3368	-0-	-112	-0-	3350	2	18	9	Y	16	15	1	3

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324														
11	2610 N	2407	-0-	-203	-0-	2389	2	18	9	Y	16	10	1	9
12	2604 N	2356	-0-	-248	-0-	2341	2	15	9	Y	14	19	1	4
01	2542 N	2255	-0-	-287	-0-	2243	2	12	9	Y	11	9	1	6
02	2320 N	2167	-0-	-153	-0-	2150	2	17	9	Y	15	19	1	2
03	2356 N	2199	-0-	-157	-0-	2191	2	8	9	Y	7	6	1	3
04	2190 N	2078	-0-	-112	-0-	2066	2	12	9	Y	11	13	1	1

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552														
11	3000 N	3518	-0-	518	1641	3379	2	139	9	Y	126	162	1	18
12	3100 N	3500	-0-	400	2041	3365	2	135	9	Y	123	81	1	60
01	5219 X	3178	-0-	-2041	-0-	3036	2	142	9	Y	129	168	1	21
02	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2876	2	129	9	Y	117	89	1	49
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3174	2	138	9	Y	125	91	1	83
04	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3148	2	127	9	Y	115	177	1	21

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423														
11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2101	2	15	9	Y	14	14	1	2
12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2148	2	17	9	Y	15	15	1	2
01	2139 N	2134	-0-	-5	-0-	2117	2	17	9	Y	15	14	1	3
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1990	2	18	9	Y	16	17	1	2
03	2108 N	2096	-0-	-12	-0-	2078	2	18	9	Y	16	16	1	2
04	2040 N	1998	-0-	-42	-0-	1983	2	15	9	Y	14	14	1	2

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546														
11	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2204	2	4	9	Y	4	3	1	1
12	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2290	2	10	9	Y	9	6	1	4
01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2074	2	81	9	Y	74	46	1	32
02	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1931	2	105	9	Y	95	118	1	9
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	1997	2	129	9	Y	117	123	1	3
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1951	2	105	9	Y	95	94	1	4

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560														
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1410	2	37	9	Y	34	28	1	12
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1532	2	32	9	Y	29	22	1	19
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1527	2	37	9	Y	34	44	1	9
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1388	2	35	9	Y	32	32	1	9
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1491	2	36	9	Y	33	32	1	10
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1456	2	37	9	Y	34	31	1	13

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314														
11	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3238	2	4	9	Y	4	4	1	1
12	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3244	2	4	9	Y	4	4	1	1
01	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3232	2	4	9	Y	4	4	1	1
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2961	2	6	9	Y	5	5	1	1
03	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3163	2	6	9	Y	5	5	1	1
04	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3149	2	4	9	Y	4	4	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11		3180 X	3152	-0-	-28	-0-	3117 2	35 9	Y	32	32 1	5
12		3286 X	3164	-0-	-122	-0-	3124 2	40 9	Y	36	35 1	6
01		3286 X	3180	-0-	-106	-0-	3143 2	37 9	Y	34	33 1	7
02		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2879 2	42 9	Y	38	39 1	6
03		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3146 2	40 9	Y	36	37 1	5
04		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3088 2	37 9	Y	34	33 1	6

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318												
11		240 N	201	-0-	-39	-0-	194 2	7 9	Y	6	6 1	1
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	226 2	7 9	Y	6	6 1	1
01		279 N	204	-0-	-75	-0-	200 2	4 9	Y	4	4 1	1
02		203 N	143	-0-	-60	-0-	136 2	7 9	Y	6	6 1	1
03		248 N	101	-0-	-147	-0-	94 2	7 9	Y	6	6 1	1
04		210 N	131	-0-	-79	-0-	129 2	2 9	Y	2	2 1	1

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482												
11		1320 N	1187	-0-	-133	-0-	1178 2	9 9	Y	8	8 1	1
12		1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1304 2	11 9	Y	10	9 1	2
01		1333 N	1133	-0-	-200	-0-	1123 2	10 9	Y	9	9 1	2
02		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1312 2	12 9	Y	11	11 1	2
03		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1331 2	10 9	Y	9	10 1	1
04		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1363 2	11 9	Y	10	9 1	2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224												
11		210 N	107	-0-	-103	-0-	107 2		Y	-0-		-0-
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	133 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		155 N	151	-0-	-4	-0-	150 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		116 N	107	-0-	-9	-0-	106 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		Y	-0-		-0-
04		150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2		Y	-0-		-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133												
11		3000 N	2295	-0-	-705	3493	2277 2	18 9	Y	16	12 1	12
12		3100 N	2309	-0-	-791	2702	2286 2	23 9	Y	21	24 1	9
01		3100 N	2066	-0-	-1034	1668	2044 2	22 9	Y	20	23 1	6
02		2900 N	2209	-0-	-691	977	2190 2	19 9	Y	17	11 1	12
03		3100 N	2308	-0-	-792	185	2287 2	21 9	Y	19	23 1	8
04		2437 N	2252	-0-	-185	-0-	2228 2	24 9	Y	22	12 1	18

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204												
11		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1603 2	30 9	Y	27	27 1	5
12		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1633 2	32 9	Y	29	29 1	5
01		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1643 2	32 9	Y	29	28 1	6
02		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1539 2	35 9	Y	32	33 1	5
03		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1638 2	34 9	Y	31	32 1	4
04		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1562 2	32 9	Y	29	28 1	5

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478												
11		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1822 2	18 9	Y	16	16 1	3
12		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1934 2	19 9	Y	17	17 1	3
01		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1816 2	19 9	Y	17	16 1	4
02		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1781 2	20 9	Y	18	19 1	3
03		1953 N	1784	-0-	-169	-0-	1764 2	20 9	Y	18	18 1	3
04		1770 N	1563	-0-	-207	-0-	1545 2	18 9	Y	16	16 1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1757 2	39 9	Y	35	35 1	6
12		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1817 2	41 9	Y	37	37 1	6
01		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1792 2	42 9	Y	38	36 1	8
02		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1699 2	44 9	Y	40	42 1	6
03		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1778 2	44 9	Y	40	40 1	6
04		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1699 2	39 9	Y	35	35 1	6

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446												
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		Y	-0-		-0-
12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-		-0-
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-		-0-
02		377 N	242	-0-	-135	-0-	242 2		Y	-0-		-0-
03		372 N	354	-0-	-18	-0-	354 2		Y	-0-		-0-
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-		-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8665 - 9660												
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	Y	-0-		-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2	Y	-0-		-0-
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 2	Y	-0-		-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 2	Y	-0-		-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 2	Y	-0-		-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	Y	-0-		-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372												
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-		-0-
01		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
02		71 X	71	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		62 X	57	-0-	-5	-0-	56 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A												
11		5340 X	5037	-0-	-303	-0-	5003 2	34 9	Y	31	31 1	5
12		5518 X	5045	-0-	-473	-0-	5008 2	37 9	Y	34	34 1	5
01		5518 X	5067	-0-	-451	-0-	5030 2	37 9	Y	34	32 1	7
02		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4817 2	40 9	Y	36	37 1	6
03		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5175 2	39 9	Y	35	36 1	5
04		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	4992 2	36 9	Y	33	32 1	6

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254												
11		60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		Y	-0-		-0-
12		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

11		3420 X	3401	-0-	-19	-0-	3361	2	40	9	Y	36
12		3565 X	3494	-0-	-71	-0-	3451	2	43	9	Y	39
01		3565 X	3277	-0-	-288	-0-	3233	2	44	9	Y	40
02		3132 X	3131	-0-	-1	-0-	3084	2	47	9	Y	43
03		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3318	2	45	9	Y	41
04		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3202	2	42	9	Y	38

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494												
11		3270 X	2959	-0-	-311	-0-	2949	2	10	9	Y	9
12		3286 X	3181	-0-	-105	-0-	3170	2	11	9	Y	10
01		3255 X	3132	-0-	-123	-0-	3121	2	11	9	Y	10
02		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2886	2	12	9	Y	11
03		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3244	2	12	9	Y	11
04		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3117	2	11	9	Y	10

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470												
11		1740 N	1706	-0-	-34	-0-	1700	2	6	9	Y	5
12		1798 N	1691	-0-	-107	-0-	1685	2	6	9	Y	5
01		1798 N	1631	-0-	-167	-0-	1625	2	6	9	Y	5
02		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1596	2	7	9	Y	6
03		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1827	2	7	9	Y	6
04		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1734	2	6	9	Y	5

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492												
11		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-
12		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-
01		3131 X	2999	-0-	-132	-0-	2999	2			Y	-0-
02		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			Y	-0-
03		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			Y	-0-
04		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474												
11		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1489	2	9	9	Y	8
12		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1526	2	9	9	Y	8
01		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1480	2	10	9	Y	9
02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1455	2	9	9	Y	8
03		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1581	2	10	9	Y	9
04		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1602	2	9	9	Y	8

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350												
11		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2815	2	83	9	Y	75
12		2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2906	2	55	9	Y	50
01		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2870	2	4	9	Y	4
02		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2550	2	76	9	Y	69
03		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2786	2	1	9	Y	1
04		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2648	2	33	9	Y	30

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222												
11		720 N	507	-0-	-213	-0-	492	2	15	9	Y	14
12		713 N	476	-0-	-237	-0-	462	2	14	9	Y	13
01		651 N	469	-0-	-182	-0-	454	2	15	9	Y	14
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	494	2	6	9	Y	5
03		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-
04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

11		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2180	2	19	9	Y	17	17	1	3
12		2232 N	2162	-0-	-70	-0-	2143	2	19	9	Y	17	17	1	3
01		2263 N	1772	-0-	-491	-0-	1757	2	15	9	Y	14	14	1	3
02		2030 N	1994	-0-	-36	-0-	1974	2	20	9	Y	18	18	1	3
03		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2153	2	21	9	Y	19	19	1	3
04		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2099	2	19	9	Y	17	17	1	3

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548															
11		2610 N	2568	-0-	-42	-0-	2564	2	4	9	Y	4	3	1	2
12		2697 N	2524	-0-	-173	-0-	2520	2	4	9	Y	4	3	1	3
01		2666 N	2528	-0-	-138	-0-	2522	2	6	9	Y	5	7	1	1
02		2494 N	2408	-0-	-86	-0-	2402	2	6	9	Y	5	5	1	1
03		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2567	2	7	9	Y	6	5	1	2
04		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2457	2	6	9	Y	5	5	1	2

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262															
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		155 N	131	-0-	-24	-0-	130	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		174 N	100	-0-	-74	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544															
11		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1455	2	12	9	Y	11	11	1	2
12		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1489	2	12	9	Y	11	11	1	2
01		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	2	12	9	Y	11	11	1	2
02		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1361	2	14	9	Y	13	13	1	2
03		1457 N	1378	-0-	-79	-0-	1365	2	13	9	Y	12	12	1	2
04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1496	2	12	9	Y	11	11	1	2

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274															
11		664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-			-0-
12		332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
01		257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			-0-
02		401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-			-0-
03		354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-			-0-
04		281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486															
11		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-			-0-
12		1519 N	960	-0-	-559	-0-	960	2			Y	-0-			-0-
01		1488 N	1314	-0-	-174	-0-	1285	2	29	9	Y	26			26
02		1479 N	1333	-0-	-146	-0-	1307	2	26	9	Y	24	46	1	4
03		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1059	2	52	9	Y	47	47	1	4
04		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1373	2	46	9	Y	42			46

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426															
11		3000 N	2670	-0-	-330	253	2657	2	13	9	Y	12	12	1	2
12		3024 N	2771	-0-	-253	-0-	2757	2	14	9	Y	13	13	1	2
01		2542 N	2079	-0-	-463	-0-	2067	2	12	9	Y	11	11	1	2
02		2088 N	1857	-0-	-231	-0-	1843	2	14	9	Y	13	13	1	2
03		2232 N	2227	-0-	-5	-0-	2212	2	15	9	Y	14	14	1	2
04		2010 N	1948	-0-	-62	-0-	1936	2	12	9	Y	11	11	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1514	2	41	9	Y	37	37	1		6
12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1599	2	45	9	Y	41	40	1		7
01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1629	2	43	9	Y	39	38	1		8
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1477	2	47	9	Y	43	44	1		7
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1545	2	46	9	Y	42	43	1		6
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1457	2	43	9	Y	39	38	1		7

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

11	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2616	2	32	9	Y	29	29	1		5
12	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2644	2	34	9	Y	31	31	1		5
01	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2624	2	31	9	Y	28	27	1		6
02	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2424	2	36	9	Y	33	34	1		5
03	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2727	2	33	9	Y	30	31	1		4
04	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2643	2	33	9	Y	30	29	1		5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

11	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2662	2	44	9	Y	40	39	1		7
12	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2744	2	46	9	Y	42	42	1		7
01	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2717	2	43	9	Y	39	38	1		8
02	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2485	2	50	9	Y	45	46	1		7
03	2666 N	2544	-0-	-122	-0-	2496	2	48	9	Y	44	45	1		6
04	2580 N	2455	-0-	-125	-0-	2410	2	45	9	Y	41	40	1		7

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

11	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3904	2	33	9	Y	30	28	1		4
12	3968 X	3947	-0-	-21	-0-	3917	2	30	9	Y	27	23	1		8
01	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4065	2	19	9	Y	17	21	1		4
02	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3781	2	21	9	Y	19	14	1		9
03	3968 X	3837	-0-	-131	-0-	3814	2	23	9	Y	21	25	1		5
04	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4019	2	20	9	Y	18	16	1		7

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

11	3000 N	2326	-0-	-674	-0-	4213	2	14	9	Y	13	13	1		2
12	3100 N	2478	-0-	-622	-0-	3591	2	15	9	Y	14	14	1		2
01	3100 N	2382	-0-	-718	-0-	2873	2	17	9	Y	15	14	1		3
02	2900 N	1898	-0-	-1002	-0-	1871	2	15	9	Y	14	15	1		2
03	3100 N	2224	-0-	-876	-0-	995	2	17	9	Y	15	15	1		2
04	3000 N	2269	-0-	-731	-0-	264	2	14	9	Y	13	13	1		2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

11	750 N	264	-0-	-486	-0-	110	1	136	2	Y	16	18	1		2
12	1302 N	736	-0-	-566	-0-	80	1	642	2	Y	13	12	1		3
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	252	1	1687	2	Y	30	27	1		6
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	228	1	1374	2	Y	34	35	1		5
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	271	1	1661	2	Y	33	34	1		4
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	300	1	1653	2	Y	31	30	1		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2970 X	2911	-0-	-59	-0-	2892 2	19 9	Y	17	17 1		3
12		3069 X	2983	-0-	-86	-0-	2963 2	20 9	Y	18	18 1		3
01		3069 X	2970	-0-	-99	-0-	2949 2	21 9	Y	19	18 1		4
02		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2791 2	21 9	Y	19	20 1		3
03		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2961 2	22 9	Y	20	20 1		3
04		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2788 2	19 9	Y	17	17 1		3

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501													
11		2310 N	2007	-0-	-303	-0-	1957 2	50 9	Y	45	45 1		7
12		2201 N	1992	-0-	-209	-0-	1940 2	52 9	Y	47	47 1		7
01		2015 N	1470	-0-	-545	-0-	1426 2	44 9	Y	40	39 1		8
02		1943 N	1355	-0-	-588	-0-	1309 2	46 9	Y	42	43 1		7
03		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1935 2	56 9	Y	51	51 1		7
04		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1576 2	52 9	Y	47	46 1		8

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470													
11		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2286 2	19 9	Y	17	17 1		3
12		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2212 2	21 9	Y	19	19 1		3
01		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1905 2	21 9	Y	19	18 1		4
02		2233 N	1959	-0-	-274	-0-	1937 2	22 9	Y	20	21 1		3
03		2232 N	2119	-0-	-113	-0-	2097 2	22 9	Y	20	20 1		3
04		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2025 2	20 9	Y	18	18 1		3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604													
11		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 2		N	-0-			-0-
12		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 2		N	-0-			-0-
01		3193 X	2832	-0-	-361	-0-	2832 2		N	-0-			-0-
02		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 2		N	-0-			-0-
03		3441 X	3354	-0-	-87	-0-	3354 2		N	-0-			-0-
04		3330 X	3004	-0-	-326	-0-	3004 2		N	-0-			-0-

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736													
11		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3500 2	44 9	Y	40	68 1		3
12		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3516 2	45 9	Y	41	36 1		8
01		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3405 2	51 9	Y	46	36 1		18
02		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3115 2	44 9	Y	40	35 1		23
03		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3579 2	47 9	Y	43	37 1		29
04		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3376 2	55 9	Y	50	75 1		4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468													
11		3000 N	2379	-0-	-621	5852	2337 2	42 9	Y	38	38 1		6
12		3100 N	2312	-0-	-788	5064	2266 2	46 9	Y	42	41 1		7
01		3100 N	2101	-0-	-999	4065	2060 2	41 9	Y	37	36 1		8
02		2900 N	2137	-0-	-763	3302	2089 2	48 9	Y	44	45 1		7
03		3100 N	2093	-0-	-1007	2295	2046 2	47 9	Y	43	44 1		6
04		3000 N	1759	-0-	-1241	1054	1718 2	41 9	Y	37	37 1		6

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516													
11		3000 N	2575	-0-	-425	6437	2553 2	22 9	Y	20	20 1		3
12		3100 N	2858	-0-	-242	6195	2833 2	25 9	Y	23	22 1		4
01		3100 N	2814	-0-	-286	5909	2790 2	24 9	Y	22	21 1		5
02		2900 N	2532	-0-	-368	5541	2507 2	25 9	Y	23	24 1		4
03		3100 N	2592	-0-	-508	5033	2568 2	24 9	Y	22	23 1		3
04		3000 N	2486	-0-	-514	4519	2462 2	24 9	Y	22	21 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

11		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	-0-	2641	2	62	9	9
12		2821 N	2687	-0-	-134	-0-	-0-	2619	2	68	9	10
01		2790 N	2637	-0-	-153	-0-	-0-	2570	2	67	9	13
02		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	2542	2	70	9	10
03		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	-0-	2709	2	70	9	9
04		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	-0-	2615	2	65	9	10

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566												
11		2940 X	2846	-0-	-94	-0-	-0-	2825	2	21	9	1
12		3038 X	2698	-0-	-340	-0-	-0-	2677	2	21	9	3
01		2697 X	2653	-0-	-44	-0-	-0-	2630	2	23	9	3
02		2755 X	2392	-0-	-363	-0-	-0-	2373	2	19	9	2
03		2945 X	2474	-0-	-471	-0-	-0-	2454	2	20	9	2
04		2850 X	2342	-0-	-508	-0-	-0-	2325	2	17	9	2

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956												
11		2550 N	2519	-0-	-31	-0-	-0-	2507	2	12	9	5
12		2635 N	2565	-0-	-70	-0-	-0-	2554	2	11	9	15
01		2635 N	2459	-0-	-176	-0-	-0-	2446	2	13	9	27
02		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	-0-	2395	2	15	9	14
03		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	-0-	2605	2	12	9	25
04		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	2506	2	15	9	11

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502												
11		1320 N	1310	-0-	-10	-0-	-0-	1295	2	15	9	3
12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	1539	2	20	9	3
01		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	2	21	9	4
02		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	2	22	9	3
03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	2	22	9	3
04		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	2	20	9	3

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540												
11		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	-0-	2689	2	36	9	8
12		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	-0-	2814	2	29	9	5
01		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	-0-	2789	2	31	9	11
02		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	-0-	2550	2	36	9	6
03		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	-0-	2758	2	31	9	7
04		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	2649	2	33	9	7

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560												
11		3000 N	2234	-0-	-766	-0-	6369	2200	2	34	9	5
12		3100 N	2371	-0-	-729	-0-	5640	2332	2	39	9	6
01		3100 N	2409	-0-	-691	-0-	4949	2372	2	37	9	7
02		2900 N	2165	-0-	-735	-0-	4214	2124	2	41	9	6
03		3100 N	2438	-0-	-662	-0-	3552	2399	2	39	9	5
04		3000 N	2327	-0-	-673	-0-	2879	2291	2	36	9	6

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557												
11		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	2407	2	37	9	6
12		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	-0-	2445	2	41	9	6
01		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	-0-	2309	2	37	9	7
02		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	-0-	2268	2	44	9	6
03		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	-0-	2398	2	44	9	6
04		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	2286	2	39	9	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2790 N	2649	-0-	-141	-0-	2639 2	10 9	Y	9	7 1	3
12		2914 N	2840	-0-	-74	-0-	2829 2	11 9	Y	10	7 1	6
01		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2830 2	12 9	Y	11	14 1	3
02		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2645 2	11 9	Y	10	10 1	3
03		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2858 2	11 9	Y	10	10 1	3
04		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2767 2	12 9	Y	11	10 1	4

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484												
11		420 N	375	-0-	-45	-0-	371 2	4 9	Y	4	5 1	1
12		434 N	394	-0-	-40	-0-	388 2	6 9	Y	5	5 1	1
01		403 N	382	-0-	-21	-0-	378 2	4 9	Y	4	4 1	1
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	350 2	6 9	Y	5	5 1	1
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	368 2	6 9	Y	5	5 1	1
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	365 2	4 9	Y	4	4 1	1

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256												
11		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	182 1	2031 2	Y	18	20 1	3
							20 9					
12		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	188 1	2054 2	Y	22	20 1	5
							24 9					
01		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	189 1	2045 2	Y	25	20 1	10
							28 9					
02		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	178 1	1915 2	Y	21	26 1	5
							23 9					
03		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	189 1	2076 2	Y	26	26 1	5
							29 9					
04		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	190 1	1995 2	Y	14	12 1	7
							15 9					

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208												
11		1800 N	1751	-0-	-49	-0-	142 1	1584 2	Y	23	25 1	4
							25 9					
12		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	155 1	1691 2	Y	29	26 1	7
							32 9					
01		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	153 1	1654 2	Y	30	24 1	13
							33 9					
02		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	143 1	1538 2	Y	27	33 1	7
							30 9					
03		1891 N	1816	-0-	-75	-0-	146 1	1598 2	Y	65	60 1	12
							72 9					
04		1770 N	1661	-0-	-109	-0-	141 1	1478 2	Y	38	31 1	19
							42 9					

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368												
11		4080 X	4072	-0-	-8	-0-	4068 2	4 9	Y	4	4 1	1
12		4216 X	3952	-0-	-264	-0-	3946 2	6 9	Y	5	5 1	1
01		4216 X	4086	-0-	-130	-0-	4082 2	4 9	Y	4	4 1	1
02		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3777 2	6 9	Y	5	5 1	1
03		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3975 2	6 9	Y	5	5 1	1
04		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3816 2	4 9	Y	4	4 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	899	2	18	9	3
12		917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	898	2	19	9	3
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	863	2	19	9	4
02		812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2	20	9	3
03		837 N	817	-0-	-20	-0-	-0-	797	2	20	9	3
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	850	2	18	9	3

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650												
11		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	-0-	2775	2	20	9	20
12		3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	-0-	3025	2	4	9	24
01		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	-0-	2896	2	15	9	38
02		2900 N	2968	-0-	68	-0-	68	2957	2	11	9	15
03		3100 N	3090	-0-	-10	-0-	58	3084	2	6	9	20
04		2646 N	2588	-0-	-58	-0-	-0-	2584	2	4	9	24

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478												
11		1380 N	1348	-0-	-32	-0-	-0-	1301	2	47	9	7
12		1395 N	1315	-0-	-80	-0-	-0-	1264	2	51	9	7
01		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	2	52	9	10
02		1305 N	1298	-0-	-7	-0-	-0-	1244	2	54	9	8
03		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2	54	9	7
04		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1247	2	50	9	8

SOAPE, C. P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185												
11		4920 X	4650	-0-	-270	-0-	-0-	4598	2	52	9	8
12		4929 X	4415	-0-	-514	-0-	-0-	4359	2	56	9	8
01		4805 X	3931	-0-	-874	-0-	-0-	3886	2	45	9	9
02		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	-0-	4817	2	61	9	9
03		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	-0-	4862	2	59	9	8
04		4620 X	4533	-0-	-87	-0-	-0-	4479	2	54	9	9

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501												
11		1770 N	1356	-0-	-414	-0-	-0-	1349	2	7	9	1
12		1829 N	1741	-0-	-88	-0-	-0-	1734	2	7	9	1
01		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	1897	2	7	9	1
02		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	1839	2	8	9	1
03		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	1990	2	8	9	1
04		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	2	7	9	1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542												
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	-0-
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	-0-
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	-0-
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	-0-
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	-0-
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482												
11		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	2723	2	1	9	-0-
12		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	-0-	2428	2	45	9	24
01		2387 N	1999	-0-	-388	-0-	-0-	1945	2	54	9	13
02		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	-0-	2503	2	78	9	32
03		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	-0-	2695	2	88	9	20
04		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	-0-	2493	2	74	9	27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3996 2	24 9	Y	22	22 1		4
12		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3976 2	25 9	Y	23	23 1		4
01		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4078 2	25 9	Y	23	22 1		5
02		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3829 2	28 9	Y	25	26 1		4
03		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4088 2	26 9	Y	24	25 1		3
04		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3951 2	25 9	Y	23	22 1		4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498													
11		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1918 2	57 9	N	52	40 1		33
12		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2048 2	72 9	N	65	85 1		13
01		1984 N	1583	-0-	-401	-0-	1508 2	75 9	N	68	40 1		41
02		1914 N	1591	-0-	-323	-0-	1537 2	54 9	N	49	79 1		11
03		2108 N	1819	-0-	-289	-0-	1762 2	57 9	N	52	37 1		26
04		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1702 2	58 9	N	53	73 1		6

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500													
11		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3896 2	29 9	Y	26	27 1		4
12		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4319 2	34 9	Y	31	30 1		5
01		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4316 2	35 9	Y	32	30 1		7
02		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4011 2	35 9	Y	32	34 1		5
03		4247 X	4235	-0-	-12	-0-	4199 2	36 9	Y	33	33 1		5
04		4110 X	4042	-0-	-68	-0-	4010 2	32 9	Y	29	29 1		5

SOAPE, C. P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276													
11		1950 N	1849	-0-	-101	-0-	300 1	1545 2	Y	4	4 1		1
12		1953 N	1814	-0-	-139	-0-	290 1	1520 2	Y	4	4 1		1
01		1891 N	1885	-0-	-6	-0-	310 1	1571 2	Y	4	4 1		1
02		1798 N	1473	-0-	-325	-0-	240 1	1227 2	Y	5	5 1		1
03		1829 N	464	-0-	-1365	-0-	460 2	4 9	Y	4	4 1		1
04		1830 N	1808	-0-	-22	-0-	1807 2	1 9	Y	1	2 1		-0-

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554													
11		3720 X	3382	-0-	-338	-0-	3313 2	69 9	Y	63	49 1		24
12		3906 X	3413	-0-	-493	-0-	3318 2	95 9	Y	86	53 1		57
01		3906 X	3483	-0-	-423	-0-	3375 2	108 9	Y	98	129 1		26
02		3654 X	3234	-0-	-420	-0-	3131 2	103 9	Y	94	94 1		26
03		3503 X	3449	-0-	-54	-0-	3340 2	109 9	Y	99	95 1		30
04		3390 X	3259	-0-	-131	-0-	3148 2	111 9	Y	101	93 1		38

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580													
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	32 1	229 2	Y	-0-			-0-
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	44 1	290 2	Y	-0-			-0-
01		248 N	161	-0-	-87	-0-	18 1	143 2	Y	-0-			-0-
02		232 N	111	-0-	-121	-0-	14 1	97 2	Y	-0-			-0-
03		248 N	207	-0-	-41	-0-	28 1	179 2	Y	-0-			-0-
04		150 N	103	-0-	-47	-0-	16 1	87 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560																
11	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2580	2	78	9	N	71	69	1			12
12	2697 N	2690	-0-	-7	-0-	2585	2	105	9	N	95	99	1			8
01	2728 N	2483	-0-	-245	-0-	2370	2	113	9	N	103	95	1			16
02	2581 N	2482	-0-	-99	-0-	2407	2	75	9	N	68	77	1			7
03	2697 N	2645	-0-	-52	-0-	2582	2	63	9	N	57	52	1			12
04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2460	2	59	9	N	54	60	1			6

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580																
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	124	1	877	2	Y	12	11	1	1	8	5
						13	9									
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	120	1	783	2	Y	11	13	1			3
						12	9									
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	163	1	1280	2	Y	14	8	1	1	8	8
						15	9									
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	238	1	1698	2	Y	14	17	1	1	8	4
						15	9									
03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	278	1	1744	2	Y	57	33	1			28
						63	9									
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	260	1	1405	2	Y	126	118	1	9	8	27
						139	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414																
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1984	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2170 N	1803	-0-	-367	-0-	1797	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2108 N	1394	-0-	-714	-0-	1390	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1914 N	1254	-0-	-660	-0-	1248	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1798 N	1186	-0-	-612	-0-	1180	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1350 N	1105	-0-	-245	-0-	1101	2	4	9	Y	4	4	1			1

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480																
11	2940 X	2890	-0-	-50	-0-	2878	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2981	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	3007 X	3004	-0-	-3	-0-	2990	2	14	9	Y	13	12	1			3
02	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2856	2	14	9	Y	13	14	1			2
03	3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	3073	2	14	9	Y	13	13	1			2
04	3000 N	3041	-0-	41	41	3028	2	13	9	Y	12	12	1			2

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515																
11	3060 X	2763	-0-	-297	-0-	2737	2	26	9	Y	24	24	1			4
12	2418 X	2299	-0-	-119	-0-	2270	2	29	9	Y	26	26	1			4
01	2790 X	2447	-0-	-343	-0-	2417	2	30	9	Y	27	25	1			6
02	2581 X	1895	-0-	-686	-0-	1867	2	28	9	Y	25	27	1			4
03	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2647	2	29	9	Y	26	27	1			3
04	2370 N	2258	-0-	-112	-0-	2233	2	25	9	Y	23	22	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

11		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2550	2	31	9	Y	28	29	1	5
12		2635 N	2598	-0-	-37	-0-	2566	2	32	9	Y	29	29	1	5
01		2666 N	2436	-0-	-230	-0-	2404	2	32	9	Y	29	28	1	6
02		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2263	2	35	9	Y	32	33	1	5
03		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2400	2	34	9	Y	31	32	1	4
04		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2301	2	32	9	Y	29	28	1	5

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317															
11		2160 N	1091	-0-	-1069	-0-	1091	2			Y	-0-			-0-
12		2108 N	1419	-0-	-689	-0-	1419	2			Y	-0-			-0-
01		2170 N	1039	-0-	-1131	-0-	1039	2			Y	-0-			-0-
02		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-			-0-
03		1426 N	1070	-0-	-356	-0-	1070	2			Y	-0-			-0-
04		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368															
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	702	2	6	9	Y	5	5	1	1
12		775 N	747	-0-	-28	-0-	741	2	6	9	Y	5	5	1	1
01		775 N	774	-0-	-1	-0-	768	2	6	9	Y	5	5	1	1
02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	726	2	7	9	Y	6	6	1	1
03		805 N	805	-0-	-0-	-0-	799	2	6	9	Y	5	5	1	1
04		818 N	818	-0-	-0-	-0-	812	2	6	9	Y	5	5	1	1

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322															
11		3360 X	3088	-0-	-272	-0-	3087	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		3441 X	3148	-0-	-293	-0-	3147	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		3410 X	3199	-0-	-211	-0-	3198	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2998	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3191	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3073	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595															
11		3630 X	2671	-0-	-959	-0-	2668	2	3	9	Y	3	3	1	1
12		3751 X	2237	-0-	-1514	-0-	2233	2	4	9	Y	4	4	1	1
01		3751 X	1415	-0-	-2336	-0-	1412	2	3	9	Y	3	3	1	1
02		2610 X	563	-0-	-2047	-0-	561	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
03		2790 X	852	-0-	-1938	-0-	846	2	6	9	Y	5	4	1	1
04		2670 X	1260	-0-	-1410	-0-	1256	2	4	9	Y	4	4	1	1

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705															
11		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3996	2	21	9	Y	19	19	1	3
12		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4042	2	23	9	Y	21	21	1	3
01		4061 X	3830	-0-	-231	-0-	3807	2	23	9	Y	21	20	1	4
02		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3955	2	25	9	Y	23	23	1	4
03		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4094	2	24	9	Y	22	23	1	3
04		3930 X	3927	-0-	-3	-0-	3905	2	22	9	Y	20	20	1	3

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534															
11		4110 X	3960	-0-	-150	-0-	3951	2	9	9	Y	8	6	1	5
12		4247 X	4010	-0-	-237	-0-	4001	2	9	9	Y	8	11	1	2
01		4247 X	3644	-0-	-603	-0-	3635	2	9	9	Y	8	6	1	4
02		3973 X	3819	-0-	-154	-0-	3809	2	10	9	Y	9	11	1	2
03		4092 X	3402	-0-	-690	-0-	3393	2	9	9	Y	8	6	1	4
04		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4111	2	9	9	Y	8	11	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11		1500 N	1290	-0-	-210	-0-	1265 2	25 9	Y	23	26 1	10
12		1550 N	1226	-0-	-324	-0-	1184 2	42 9	Y	38	39 1	9
01		1550 N	1382	-0-	-168	-0-	1342 2	40 9	Y	36	38 1	7
02		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1286 2	35 9	Y	32	27 1	12
03		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1690 2	45 9	Y	41	36 1	17
04		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1984 2	39 9	Y	35	42 1	10

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566												
11		3030 X	2747	-0-	-283	-0-	2695 2	52 9	Y	47	61 1	3
12		3131 X	2942	-0-	-189	-0-	2901 2	41 9	Y	37	39 1	40
01		3131 X	2728	-0-	-403	-0-	2682 2	46 9	Y	42	57 1	25
02		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2661 2	19 9	Y	17	39 1	3
03		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2798 2	37 9	Y	34	33 1	4
04		2700 X	2590	-0-	-110	-0-	2556 2	34 9	Y	31	31 1	35

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606												
11		3390 X	3328	-0-	-62	-0-	3286 2	42 9	Y	38	41 1	9
12		3503 X	3447	-0-	-56	-0-	3407 2	40 9	Y	36	38 1	7
01		3503 X	3446	-0-	-57	-0-	3404 2	42 9	Y	38	30 1	15
02		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3073 2	50 9	Y	45	52 1	8
03		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3353 2	42 9	Y	38	37 1	9
04		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3225 2	45 9	Y	41	41 1	9

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409												
11		3000 N	2314	-0-	-686	3332	2308 2	6 9	Y	5	5 1	1
12		3100 N	2269	-0-	-831	2501	2263 2	6 9	Y	5	5 1	1
01		3100 N	2088	-0-	-1012	1489	2082 2	6 9	Y	5	5 1	1
02		2900 N	2056	-0-	-844	645	2049 2	7 9	Y	6	6 1	1
03		3100 N	2560	-0-	-540	105	2553 2	7 9	Y	6	6 1	1
04		2488 N	2383	-0-	-105	-0-	2377 2	6 9	Y	5	5 1	1

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610												
11		3630 X	3428	-0-	-202	-0-	3410 2	18 9	Y	16	16 1	3
12		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3614 2	19 9	Y	17	17 1	3
01		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3642 2	19 9	Y	17	16 1	4
02		3393 X	3168	-0-	-225	-0-	3148 2	20 9	Y	18	19 1	3
03		3627 X	3524	-0-	-103	-0-	3504 2	20 9	Y	18	18 1	3
04		3540 X	3227	-0-	-313	-0-	3209 2	18 9	Y	16	16 1	3

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726												
11		510 N	500	-0-	-10	-0-	26 1	455 2	Y	17	11 1	9
							19 9					
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	31 1	517 2	Y	13	19 1	3
							14 9					
01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	33 1	716 2	Y	8	6 1	5
							9 9					
02		493 N	455	-0-	-38	-0-	26 1	412 2	Y	15	16 1	4
							17 9					
03		558 N	343	-0-	-215	-0-	24 1	308 2	Y	10	10 1	4
							11 9					
04		720 N	445	-0-	-275	-0-	34 1	400 2	Y	10	10 1	4
							11 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		4200 X	4085	-0-	-115	-0-	4035	2	50	9	Y	45	45	1			8
12		4309 X	4053	-0-	-256	-0-	3999	2	54	9	Y	49	49	1			8
01		4309 X	3101	-0-	-1208	-0-	3062	2	39	9	Y	35	36	1			7
02		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4000	2	54	9	Y	49	48	1			8
03		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4282	2	56	9	Y	51	52	1			7
04		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4087	2	52	9	Y	47	46	1			8

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012																	

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

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372																	

11		2970 X	2839	-0-	-131	-0-	2820	2	19	9	Y	17	17	1			3
12		3131 X	2955	-0-	-176	-0-	2934	2	21	9	Y	19	19	1			3
01		3131 X	2853	-0-	-278	-0-	2832	2	21	9	Y	19	18	1			4
02		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2638	2	22	9	Y	20	21	1			3
03		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2839	2	22	9	Y	20	20	1			3
04		2730 X	2723	-0-	-7	-0-	2703	2	20	9	Y	18	18	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594																	

11		3780 X	2698	-0-	-1082	-0-	2669	2	29	9	Y	26	30	1			9
12		3720 X	3227	-0-	-493	-0-	3199	2	28	9	Y	25	27	1			7
01		3720 X	3482	-0-	-238	-0-	3450	2	32	9	Y	29	32	1			4
02		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3565	2	39	9	Y	35					39
03		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3842	2	55	9	Y	50	71	1			18
04		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3363	2	41	9	Y	37	40	1			15

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461																	

11		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
12		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
01		2387 N	2008	-0-	-379	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
02		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
03		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
04		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520																	

11		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3642	2	19	9	Y	17	17	1			3
12		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3732	2	21	9	Y	19	19	1			3
01		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3663	2	20	9	Y	18	17	1			4
02		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3616	2	22	9	Y	20	21	1			3
03		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3901	2	22	9	Y	20	20	1			3
04		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3670	2	20	9	Y	18	18	1			3

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704																	

11		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1198	2	56	9	Y	51	51	1			8
12		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1350	2	62	9	Y	56	55	1			9
01		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1155	2	58	9	Y	53	51	1			11
02		1189 N	1156	-0-	-33	-0-	1092	2	64	9	Y	58	60	1			9
03		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1316	2	64	9	Y	58	59	1			8
04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1249	2	58	9	Y	53	52	1			9

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	1290 N	1196	-0-	-94	-0-	1176	2	20	9	Y	18	33	1	7
12	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1341	2	18	9	Y	16			23
01	1271 N	1017	-0-	-254	-0-	1005	2	12	9	Y	11			34
02	1160 N	1046	-0-	-114	-0-	1027	2	19	9	Y	17	34	1	17
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1372	2	19	9	Y	17			34
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1254	2	25	9	Y	23	40	1	17

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667														
11	3780 X	3520	-0-	-260	-0-	190	1	3286	2	Y	40	29	1	14
						44	9							
12	3906 X	2995	-0-	-911	-0-	170	1	2791	2	Y	31	36	1	9
						34	9							
01	3906 X	3377	-0-	-529	-0-	147	1	3178	2	Y	47	21	1	22
						52	9							
02	3393 X	2236	-0-	-1157	-0-	129	1	2054	2	Y	48	46	1	11
						53	9							
03	3627 X	1567	-0-	-2060	-0-	110	1	1432	2	Y	23	24	1	10
						25	9							
04	3510 X	1376	-0-	-2134	-0-	105	1	1234	2	Y	34	29	1	4
						37	9							

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476														
11	420 N	363	-0-	-57	-0-	357	2	6	9	Y	5	4	1	1
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6	9	Y	5	5	1	1
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	467	2	8	9	Y	7	6	1	2
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	411	2	7	9	Y	6	7	1	1
03	434 N	277	-0-	-157	-0-	274	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
04	450 N	275	-0-	-175	-0-	271	2	4	9	Y	4	3	1	1

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408														
11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3430	2	43	9	Y	39	39	1	6
12	3503 X	3412	-0-	-91	-0-	3365	2	47	9	Y	43	42	1	7
01	3503 X	3098	-0-	-405	-0-	3052	2	46	9	Y	42	40	1	9
02	3103 X	2819	-0-	-284	-0-	2771	2	48	9	Y	44	46	1	7
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3304	2	48	9	Y	44	45	1	6
04	3210 X	3179	-0-	-31	-0-	3135	2	44	9	Y	40	39	1	7

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981														
11	1440 N	1120	-0-	-320	-0-	1119	2	1	9	Y	1	5	1	-0-
12	1364 N	1190	-0-	-174	-0-	1186	2	4	9	Y	4			4
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1254	2	4	9	Y	4			8
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1087	2	4	9	Y	4	9	1	3
03	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	1071	2	3	9	Y	3			6
04	1230 N	1110	-0-	-120	-0-	1103	2	7	9	Y	6	8	1	4

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172														
11	1680 N	1579	-0-	-101	-0-	1549	2	30	9	N	27	26	1	12
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1714	2	36	9	N	33	37	1	8
01	1705 N	1625	-0-	-80	-0-	1592	2	33	9	N	30	32	1	6
02	1537 N	1498	-0-	-39	-0-	1473	2	25	9	N	23	22	1	7
03	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	1668	2	18	9	N	16	16	1	7
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1661	2	14	9	N	13	16	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11		3270 X	3243	-0-	-27	-0-	3226 2	17 9	N	15	16 1	9
12		3348 X	3263	-0-	-85	-0-	3244 2	19 9	N	17	16 1	10
01		3348 X	3211	-0-	-137	-0-	3187 2	24 9	N	22	16 1	16
02		3132 X	3042	-0-	-90	-0-	3022 2	20 9	N	18	32 1	2
03		3348 X	3236	-0-	-112	-0-	3218 2	18 9	N	16	16 1	2
04		3240 X	3095	-0-	-145	-0-	3081 2	14 9	N	13		15

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443												
11		2460 N	2457	-0-	-3	-0-	2453 2	4 9	Y	4	4 1	1
12		2542 N	933	-0-	-1609	-0-	931 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
01		2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-		-0-
02		2378 N	1186	-0-	-1192	-0-	1183 2	3 9	Y	3	2 1	1
03		930 N	734	-0-	-196	-0-	726 2	8 9	Y	7	7 1	1
04		806 N	806	-0-	-0-	-0-	797 2	9 9	Y	8	8 1	1

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397												
11		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3224 2	13 9	Y	12	12 1	2
12		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3389 2	14 9	Y	13	13 1	2
01		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3387 2	15 9	Y	14	13 1	3
02		3132 X	3127	-0-	-5	-0-	3112 2	15 9	Y	14	15 1	2
03		3348 X	3312	-0-	-36	-0-	3297 2	15 9	Y	14	14 1	2
04		3240 X	3221	-0-	-19	-0-	3207 2	14 9	Y	13	13 1	2

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208												
11		1710 N	1663	-0-	-47	-0-	1637 2	26 9	Y	24	20 1	10
12		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2054 2	34 9	Y	31	35 1	6
01		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1944 2	26 9	Y	24	26 1	4
02		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1866 2	34 9	Y	31	28 1	7
03		2077 N	1974	-0-	-103	-0-	1949 2	25 9	Y	23	26 1	4
04		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1917 2	21 9	Y	19	15 1	8

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367												
11		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2844 2	11 9	Y	10	10 1	2
12		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3035 2	12 9	Y	11	11 1	2
01		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2664 2	11 9	Y	10	10 1	2
02		2900 X	2798	-0-	-102	-0-	2785 2	13 9	Y	12	12 1	2
03		3069 X	2957	-0-	-112	-0-	2945 2	12 9	Y	11	11 1	2
04		2940 X	2827	-0-	-113	-0-	2816 2	11 9	Y	10	10 1	2

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585												
11		9330 X	9114	-0-	-216	-0-	744 1	8282 2	N	80	87 1	14
							88 9					
12		9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	800 1	8728 2	N	98	89 1	23
							108 9					
01		9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	805 1	8697 2	N	107	85 1	45
							118 9					
02		8961 X	8938	-0-	-23	-0-	753 1	8087 2	N	89	114 1	20
							98 9					
03		9641 X	9472	-0-	-169	-0-	783 1	8590 2	N	90	94 1	16
							99 9					
04		9330 X	8833	-0-	-497	-0-	762 1	8010 2	N	55	44 1	27
							61 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	Y	-0-		-0-
12		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2	Y	-0-		-0-
01		2418 N	2158	-0-	-260	-0-	2158	2	Y	-0-		-0-
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	Y	-0-		-0-
03		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	Y	-0-		-0-
04		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2	Y	-0-		-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574												
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	372	2	3 9 Y	3	3 1	1
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3 9 Y	3	3 1	1
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	398	2	3 9 Y	3	3 1	1
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	381	2	4 9 Y	4	4 1	1
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	407	2	4 9 Y	4	4 1	1
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	380	2	3 9 Y	3	3 1	1

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512												
11		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2122	2	40 9 Y	36	36 1	6
12		2263 N	2219	-0-	-44	-0-	2176	2	43 9 Y	39	39 1	6
01		2263 N	2220	-0-	-43	-0-	2176	2	44 9 Y	40	38 1	8
02		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2026	2	47 9 Y	43	44 1	7
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2130	2	43 9 Y	39	40 1	6
04		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1958	2	40 9 Y	36	36 1	6

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630												
11		3390 X	3269	-0-	-121	-0-	3225	2	44 9 Y	40	40 1	7
12		3503 X	3356	-0-	-147	-0-	3309	2	47 9 Y	43	43 1	7
01		3503 X	3353	-0-	-150	-0-	3306	2	47 9 Y	43	41 1	9
02		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3122	2	50 9 Y	45	47 1	7
03		3286 X	2990	-0-	-296	-0-	2940	2	50 9 Y	45	46 1	6
04		3180 X	2378	-0-	-802	-0-	2338	2	40 9 Y	36	36 1	6

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610												
11		240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2	Y	-0-		4
12		248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2	Y	-0-	3 1	1
01		248 N	200	-0-	-48	-0-	198	2	2 9 Y	2		3
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-	3 1	-0-
03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	-0-		-0-
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	Y	-0-		-0-

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556												
11		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1545	2	15 9 Y	14	14 1	2
12		1581 N	1513	-0-	-68	-0-	1494	2	19 9 Y	17	16 1	3
01		1550 N	1548	-0-	-2	-0-	1531	2	17 9 Y	15	15 1	3
02		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1947	2	19 9 Y	17	17 1	3
03		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2244	2	18 9 Y	16	17 1	2
04		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2131	2	18 9 Y	16	15 1	3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616												
11		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1863	2	154 9 Y	140	135 1	24
12		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	1939	2	215 9 Y	195	202 1	17
01		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	1968	2	231 9 Y	210	194 1	33
02		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1773	2	259 9 Y	235	242 1	26
03		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	1872	2	241 9 Y	219	199 1	46
04		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1734	2	223 9 Y	203	227 1	22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	750 N	704	-0-	-46	-0-	86 1	609 2		Y	8	8 1		4
						9 9							
12	806 N	739	-0-	-67	-0-	97 1	634 2		Y	7	9 1		2
						8 9							
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	201 1	1575 2		Y	10	6 1		6
						11 9							
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	165 1	1177 2		Y	9	12 1		3
						10 9							
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	143 1	896 2		Y	6	6 1		3
						7 9							
04	870 N	707	-0-	-163	-0-	109 1	588 2		Y	9	10 1		2
						10 9							

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534													
11	3480 X	3428	-0-	-52	-0-	3394 2	34 9		Y	31	31 1		5
12	3596 X	3428	-0-	-168	-0-	3389 2	39 9		Y	35	34 1		6
01	3596 X	3503	-0-	-93	-0-	3466 2	37 9		Y	34	33 1		7
02	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3225 2	41 9		Y	37	38 1		6
03	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3440 2	39 9		Y	35	36 1		5
04	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3334 2	36 9		Y	33	32 1		6

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337													
11	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2856 2	14 9		Y	13	13 1		2
12	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3035 2	15 9		Y	14	14 1		2
01	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2962 2	17 9		Y	15	14 1		3
02	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2734 2	17 9		Y	15	16 1		2
03	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2812 2	17 9		Y	15	15 1		2
04	2730 N	2283	-0-	-447	-0-	2270 2	13 9		Y	12	12 1		2

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485													
11	2130 N	1956	-0-	-174	-0-	1944 2	12 9		Y	11	11 1		2
12	2108 N	2090	-0-	-18	-0-	2077 2	13 9		Y	12	12 1		2
01	2108 N	2099	-0-	-9	-0-	2087 2	12 9		Y	11	11 1		2
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1977 2	14 9		Y	13	13 1		2
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2031 2	14 9		Y	13	13 1		2
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1963 2	12 9		Y	11	11 1		2

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555													
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2321 2	25 9		Y	23	23 1		4
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2309 2	26 9		Y	24	24 1		4
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2314 2	26 9		Y	24	23 1		5
02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2237 2	29 9		Y	26	27 1		4
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2528 2	29 9		Y	26	26 1		4
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2412 2	25 9		Y	23	23 1		4

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116													
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2227 2	36 9		Y	33	33 1		5
12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2203 2	40 9		Y	36	35 1		6
01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2165 2	39 9		Y	35	34 1		7
02	2117 N	2073	-0-	-44	-0-	2031 2	42 9		Y	38	39 1		6
03	2232 N	1845	-0-	-387	-0-	1811 2	34 9		Y	31	34 1		3
04	2130 N	358	-0-	-1772	-0-	339 2	19 9		Y	17	17 1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	60 N	42	-0-	-18	-0-	5	1	35	2	Y	2	1
						2	9					
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	46	2	Y	1	-0-
						1	9					
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	4	1	30	2	Y	1	-0-
						1	9					
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	Y	2	1
						2	9					
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	7	1	43	2	Y	1	1
						1	9					
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	1	-0-
						1	9					

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620												
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	Y	2	3
12	806 N	733	-0-	-73	-0-	723	2	10	9	Y	9	2
01	806 N	745	-0-	-61	-0-	742	2	3	9	Y	3	5
02	725 N	665	-0-	-60	-0-	663	2	2	9	Y	2	1
03	744 N	741	-0-	-3	-0-	740	2	1	9	Y	1	2
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	752	2	1	9	Y	1	3

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156												
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1932	2	12	9	Y	11	7
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1991	2	14	9	Y	13	8
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1991	2	18	9	Y	16	12
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1661	2	12	9	Y	11	1
03	1736 N	1451	-0-	-285	-0-	1443	2	8	9	Y	7	1
04	1680 N	1389	-0-	-291	-0-	1381	2	8	9	Y	7	8

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256												
11	3000 N	2630	-0-	-370	-0-	6905	2	33	9	Y	30	5
12	3100 N	2701	-0-	-399	-0-	6506	2	36	9	Y	33	5
01	3100 N	2535	-0-	-565	-0-	5941	2	37	9	Y	34	7
02	2900 N	2388	-0-	-512	-0-	5429	2	37	9	Y	34	5
03	3100 N	2584	-0-	-516	-0-	4913	2	39	9	Y	35	5
04	3000 N	2539	-0-	-461	-0-	4452	2	34	9	Y	31	5

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354												
11	1530 N	1430	-0-	-100	-0-	1415	2	15	9	Y	14	3
12	1333 N	1263	-0-	-70	-0-	1244	2	19	9	Y	17	4
01	1581 N	1003	-0-	-578	-0-	989	2	14	9	Y	13	6
02	1392 N	1207	-0-	-185	-0-	1189	2	18	9	Y	16	4
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1281	2	22	9	Y	20	4
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1473	2	20	9	Y	18	9

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426												
11	1050 N	95	-0-	-955	-0-	94	2	1	9	Y	1	-0-
12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1567	2	2	9	Y	2	-0-
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1622	2	3	9	Y	3	1
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1421	2	1	9	Y	1	-0-
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	2	2	9	Y	2	-0-
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	Y	2	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-			-0-
12		1891 N	1754	-0-	-137	-0-	1754	2			Y	-0-			-0-
01		1767 N	785	-0-	-982	-0-	785	2			Y	-0-			-0-
02		1595 N	946	-0-	-649	-0-	946	2			Y	-0-			-0-
03		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-			-0-
04		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-			-0-

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465															
11		2070 N	2006	-0-	-64	-0-	1962	2	44	9	Y	40	40	1	7
12		2108 N	2015	-0-	-93	-0-	1968	2	47	9	Y	43	43	1	7
01		2077 N	1867	-0-	-210	-0-	1820	2	47	9	Y	43	41	1	9
02		1885 N	1798	-0-	-87	-0-	1747	2	51	9	Y	46	48	1	7
03		2015 N	1948	-0-	-67	-0-	1898	2	50	9	Y	45	46	1	6
04		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1964	2	46	9	Y	42	41	1	7

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439															
11		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1881	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1926	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1770	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1813	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1870	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1738	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172															
11		1800 N	1785	-0-	-15	-0-	450	1	1177	2	Y	144	132	1	41
							158	9							
12		1860 N	1802	-0-	-58	-0-	465	1	1140	2	Y	179	181	1	39
							197	9							
01		1798 N	525	-0-	-1273	-0-	60	1	327	2	Y	125	149	1	15
							138	9							
02		1740 N	961	-0-	-779	-0-	308	1	567	2	Y	78	76	1	17
							86	9							
03		1798 N	1712	-0-	-86	-0-	465	1	1109	2	Y	125	116	1	26
							138	9							
04		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	448	1	1141	2	Y	108	117	1	17
							119	9							

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273															
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	1	1	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431															
11		1770 N	1660	-0-	-110	-0-	1640	2	20	9	Y	18	18	1	3
12		1860 N	1741	-0-	-119	-0-	1720	2	21	9	Y	19	19	1	3
01		1860 N	1800	-0-	-60	-0-	1779	2	21	9	Y	19	18	1	4
02		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1667	2	22	9	Y	20	21	1	3
03		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1985	2	22	9	Y	20	20	1	3
04		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1920	2	20	9	Y	18	18	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
11		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3634	2	46	9	Y	42	42 1	7
12		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3645	2	50	9	Y	45	45 1	7
01		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3661	2	52	9	Y	47	44 1	10
02		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3425	2	53	9	Y	48	50 1	8
03		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3606	2	53	9	Y	48	49 1	7
04		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3444	2	48	9	Y	44	43 1	8

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186														
11		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1096	2	15	9	Y	14	13 1	2
12		1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1034	2	20	9	Y	18	13 1	7
01		1085 N	943	-0-	-142	-0-	923	2	20	9	Y	18	22 1	3
02		1073 N	707	-0-	-366	-0-	686	2	21	9	Y	19	13 1	9
03		1054 N	1011	-0-	-43	-0-	985	2	26	9	Y	24	27 1	6
04		936 N	936	-0-	-0-	-0-	914	2	22	9	Y	20	18 1	8

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206														
11		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	158	1	1761	2	Y	32	34 1	6
							35	9						
12		1643 N	1425	-0-	-218	-0-	116	1	1270	2	Y	35	32 1	9
							39	9						
01		1643 N	1397	-0-	-246	-0-	115	1	1240	2	Y	38	31 1	16
							42	9						
02		1537 N	1304	-0-	-233	-0-	108	1	1161	2	Y	32	41 1	7
							35	9						
03		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	135	1	1480	2	Y	38	38 1	7
							42	9						
04		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	132	1	1389	2	Y	22	18 1	11
							24	9						

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431														
11		510 N	472	-0-	-38	-0-	468	2	4	9	Y	4	4 1	1
12		496 N	465	-0-	-31	-0-	459	2	6	9	Y	5	5 1	1
01		496 N	445	-0-	-51	-0-	441	2	4	9	Y	4	4 1	1
02		435 N	428	-0-	-7	-0-	422	2	6	9	Y	5	5 1	1
03		465 N	450	-0-	-15	-0-	444	2	6	9	Y	5	5 1	1
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	444	2	4	9	Y	4	4 1	1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 9487														
11		T. A.	5075	-0-	5075	19854	5072	2	3	9	Y	3	3 1	1
12		T. A.	5283	-0-	5283	25137	5280	2	3	9	Y	3	3 1	1
01		T. A.	4800	-0-	4800	29937	4797	2	3	9	Y	3	3 1	1
02		T. A.	4946	-0-	4946	34883	4942	2	4	9	Y	4	4 1	1
03		T. A.	5557	-0-	5557	40440	5553	2	4	9	Y	4	4 1	1
04		45796 X	5356	-0-	-40440	-0-	5353	2	3	9	Y	3	3 1	1

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276														
11		1440 N	1422	-0-	-18	-0-	1398	2	24	9	Y	22	22 1	4
12		1488 N	1445	-0-	-43	-0-	1420	2	25	9	Y	23	23 1	4
01		1488 N	1199	-0-	-289	-0-	1176	2	23	9	Y	21	21 1	4
02		1305 N	1147	-0-	-158	-0-	1122	2	25	9	Y	23	23 1	4
03		1395 N	1347	-0-	-48	-0-	1321	2	26	9	Y	24	25 1	3
04		1170 N	921	-0-	-249	-0-	896	2	25	9	Y	23	22 1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

11		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1867	2	19	9	Y	3
12		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1931	2	20	9	Y	3
01		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1952	2	21	9	Y	4
02		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1879	2	21	9	Y	3
03		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1940	2	22	9	Y	3
04		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1771	2	19	9	Y	3

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550												

11		2580 N	2404	-0-	-176	-0-	2390	2	14	9	Y	3
12		2666 N	2552	-0-	-114	-0-	2537	2	15	9	Y	3
01		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2417	2	15	9	Y	6
02		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2291	2	18	9	Y	3
03		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2379	2	14	9	Y	3
04		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2221	2	17	9	Y	3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502												

11		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1647	2	50	9	Y	3
12		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1728	2	40	9	Y	39
01		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1606	2	45	9	Y	25
02		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1660	2	18	9	Y	3
03		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1741	2	36	9	Y	4
04		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1587	2	33	9	Y	34

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640												

11		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2421	2	57	9	Y	9
12		2542 N	2527	-0-	-15	-0-	2466	2	61	9	Y	9
01		2573 N	2358	-0-	-215	-0-	2296	2	62	9	Y	12
02		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2012	2	61	9	Y	9
03		2108 N	1985	-0-	-123	-0-	1920	2	65	9	Y	8
04		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2196	2	59	9	Y	9

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595												

11		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	449	1	5307	2	Y	144
12		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	465	1	5038	2	Y	96
01		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	430	1	4310	2	Y	176
02		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	429	1	3289	2	Y	83
03		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	465	1	4426	2	Y	164
04		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	315	1	3590	2	Y	103

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570												

11		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2326	2	19	9	Y	19
12		2356 N	2291	-0-	-65	-0-	2288	2	3	9	Y	22
01		2356 N	2195	-0-	-161	-0-	2180	2	15	9	Y	36
02		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2215	2	8	9	Y	13
03		2294 N	2170	-0-	-124	-0-	2169	2	1	9	Y	14
04		2130 N	1945	-0-	-185	-0-	1944	2	1	9	Y	15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		3000 N	2391	-0-	-609	3448	2344	2	47	9	Y	43	43	1	7
12		3100 N	2420	-0-	-680	2768	2369	2	51	9	Y	46	46	1	7
01		3100 N	2361	-0-	-739	2029	2309	2	52	9	Y	47	44	1	10
02		2900 N	2339	-0-	-561	1468	2285	2	54	9	Y	49	51	1	8
03		3100 N	2524	-0-	-576	892	2470	2	54	9	Y	49	50	1	7
04		3000 N	2407	-0-	-593	299	2357	2	50	9	Y	45	44	1	8

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210															

11		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-			-0-
12		651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-			-0-
01		899 N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-			-0-
02		841 N	271	-0-	-570	-0-	271	2			N	-0-			-0-
03		620 N	106	-0-	-514	-0-	106	2			N	-0-			-0-
04		870 N	515	-0-	-355	-0-	515	2			N	-0-			-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576															

11		3060 X	2844	-0-	-216	-0-	2816	2	28	9	Y	25	20	1	9
12		3162 X	3022	-0-	-140	-0-	2993	2	29	9	Y	26	19	1	16
01		3162 X	2973	-0-	-189	-0-	2943	2	30	9	Y	27	36	1	7
02		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2821	2	29	9	Y	26	26	1	7
03		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3059	2	30	9	Y	27	26	1	8
04		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2953	2	31	9	Y	28	26	1	10

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420															

11		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1118	2	7	9	Y	6	6	1	1
12		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1157	2	7	9	Y	6	6	1	1
01		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1160	2	7	9	Y	6	6	1	1
02		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1080	2	8	9	Y	7	7	1	1
03		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1141	2	8	9	Y	7	7	1	1
04		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1086	2	7	9	Y	6	6	1	1

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140															

11		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2310	2	12	9	Y	11	11	1	2
12		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2371	2	13	9	Y	12	12	1	2
01		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2365	2	12	9	Y	11	11	1	2
02		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2207	2	14	9	Y	13	13	1	2
03		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2355	2	14	9	Y	13	13	1	2
04		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2259	2	12	9	Y	11	11	1	2

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465															

11		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2327	2	7	9	Y	6	6	1	1
12		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2309	2	8	9	Y	7	7	1	1
01		2108 N	1874	-0-	-234	-0-	1868	2	6	9	Y	5	5	1	1
02		1740 N	1425	-0-	-315	-0-	1418	2	7	9	Y	6	6	1	1
03		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2049	2	8	9	Y	7	7	1	1
04		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1996	2	7	9	Y	6	6	1	1

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210															

11		1320 N	1253	-0-	-67	-0-	1209	2	44	9	Y	40	32	1	26
12		1364 N	1295	-0-	-69	-0-	1241	2	54	9	Y	49	65	1	10
01		1302 N	1212	-0-	-90	-0-	1170	2	42	9	Y	38	30	1	18
02		1218 N	1051	-0-	-167	-0-	1018	2	33	9	Y	30	42	1	6
03		1302 N	1114	-0-	-188	-0-	1080	2	34	9	Y	31	22	1	15
04		1170 N	1034	-0-	-136	-0-	999	2	35	9	Y	32	43	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3339	2	12	9	Y	11	10	1	9
12		3348 X	3319	-0-	-29	-0-	3299	2	20	9	Y	18	23	1	4
01		3348 X	3289	-0-	-59	-0-	3275	2	14	9	Y	13	12	1	5
02		3132 X	3112	-0-	-20	-0-	3112	2			Y	-0-	4	1	1
03		3348 X	3288	-0-	-60	-0-	3286	2	2	9	Y	2	2	1	1
04		3240 X	3234	-0-	-6	-0-	3233	2	1	9	Y	1	1	1	1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440															

11		600 N	564	-0-	-36	-0-	546	2	18	9	Y	16	16	1	3
12		620 N	555	-0-	-65	-0-	536	2	19	9	Y	17	17	1	3
01		589 N	533	-0-	-56	-0-	514	2	19	9	Y	17	16	1	4
02		551 N	491	-0-	-60	-0-	471	2	20	9	Y	18	19	1	3
03		558 N	470	-0-	-88	-0-	458	2	12	9	Y	11	13	1	1
04		583 N	583	-0-	-0-	-0-	576	2	7	9	Y	6	6	1	1

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482															

11		4343 X	3174	-0-	-1169	-0-	3137	2	37	9	Y	34	33	1	6
12		3100 X	2625	-0-	-475	-0-	2586	2	39	9	Y	35	35	1	6
01		3100 X	1524	-0-	-1576	-0-	1495	2	29	9	Y	26	26	1	6
02		2552 X	1340	-0-	-1212	-0-	1309	2	31	9	Y	28	29	1	5
03		2728 X	1300	-0-	-1428	-0-	1270	2	30	9	Y	27	28	1	4
04		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3440	2	37	9	Y	34	32	1	6

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692															

11		3000 N	2372	-0-	-628	4367	2353	2	19	9	Y	17	30	1	1
12		3100 N	2472	-0-	-628	3739	2451	2	21	9	Y	19	16	1	4
01		3100 N	2455	-0-	-645	3094	2433	2	22	9	Y	20	16	1	8
02		2900 N	2338	-0-	-562	2532	2316	2	22	9	Y	20	16	1	12
03		3100 N	2578	-0-	-522	2010	2550	2	28	9	Y	25	20	1	17
04		3000 N	2461	-0-	-539	1471	2430	2	31	9	Y	28	43	1	2

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810															

11		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	299	1	4473	2	Y	46	45	1	8
							51	9							
12		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	310	1	4228	2	Y	49	49	1	8
							54	9							
01		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	299	1	4722	2	Y	49	47	1	10
							54	9							
02		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	283	1	4888	2	Y	52	54	1	8
							57	9							
03		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	302	1	4133	2	Y	51	52	1	7
							56	9							
04		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	300	1	5393	2	Y	47	46	1	8
							52	9							

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406															

11		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2268	2	12	9	Y	11	11	1	2
12		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2300	2	13	9	Y	12	12	1	2
01		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2247	2	12	9	Y	11	11	1	2
02		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2253	2	14	9	Y	13	13	1	2
03		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2335	2	14	9	Y	13	13	1	2
04		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2313	2	12	9	Y	11	11	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
12		930 X	843	-0-	-87	-0-	841	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
02		870 X	645	-0-	-225	-0-	642	2	3	9	Y	3	1	1	2
03		837 X	196	-0-	-641	-0-	195	2	1	9	Y	1	3	1	-0-
04		810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564															
11		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1494	2	24	9	Y	22	22	1	4
12		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1536	2	25	9	Y	23	23	1	4
01		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1539	2	25	9	Y	23	22	1	5
02		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1434	2	28	9	Y	25	26	1	4
03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1536	2	26	9	Y	24	25	1	3
04		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1490	2	25	9	Y	23	22	1	4

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564															
11		150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2			Y	-0-			-0-
12		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
03		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
04		150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			Y	-0-			-0-

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079															
11		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	138	1	1880	2	Y	24	23	1	14
							26	9							
12		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	133	1	1817	2	Y	23	28	1	9
							25	9							
01		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	127	1	1679	2	Y	24			33
							26	9							
02		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	143	1	1861	2	Y	20	29	1	24
							22	9							
03		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	154	1	1904	2	Y	24	31	1	17
							26	9							
04		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	148	1	1902	2	Y	27	30	1	14
							30	9							

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321															
11		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1873	2	20	9	Y	18	20	1	11
12		1891 N	1866	-0-	-25	-0-	1842	2	24	9	Y	22	20	1	13
01		1891 N	1831	-0-	-60	-0-	1800	2	31	9	Y	28	21	1	20
02		1798 N	1705	-0-	-93	-0-	1682	2	23	9	Y	21	39	1	2
03		1860 N	1828	-0-	-32	-0-	1809	2	19	9	Y	17	17	1	2
04		1770 N	1758	-0-	-12	-0-	1743	2	15	9	Y	14			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11		2070 N	2015	-0-	-55	-0-	2009 2	6 9	Y	5	5 1	1
12		2108 N	2077	-0-	-31	-0-	2071 2	6 9	Y	5	5 1	1
01		2077 N	1894	-0-	-183	-0-	1890 2	4 9	Y	4	4 1	1
02		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1969 2	7 9	Y	6	6 1	1
03		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2011 2	7 9	Y	6	6 1	1
04		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1911 2	6 9	Y	5	5 1	1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756												
11		210 N	164	-0-	-46	-0-	9 1	155 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		186 N	170	-0-	-16	-0-	10 1	160 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	11 1	242 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	14 1	215 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	11 1	146 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		240 N	120	-0-	-120	-0-	9 1	111 2	Y	-0-	-0-	-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190												
11		4710 X	2522	-0-	-2188	-0-	2518 2	4 9	Y	4	4 1	1
12		4867 X	2284	-0-	-2583	-0-	2280 2	4 9	Y	4	4 1	1
01		4867 X	971	-0-	-3896	-0-	970 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
02		2320 X	553	-0-	-1767	-0-	551 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2724 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
04		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4995 2	6 9	Y	5	4 1	1

PAGE, L. E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504												
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-	-0-	-0-
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-	-0-	-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-	-0-	-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-	-0-	-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-	-0-	-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-	-0-	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259												
11		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2		Y	-0-	-0-	-0-
12		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2753 2	2 9	Y	2	1 1	1
01		2697 N	2577	-0-	-120	-0-	2502 2	75 9	Y	68	40 1	29
02		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2433 2	94 9	Y	85	106 1	8
03		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2751 2	116 9	Y	105	110 1	3
04		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2724 2	94 9	Y	85	84 1	4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202												
11		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1331 2	99 9	Y	90	84 1	19
12		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1623 2	116 9	Y	105	115 1	9
01		1457 N	1072	-0-	-385	-0-	960 2	112 9	Y	102	98 1	13
02		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1539 2	120 9	Y	109	109 1	13
03		1736 N	1421	-0-	-315	-0-	1309 2	112 9	Y	102	93 1	22
04		1050 N	857	-0-	-193	-0-	779 2	78 9	Y	71	81 1	12

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264												
11		3120 X	2653	-0-	-467	-0-	2653 2		Y	-0-	-0-	-0-
12		3224 X	2901	-0-	-323	-0-	2901 2		Y	-0-	-0-	-0-
01		3162 X	2711	-0-	-451	-0-	2711 2		Y	-0-	-0-	-0-
02		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2		Y	-0-	-0-	-0-
03		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 2		Y	-0-	-0-	-0-
04		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2		Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2			Y	-0-			-0-
12		217 N	168	-0-	-49	-0-	167 2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	220 2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		203 N	123	-0-	-80	-0-	122 2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	181 2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	196 2	1	9	Y	1	1	1	-0-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465														
11		2700 N	2694	-0-	-6	-0-	2666 2	28	9	Y	25	25	1	4
12		2790 N	2320	-0-	-470	-0-	2291 2	29	9	Y	26	26	1	4
01		2790 N	2462	-0-	-328	-0-	2431 2	31	9	Y	28	26	1	6
02		2581 N	2290	-0-	-291	-0-	2258 2	32	9	Y	29	30	1	5
03		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2458 2	31	9	Y	28	29	1	4
04		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2463 2	30	9	Y	27	26	1	5

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494														
11		3540 X	3288	-0-	-252	-0-	3259 2	29	9	Y	26	26	1	4
12		3658 X	2993	-0-	-665	-0-	2961 2	32	9	Y	29	28	1	5
01		3658 X	3290	-0-	-368	-0-	3259 2	31	9	Y	28	27	1	6
02		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3132 2	33	9	Y	30	31	1	5
03		3348 X	3220	-0-	-128	-0-	3188 2	32	9	Y	29	30	1	4
04		3240 X	3172	-0-	-68	-0-	3142 2	30	9	Y	27	26	1	5

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480														
11		6150 X	6025	-0-	-125	-0-	5978 2	47	9	Y	43	43	1	7
12		6479 X	6139	-0-	-340	-0-	6088 2	51	9	Y	46	46	1	7
01		6479 X	5770	-0-	-709	-0-	5718 2	52	9	Y	47	44	1	10
02		6061 X	5514	-0-	-547	-0-	5460 2	54	9	Y	49	51	1	8
03		6386 X	5569	-0-	-817	-0-	5515 2	54	9	Y	49	50	1	7
04		6030 X	5396	-0-	-634	-0-	5346 2	50	9	Y	45	44	1	8

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221														
11		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1232 2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12		1085 N	1035	-0-	-50	-0-	1031 2	4	9	Y	4	2	1	2
01		1085 N	952	-0-	-133	-0-	948 2	4	9	Y	4	5	1	1
02		1015 N	1002	-0-	-13	-0-	996 2	6	9	Y	5	4	1	2
03		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1175 2	6	9	Y	5	6	1	1
04		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1206 2	6	9	Y	5	4	1	2

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230														
11		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1525 2	6	9	N	5	4	1	4
12		1860 N	1607	-0-	-253	-0-	1598 2	9	9	N	8	10	1	2
01		1705 N	1606	-0-	-99	-0-	1596 2	10	9	N	9	6	1	5
02		1479 N	1267	-0-	-212	-0-	1260 2	7	9	N	6	6	1	5
03		1612 N	1562	-0-	-50	-0-	1554 2	8	9	N	7	6	1	6
04		1560 N	1532	-0-	-28	-0-	1528 2	4	9	N	4	6	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	258	1	1529	2	Y	20	17	1	8
12	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	368	1	1744	2	Y	17	20	1	5
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	384	1	1958	2	Y	23	12	1	12
02	1624 N	1592	-0-	-32	-0-	327	1	1239	2	Y	24	26	1	6
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	419	1	1406	2	Y	14	14	1	6
04	1680 N	1631	-0-	-49	-0-	393	1	1194	2	Y	40	34	1	9
						44	9							

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490														
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	588	2	4	9	Y	4	4	1	1
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	610	2	4	9	Y	4	4	1	1
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	617	2	4	9	Y	4	4	1	1
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	672	2	4	9	Y	4	4	1	1
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	672	2	4	9	Y	4	4	1	1
04	570 N	566	-0-	-4	-0-	562	2	4	9	Y	4	4	1	1

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356														
11	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2606	2	37	9	Y	34			57
12	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2627	2	26	9	Y	24	57	1	24
01	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2627	2	2	9	Y	2			26
02	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2461	2	34	9	Y	31			57
03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2588	2	1	9	Y	1			58
04	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2565	2	13	9	Y	12	50	1	20

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559														
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
04	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2			Y	-0-			-0-

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200														
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1662	2	11	9	Y	10			12
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1712	2	33	9	Y	30	36	1	6
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1697	2	14	9	Y	13			19
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1650	2	13	9	Y	12	25	1	6
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1732	2	6	9	Y	5			11
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1659	2	6	9	Y	5			16

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210														
11	1140 N	601	-0-	-539	-0-	592	2	9	9	Y	8			23
12	1395 N	540	-0-	-855	-0-	529	2	11	9	Y	10	20	1	13
01	899 N	372	-0-	-527	-0-	364	2	8	9	Y	7			20
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-	15	1	5
03	527 N	220	-0-	-307	-0-	220	2			Y	-0-			5
04	360 N	8	-0-	-352	-0-	7	2	1	9	Y	1	5	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
11		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	1785	2	19 9	Y	3
12		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	-0-	2161	2	20 9	Y	3
01		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	-0-	2431	2	20 9	Y	4
02		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	2036	2	21 9	Y	3
03		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	-0-	2199	2	21 9	Y	3
04		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	1678	2	19 9	Y	3

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370												
11		3270 X	3084	-0-	-186	-0-	-0-	3076	2	8 9	Y	1
12		3379 X	3060	-0-	-319	-0-	-0-	3052	2	8 9	Y	1
01		3379 X	2762	-0-	-617	-0-	-0-	2753	2	9 9	Y	2
02		3103 X	2986	-0-	-117	-0-	-0-	2978	2	8 9	Y	1
03		3317 X	3181	-0-	-136	-0-	-0-	3172	2	9 9	Y	1
04		3090 X	2791	-0-	-299	-0-	-0-	2783	2	8 9	Y	1

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455												
11		1710 N	1603	-0-	-107	-0-	-0-	1569	2	34 9	Y	5
12		1767 N	1572	-0-	-195	-0-	-0-	1533	2	39 9	Y	6
01		1767 N	1393	-0-	-374	-0-	-0-	1362	2	31 9	Y	6
02		1537 N	1535	-0-	-2	-0-	-0-	1498	2	37 9	Y	5
03		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1730	2	40 9	Y	5
04		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	1629	2	36 9	Y	6

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470												
11		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	2	8 9	Y	1
12		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	1452	2	9 9	Y	1
01		1426 N	1355	-0-	-71	-0-	-0-	1346	2	9 9	Y	2
02		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2	8 9	Y	1
03		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2	9 9	Y	1
04		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1377	2	8 9	Y	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	300	1	1212	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	298	1	1206	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	280	1	1156	2	Y	8	7	1	2
						9	9							
02	1479 N	708	-0-	-771	-0-	142	1	563	2	Y	3	5	1	-0-
						3	9							
03	1519 N	380	-0-	-1139	-0-	55	1	323	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
04	1410 N	952	-0-	-458	-0-	159	1	785	2	Y	7	6	1	1
						8	9							

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434														
11	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3167	2	81	9	Y	74	74	1	12
12	3286 X	3253	-0-	-33	-0-	3164	2	89	9	Y	81	80	1	13
01	3286 X	3061	-0-	-225	-0-	2972	2	89	9	Y	81	77	1	17
02	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	2963	2	94	9	Y	85	89	1	13
03	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3247	2	94	9	Y	85	86	1	12
04	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3028	2	85	9	Y	77	76	1	13

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186														
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
12	744 N	316	-0-	-428	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-			-0-
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410														
11	2610 N	2510	-0-	-100	-0-	2502	2	8	9	Y	7	7	1	1
12	2697 N	2493	-0-	-204	-0-	2485	2	8	9	Y	7	7	1	1
01	2697 N	2289	-0-	-408	-0-	2281	2	8	9	Y	7	7	1	1
02	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2489	2	9	9	Y	8	8	1	1
03	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2652	2	9	9	Y	8	8	1	1
04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2635	2	8	9	Y	7	7	1	1

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520														
11	3090 X	2800	-0-	-290	-0-	2777	2	23	9	Y	21	21	1	4
12	3193 X	1674	-0-	-1519	-0-	1650	2	24	9	Y	22	22	1	4
01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3434	2	21	9	Y	19	19	1	4
02	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3017	2	36	9	Y	33	32	1	5
03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3404	2	36	9	Y	33	33	1	5
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3201	2	36	9	Y	33	32	1	6

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405														
11	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5561	2	58	9	Y	53	53	1	9
12	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5739	2	63	9	Y	57	57	1	9
01	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5545	2	64	9	Y	58	55	1	12
02	5568 X	3855	-0-	-1713	-0-	3793	2	62	9	Y	56	59	1	9
03	5952 X	5944	-0-	-8	-0-	5879	2	65	9	Y	59	60	1	8
04	5610 X	5093	-0-	-517	-0-	5032	2	61	9	Y	55	54	1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	439 1	5962 2	Y	80	86 1		44
							88 9						
12		7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	473 1	6465 2	Y	85	98 1		31
							94 9						
01		7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	496 1	6571 2	Y	87			118
							96 9						
02		6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	446 1	5803 2	Y	64	105 1		77
							70 9						
03		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	474 1	5866 2	Y	81	98 1		60
							89 9						
04		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	470 1	6033 2	Y	87	102 1		45
							96 9						

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484													
11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	991 2	4 9	Y	4	4 1		1
12		1023 N	856	-0-	-167	-0-	854 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
01		1147 N	773	-0-	-374	-0-	769 2	4 9	Y	4	3 1		1
02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	904 2	4 9	Y	4	4 1		1
03		959 N	959	-0-	-0-	-0-	955 2	4 9	Y	4	4 1		1
04		986 N	986	-0-	-0-	-0-	982 2	4 9	Y	4	4 1		1

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392													
11		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2160 2	4 9	Y	4	4 1		1
12		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2220 2	4 9	Y	4	4 1		1
01		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2193 2	4 9	Y	4	4 1		1
02		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2087 2	4 9	Y	4	4 1		1
03		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2115 2	4 9	Y	4	4 1		1
04		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2180 2	4 9	Y	4	4 1		1

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334													
11		3240 X	3117	-0-	-123	-0-	3084 2	33 9	Y	30	31 1		5
12		3317 X	3294	-0-	-23	-0-	3260 2	34 9	Y	31	31 1		5
01		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3228 2	33 9	Y	30	29 1		6
02		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2989 2	36 9	Y	33	34 1		5
03		3286 X	3216	-0-	-70	-0-	3180 2	36 9	Y	33	33 1		5
04		3180 X	2842	-0-	-338	-0-	2811 2	31 9	Y	28	28 1		5

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647													
11		570 X	398	-0-	-172	-0-	26 1	359 2	Y	12	41 1		2
							13 9						
12		558 X	552	-0-	-6	-0-	36 1	498 2	Y	16	15 1		3
							18 9						
01		716 X	716	-0-	-0-	-0-	49 1	644 2	Y	21			24
							23 9						
02		638 X	470	-0-	-168	-0-	33 1	424 2	Y	12	21 1		15
							13 9						
03		703 X	703	-0-	-0-	-0-	51 1	627 2	Y	23	22 1		16
							25 9						
04		690 X	310	-0-	-380	-0-	22 1	278 2	Y	9	22 1		3
							10 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009													TOTAL DEPTH	9675	PERF. 8624 - 9526
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2698 2	31 9	Y	28	27 1		5		
12		2728 N	2537	-0-	-191	-0-	2506 2	31 9	Y	28	28 1		5		
01		2728 N	2293	-0-	-435	-0-	2264 2	29 9	Y	26	25 1		6		
02		2610 N	2436	-0-	-174	-0-	2402 2	34 9	Y	31	32 1		5		
03		2542 N	2477	-0-	-65	-0-	2444 2	33 9	Y	30	31 1		4		
04		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2384 2	31 9	Y	28	27 1		5		

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009													TOTAL DEPTH	9643	PERF. 8571 - 9464
11		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1885 2	25 9	Y	23	23 1		4		
12		2046 N	1892	-0-	-154	-0-	1866 2	26 9	Y	24	24 1		4		
01		2108 N	1863	-0-	-245	-0-	1837 2	26 9	Y	24	23 1		5		
02		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1858 2	29 9	Y	26	27 1		4		
03		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1997 2	30 9	Y	27	27 1		4		
04		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1910 2	26 9	Y	24	24 1		4		

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008													TOTAL DEPTH	9462	PERF. 8738 - 9297
11		1830 N	1372	-0-	-458	-0-	1370 2	2 9	Y	2			15		
12		1860 N	1359	-0-	-501	-0-	1355 2	4 9	Y	4	11 1		8		
01		1674 N	1504	-0-	-170	-0-	1500 2	4 9	Y	4			12		
02		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1352 2	4 9	Y	4	10 1		6		
03		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		Y	-0-			6		
04		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		Y	-0-	4 1		2		

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007													TOTAL DEPTH	9873	PERF. 9328 - 9704
11		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	191 1	3294 2	Y	28	24 1	4 8	11		
12		3100 N	3733	-0-	633	633	213 1	3494 2	Y	24	28 1		7		
01		5892 X	5259	-0-	-633	-0-	231 1	4993 2	Y	32	17 1	5 8	17		
02		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	196 1	3108 2	Y	33	36 1	5 8	9		
03		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	240 1	3122 2	Y	18	19 1		8		
04		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	244 1	2859 2	Y	39	34 1	5 8	8		

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010													TOTAL DEPTH	9478	PERF. 8490 - 9409
11		2220 N	2128	-0-	-92	-0-	2087 2	41 9	Y	37	37 1		6		
12		2294 N	2219	-0-	-75	-0-	2175 2	44 9	Y	40	40 1		6		
01		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2169 2	44 9	Y	40	38 1		8		
02		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2016 2	47 9	Y	43	44 1		7		
03		2170 N	2144	-0-	-26	-0-	2098 2	46 9	Y	42	43 1		6		
04		2100 N	2048	-0-	-52	-0-	2005 2	43 9	Y	39	38 1		7		

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010													TOTAL DEPTH	9490	PERF. 8643 - 9517
11		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2689 2	32 9	Y	29	29 1		5		
12		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2716 2	35 9	Y	32	32 1		5		
01		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2821 2	35 9	Y	32	30 1		7		
02		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2640 2	36 9	Y	33	35 1		5		
03		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2820 2	37 9	Y	34	34 1		5		
04		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2640 2	33 9	Y	30	30 1		5		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2506 2	35 9	Y	32	32 1		5
12		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2540 2	40 9	Y	36	35 1		6
01		2511 N	2407	-0-	-104	-0-	2370 2	37 9	Y	34	33 1		7
02		2291 N	2199	-0-	-92	-0-	2157 2	42 9	Y	38	39 1		6
03		2449 N	2429	-0-	-20	-0-	2389 2	40 9	Y	36	37 1		5
04		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2308 2	37 9	Y	34	33 1		6

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489													
11		150 N	117	-0-	-33	-0-	117 2		Y	-0-			-0-
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-			-0-
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-			-0-
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-			-0-
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-			-0-
04		150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2		Y	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570													
11		3480 X	3309	-0-	-171	-0-	3298 2	11 9	Y	10	10 1		2
12		3596 X	3400	-0-	-196	-0-	3389 2	11 9	Y	10	10 1		2
01		3596 X	3410	-0-	-186	-0-	3399 2	11 9	Y	10	10 1		2
02		3248 X	3186	-0-	-62	-0-	3174 2	12 9	Y	11	11 1		2
03		3441 X	3399	-0-	-42	-0-	3387 2	12 9	Y	11	11 1		2
04		3300 X	3267	-0-	-33	-0-	3256 2	11 9	Y	10	10 1		2

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383													
11		3600 X	3540	-0-	-60	-0-	3531 2	9 9	Y	8	8 1		1
12		3720 X	3621	-0-	-99	-0-	3612 2	9 9	Y	8	8 1		1
01		3720 X	3484	-0-	-236	-0-	3474 2	10 9	Y	9	8 1		2
02		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3331 2	9 9	Y	8	9 1		1
03		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3497 2	10 9	Y	9	9 1		1
04		3390 X	3377	-0-	-13	-0-	3368 2	9 9	Y	8	8 1		1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518													
11		1500 N	1117	-0-	-383	-0-	1081 2	36 9	Y	33	33 1		5
12		1550 N	648	-0-	-902	-0-	617 2	31 9	Y	28	28 1		5
01		1550 N	844	-0-	-706	-0-	805 2	39 9	Y	35	33 1		7
02		1073 N	830	-0-	-243	-0-	788 2	42 9	Y	38	39 1		6
03		869 N	869	-0-	-0-	-0-	828 2	41 9	Y	37	38 1		5
04		854 N	854	-0-	-0-	-0-	817 2	37 9	Y	34	33 1		6

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496													
11		1260 N	979	-0-	-281	-0-	966 2	13 9	Y	12	12 1		2
12		1116 N	1024	-0-	-92	-0-	1010 2	14 9	Y	13	13 1		2
01		1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1095 2	13 9	Y	12	12 1		2
02		957 N	942	-0-	-15	-0-	928 2	14 9	Y	13	13 1		2
03		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1052 2	15 9	Y	14	14 1		2
04		1080 N	1025	-0-	-55	-0-	1012 2	13 9	Y	12	12 1		2

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712													
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	

11		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2206 2	18 9	Y		16	16 1	3
12		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2258 2	20 9	Y		18	18 1	3
01		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2224 2	20 9	Y		18	17 1	4
02		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2116 2	20 9	Y		18	19 1	3
03		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2253 2	21 9	Y		19	19 1	3
04		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2162 2	19 9	Y		17	17 1	3

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471													
11		810 N	797	-0-	-13	-0-	797 2		Y		-0-		-0-
12		837 N	829	-0-	-8	-0-	829 2		Y		-0-		-0-
01		837 N	825	-0-	-12	-0-	825 2		Y		-0-		-0-
02		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		Y		-0-		-0-
03		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		Y		-0-		-0-
04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		Y		-0-		-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742													
11		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3344 2	32 9	Y		29	29 1	5
12		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3442 2	34 9	Y		31	31 1	7
01		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3258 2	35 9	Y		32	30 1	5
02		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3229 2	35 9	Y		32	34 1	5
03		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3282 2	36 9	Y		33	33 1	5
04		3210 X	3126	-0-	-84	-0-	3094 2	32 9	Y		29	29 1	5

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309													
11		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3363 2	31 9	Y		28	30 1	5
12		3472 X	3458	-0-	-14	-0-	3421 2	37 9	Y		34	31 1	8
01		3472 X	3439	-0-	-33	-0-	3397 2	42 9	Y		38	30 1	16
02		3248 X	3156	-0-	-92	-0-	3121 2	35 9	Y		32	40 1	8
03		3472 X	3363	-0-	-109	-0-	3317 2	46 9	Y		42	42 1	8
04		3360 X	3149	-0-	-211	-0-	3123 2	26 9	Y		24	20 1	12

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545													
11		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2685 2	6 9	Y		5	5 1	1
12		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2774 2	6 9	Y		5	5 1	1
01		2697 N	2627	-0-	-70	-0-	2621 2	6 9	Y		5	5 1	1
02		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2464 2	6 9	Y		5	5 1	1
03		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2596 2	6 9	Y		5	5 1	1
04		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2602 2	6 9	Y		5	5 1	1

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417													
11		2970 X	2963	-0-	-7	-0-	2943 2	20 9	Y		18	18 1	3
12		3069 X	3059	-0-	-10	-0-	3038 2	21 9	Y		19	19 1	3
01		3069 X	2877	-0-	-192	-0-	2855 2	22 9	Y		20	19 1	4
02		2871 N	2786	-0-	-85	-0-	2763 2	23 9	Y		21	22 1	3
03		3069 N	2985	-0-	-84	-0-	2962 2	23 9	Y		21	21 1	3
04		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2841 2	20 9	Y		18	18 1	3

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266													
11		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1623 2	11 9	Y		10	11 1	6
12		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1710 2	13 9	Y		12	11 1	7
01		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1778 2	15 9	Y		14	11 1	10
02		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1723 2	18 9	Y		16	24 1	2
03		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1709 2	18 9	Y		16	16 1	2
04		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1645 2	14 9	Y		13		15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		3180 X	2945	-0-	-235	-0-	2920 2	25 9	Y	23	23 1	4
12		3286 X	3154	-0-	-132	-0-	3126 2	28 9	Y	25	25 1	4
01		3286 X	3086	-0-	-200	-0-	3058 2	28 9	Y	25	24 1	5
02		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2934 2	30 9	Y	27	28 1	4
03		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3083 2	30 9	Y	27	27 1	4
04		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2968 2	26 9	Y	24	24 1	4

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628												
11		5130 X	4888	-0-	-242	-0-	4888 2			Y	-0-	-0-
12		5301 X	4914	-0-	-387	-0-	4914 2			Y	-0-	-0-
01		5301 X	4827	-0-	-474	-0-	4827 2			Y	-0-	-0-
02		4785 X	4634	-0-	-151	-0-	4634 2			Y	-0-	-0-
03		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091 2			Y	-0-	-0-
04		4890 X	4634	-0-	-256	-0-	4634 2			Y	-0-	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581												
11		1170 X	494	-0-	-676	-0-	494 2			Y	-0-	-0-
12		1209 X	575	-0-	-634	-0-	575 2			Y	-0-	-0-
01		1023 X	651	-0-	-372	-0-	651 2			Y	-0-	-0-
02		604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2			Y	-0-	-0-
03		589 X	553	-0-	-36	-0-	553 2			Y	-0-	-0-
04		630 X	471	-0-	-159	-0-	471 2			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653												
11		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	2995 2	85 9	Y	77	77 1	13
12		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3046 2	91 9	Y	83	83 1	13
01		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2682 2	90 9	Y	82	78 1	17
02		2958 X	2689	-0-	-269	-0-	2591 2	98 9	Y	89	92 1	14
03		3162 X	2944	-0-	-218	-0-	2848 2	96 9	Y	87	89 1	12
04		3060 X	2820	-0-	-240	-0-	2731 2	89 9	Y	81	79 1	14

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623												
11		150 N	139	-0-	-11	-0-	136 2	3 9	Y	3	5 1	-0-
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	266 2	9 9	Y	8	7 1	1
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	264 2	9 9	Y	8	7 1	2
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	232 2	9 9	Y	8	9 1	1
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	280 2	9 9	Y	8	8 1	1
04		270 N	235	-0-	-35	-0-	227 2	8 9	Y	7	7 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
11		2302 N	2110	-0-	-192	-0-		2098	2	12	9	Y	2
12		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-		2472	2	13	9	Y	2
01		2046 N	1978	-0-	-68	-0-		1964	2	14	9	Y	3
02		1943 N	1739	-0-	-204	-0-		1725	2	14	9	Y	2
03		2077 N	1861	-0-	-216	-0-		1847	2	14	9	Y	2
04		1920 N	1790	-0-	-130	-0-		1777	2	13	9	Y	2

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460													
11		2250 N	2181	-0-	-69	-0-		2181	2			Y	-0-
12		2325 N	2235	-0-	-90	-0-		2235	2			Y	-0-
01		2294 N	2126	-0-	-168	-0-		2126	2			Y	-0-
02		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-		2133	2			Y	-0-
03		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-		2268	2			Y	-0-
04		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-		2262	2			Y	-0-

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479													
11		3060 X	2663	-0-	-397	-0-		2655	2	8	9	Y	7
12		3162 X	2357	-0-	-805	-0-		2349	2	8	9	Y	7
01		2697 X	2401	-0-	-296	-0-		2392	2	9	9	Y	8
02		2581 X	2436	-0-	-145	-0-		2427	2	9	9	Y	8
03		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-		3028	2	10	9	Y	9
04		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-		2869	2	9	9	Y	8

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588													
11		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-		3386	2	52	9	Y	47
12		3534 X	3022	-0-	-512	-0-		2969	2	53	9	Y	48
01		3534 X	3286	-0-	-248	-0-		3230	2	56	9	Y	51
02		3219 X	2988	-0-	-231	-0-		2930	2	58	9	Y	53
03		3441 X	3374	-0-	-67	-0-		3315	2	59	9	Y	54
04		3330 X	1422	-0-	-1908	-0-		1399	2	23	9	Y	21

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586													
11		1710 N	1535	-0-	-175	-0-		1526	2	9	9	Y	8
12		1736 N	1657	-0-	-79	-0-		1647	2	10	9	Y	9
01		1674 N	1636	-0-	-38	-0-		1626	2	10	9	Y	9
02		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		1486	2	10	9	Y	9
03		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		1621	2	10	9	Y	9
04		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		1550	2	9	9	Y	8

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536													
11		722 N	722	-0-	-0-	-0-		709	2	13	9	Y	12
12		744 N	699	-0-	-45	-0-		678	2	21	9	Y	19
01		736 N	736	-0-	-0-	-0-		718	2	18	9	Y	16
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-		621	2	18	9	Y	16
03		527 N	524	-0-	-3	-0-		515	2	9	9	Y	8
04		844 N	844	-0-	-0-	-0-		826	2	18	9	Y	16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	1950 N	1927	-0-	-23	-0-	1906 2	21 9	Y		19	19 1		3
12	2015 N	1923	-0-	-92	-0-	1901 2	22 9	Y		20	20 1		3
01	2015 N	1798	-0-	-217	-0-	1776 2	22 9	Y		20	19 1		4
02	1856 N	1807	-0-	-49	-0-	1784 2	23 9	Y		21	22 1		3
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1921 2	24 9	Y		22	22 1		3
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1824 2	21 9	Y		19	19 1		3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500													
11	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2574 2	24 9	Y		22	22 1		4
12	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2629 2	25 9	Y		23	23 1		4
01	2635 N	2014	-0-	-621	-0-	1991 2	23 9	Y		21	21 1		4
02	2465 N	2222	-0-	-243	-0-	2194 2	28 9	Y		25	25 1		4
03	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2687 2	26 9	Y		24	25 1		3
04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2579 2	25 9	Y		23	22 1		4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502													
11	1380 N	1315	-0-	-65	-0-	1278 2	37 9	Y		34	33 1		6
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1343 2	40 9	Y		36	36 1		6
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1368 2	41 9	Y		37	35 1		8
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1266 2	42 9	Y		38	40 1		6
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1353 2	42 9	Y		38	39 1		5
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1334 2	39 9	Y		35	34 1		6

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477													
11	4380 X	1354	-0-	-3026	-0-	1352 2	2 9	Y		2	3 1		-0-
12	4092 X	1225	-0-	-2867	-0-	1223 2	2 9	Y		2	2 1		-0-
01	3689 X	1810	-0-	-1879	-0-	1806 2	4 9	Y		4	3 1		1
02	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2304 2	6 9	Y		5	5 1		1
03	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1973 2	4 9	Y		4	4 1		1
04	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2522 2	2 9	Y		2	2 1		1

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511													
11	2460 N	2443	-0-	-17	-0-	2411 2	32 9	Y		29	29 1		5
12	2542 N	2417	-0-	-125	-0-	2383 2	34 9	Y		31	31 1		5
01	2480 N	2111	-0-	-369	-0-	2076 2	35 9	Y		32	30 1		7
02	2320 N	2319	-0-	-1	-0-	2284 2	35 9	Y		32	34 1		5
03	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2422 2	36 9	Y		33	33 1		5
04	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2363 2	32 9	Y		29	29 1		5

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553													
11	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6671 2	20 9	Y		18	18 1		3
12	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6125 2	22 9	Y		20	20 1		3
01	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5671 2	22 9	Y		20	19 1		4
02	6902 X	5252	-0-	-1650	-0-	5229 2	23 9	Y		21	22 1		3
03	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7513 2	23 9	Y		21	21 1		3
04	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7159 2	21 9	Y		19	19 1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		17190 X	15317	-0-	-1873	-0-	15300	2	17	9	Y	15	15 1	2
12		16771 X	15695	-0-	-1076	-0-	15676	2	19	9	Y	17	16 1	3
01		16585 X	14058	-0-	-2527	-0-	14041	2	17	9	Y	15	15 1	3
02		14819 X	13865	-0-	-954	-0-	13846	2	19	9	Y	17	17 1	3
03		15841 X	15759	-0-	-82	-0-	15741	2	18	9	Y	16	17 1	2
04		15330 X	15152	-0-	-178	-0-	15134	2	18	9	Y	16	15 1	3

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855														
11		7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	7423	2	19	9	Y	17	17 1	3
12		7626 X	7433	-0-	-193	-0-	7413	2	20	9	Y	18	18 1	3
01		7626 X	7128	-0-	-498	-0-	7108	2	20	9	Y	18	17 1	4
02		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6644	2	21	9	Y	19	20 1	3
03		7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	7059	2	21	9	Y	19	19 1	3
04		6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6801	2	19	9	Y	17	17 1	3

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272														
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	482	2	11	9	Y	10	10 1	2
12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	489	2	12	9	Y	11	11 1	2
01		496 N	491	-0-	-5	-0-	480	2	11	9	Y	10	10 1	2
02		464 N	460	-0-	-4	-0-	447	2	13	9	Y	12	12 1	2
03		496 N	490	-0-	-6	-0-	478	2	12	9	Y	11	11 1	2
04		480 N	473	-0-	-7	-0-	462	2	11	9	Y	10	10 1	2

FITE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293234 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505														
11		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1722	2	8	9	Y	7		8
12		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1774	2	24	9	Y	22	26 1	4
01		1798 N	1757	-0-	-41	-0-	1747	2	10	9	Y	9		13
02		1682 N	1590	-0-	-92	-0-	1580	2	10	9	Y	9	18 1	4
03		1798 N	1695	-0-	-103	-0-	1689	2	6	9	Y	5		9
04		1710 N	1637	-0-	-73	-0-	1633	2	4	9	Y	4		13

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 294072 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532														
11		3030 X	2498	-0-	-532	-0-	2483	2	15	9	N	14	11 1	5
12		2914 X	2621	-0-	-293	-0-	2602	2	19	9	N	17	11 1	11
01		2759 X	2359	-0-	-400	-0-	2339	2	20	9	N	18	24 1	5
02		2407 X	2261	-0-	-146	-0-	2239	2	22	9	N	20	20 1	5
03		2635 X	2489	-0-	-146	-0-	2466	2	23	9	N	21	20 1	6
04		2550 X	2427	-0-	-123	-0-	2403	2	24	9	N	22	20 1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC 786697
 TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2022

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2019

SM ENERGY COMPANY 788997
 OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

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

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
 VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

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

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
 HINCEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2023 - WELL PLUGGED 05/18/23

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SYDRI OPERATING, LLC				833597							
EDENS				WELL #: 6	RRCID -> 163168	COMPL. DATE 02/15/1997	TOTAL DEPTH 10125	PERF. 8760	- 9989		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	540 N	323	-0-	-217	-0-	45 1	268 3	N	9		94
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	10 9	48 1	N	18	75 1	37
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20 9	40 1	N	3		40
02	319 N	110	-0-	-209	-0-	3 9	17 1	N	2		42
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	2 9	1 1	N	-0-		42
04	300 N	1	-0-	-299	-0-			N	-0-		42

EDENS				WELL #: 4	RRCID -> 163957	COMPL. DATE 04/02/1997	TOTAL DEPTH 10158	PERF. 8776	- 9637		
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-		37
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	170 1	829 3	N	-0-		37
01	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	98 1	2895 3	N	16		53
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	18 9	68 1	N	9		62
03	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	10 9	87 1	N	15		77
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	17 9	53 1	N	8		85
						9 9					

METCALF "A"				WELL #: 2	RRCID -> 165134	COMPL. DATE 08/08/1997	TOTAL DEPTH 10190	PERF. 8734	- 10010		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

METCALF				WELL #: 1	RRCID -> 165461	COMPL. DATE 08/28/1997	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8756	- 10028		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 166791	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 10125	PERF. 8712	- 10004		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 168480	COMPL. DATE 01/07/1998	TOTAL DEPTH 10110	PERF. 8730	- 10015		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597													
HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 168520		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	(-)	UNDERAGE						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

METCALF "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169059		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042							
11	1230 N	648	-0-	-582	-0-	37	1	590	3	N	19	19	1		-0-
						21	9								
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	32	1	656	3	N	-0-				-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	457	3	N	15	15	1		-0-
						17	9								
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-				-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169604		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 170504		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

METCALF "E"		WELL #: 6		RRCID -> 221821		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094							
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	65	1	1024	3	N	33	33	1		-0-
						36	9								
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	44	1	884	3	N	-0-				-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	43	1	745	3	N	25	25	1		-0-
						28	9								
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-				-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				-0-

METCALF "D"		WELL #: 5		RRCID -> 222407		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050							
11	1590 N	1089	-0-	-501	-0-	64	1	989	3	N	33	33	1		-0-
						36	9								
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	988	3	N	-0-				-0-
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	75	1	1283	3	N	43	43	1		-0-
						47	9								
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	53	1	1034	3	N	-0-				-0-
03	1023 N	673	-0-	-350	-0-	31	1	605	3	N	34	34	1		-0-
						37	9								
04	1350 N	617	-0-	-733	-0-	27	1	590	3	N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597									
METCALF "F"		WELL #: 7		RRCID -> 224172		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	55 1	876 3	N	29	29 1	-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	32 9					-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	40 1	815 3	N	-0-		-0-
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-	26 1	453 3	N	15	15 1	-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	17 9					-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-
								N	-0-		-0-
								N	-0-		-0-
METCALF "G"		WELL #: 8		RRCID -> 232211		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
METCALF "H"		WELL #: 9		RRCID -> 233640		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077			
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	84 1	1331 3	N	43	43 1	-0-
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	47 9					-0-
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	65 1	1313 3	N	-0-		-0-
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	79 1	1372 3	N	46	46 1	-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	51 9					-0-
04	1440 N	1420	-0-	-20	-0-	103 1	1998 3	N	-0-		-0-
						72 1	1404 3	N	80	80 1	-0-
						88 9					-0-
						63 1	1357 3	N	-0-		-0-
METCALF "I"		WELL #: 10		RRCID -> 235417		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EDENS		WELL #: 21		RRCID -> 242523		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098			
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		47
12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	373 1	1813 3	N	16		63
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	18 9					
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	43 1	1293 3	N	2		65
03	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	2 9					
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	23 1	722 3	N	-0-		65
						98 1	2915 3	N	47		112
						52 9					
						62 1	1839 3	N	-0-		112
TC OIL AND GAS, LLC		840303									
FROST-PARKER UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 076790		COMPL. DATE 02/23/1977		TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		155
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		155
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		155
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		155
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		155
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		155

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190										
BECKVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	221748	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10220 - 10240			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-			80
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-			80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			80
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

TGNR EAST TEXAS LLC				850990				CNTY: PANOLA						
BOREN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	063606	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8413 - 8481			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	065951	COMPL. DATE	02/20/1976	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8392 - 9073			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3		WELL #:		3	RRCID ->	068657	COMPL. DATE	09/02/1976	TOTAL DEPTH	9693	PERF. 8414 - 9044			
11	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-			-0-
12	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-			-0-
01	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-			-0-
02	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-			-0-
03	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-			-0-
04	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-			-0-

SMITH, ELLA UNIT #2		WELL #:		3	RRCID ->	068986	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	9312	PERF. 8393 - 9106			
11	30 X	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-			-0-
12	31 X	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01	31 X	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	29 X	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	14 X	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-			-0-

FROST-COTTLE UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	069731	COMPL. DATE	11/01/1976	TOTAL DEPTH	9858	PERF. 8564 - 9090			
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-			-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-			-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-			-0-
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	134	3			N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
FROST UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 069733		COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	682 N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 070286		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17		WELL #: 3		RRCID -> 071954		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

CGU 16		WELL #: 3		RRCID -> 072334		COMPL. DATE 06/06/1977		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580								
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24		WELL #: 3		RRCID -> 072787		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072811		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

CGU 12		WELL #: 2		RRCID -> 073225		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 19		WELL #: 2		RRCID -> 074173		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 9596		PERF. 8666 - 9514		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-	-0-
12	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-	-0-
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-	-0-
02	1189 N	1181	-0-	-8	-0-	1181	3			N	-0-	-0-
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-	-0-
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-	-0-

CGU 11		WELL #: 4		RRCID -> 075031		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 8394 - 8620		
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075636		COMPL. DATE 01/15/1978		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 9120 - 9315		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CGU 26		WELL #: 2		RRCID -> 076147		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 9757		PERF. 8442 - 9653		
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-	-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076483		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8400 - 9095		
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-	-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-	-0-
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-	-0-
02	1073 N	1057	-0-	-16	-0-	1057	3			N	-0-	-0-
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-	-0-
04	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1099	3			N	-0-	-0-

CGU 25		WELL #: 2		RRCID -> 076947		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8399 - 9626		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 3		RRCID -> 078423		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8364 - 9584		
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-	-0-
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-	-0-
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-	-0-
02	1392 N	1308	-0-	-84	-0-	1308	3			N	-0-	-0-
03	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	1415	3			N	-0-	-0-
04	1440 N	1315	-0-	-125	-0-	1315	3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 22		WELL #: 2		RRCID -> 078945		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8446 - 9596	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
11	150 N	55	-0-	-95	-0-	55 3		N	-0-		-0-
12	186 N	102	-0-	-84	-0-	102 3		N	-0-		-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-		-0-
02	58 N	8	-0-	-50	-0-	8 3		N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 3		N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 4		RRCID -> 079063		COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH 9632		PERF. 8559 - 9556	
11	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	1169 3		N	-0-		-0-
12	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	1200 3		N	-0-		-0-
01	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	1148 3		N	-0-		-0-
02	1131 N	1019	-0-	-112	-0-	1019 3		N	-0-		-0-
03	1209 N	1060	-0-	-149	-0-	1060 3		N	-0-		-0-
04	1110 N	1025	-0-	-85	-0-	1025 3		N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 3		RRCID -> 079578		COMPL. DATE 10/08/1978		TOTAL DEPTH 9571		PERF. 8535 - 9508	
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-		-0-
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-		-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-		-0-
02	725 N	712	-0-	-13	-0-	712 3		N	-0-		-0-
03	775 N	722	-0-	-53	-0-	722 3		N	-0-		-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 2		RRCID -> 079579		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 9561		PERF. 8361 - 9481	
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3		N	-0-		-0-
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3		N	-0-		-0-
01	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 3		N	-0-		-0-
02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3		N	-0-		-0-
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3		N	-0-		-0-
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3		N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 4		RRCID -> 079793		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8487 - 9478	
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-		-0-
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-		-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3		N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 079862		COMPL. DATE 11/29/1978		TOTAL DEPTH 9365		PERF. 8388 - 9208	
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
02	174 N	139	-0-	-35	-0-	139 3		N	-0-		-0-
03	186 N	104	-0-	-82	-0-	104 3		N	-0-		-0-
04	180 N	89	-0-	-91	-0-	89 3		N	-0-		-0-

KYLE, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 079928		COMPL. DATE 09/15/1978		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8423 - 8457	
11	1020 N	958	-0-	-62	-0-	958 3		N	-0-		-0-
12	1023 N	974	-0-	-49	-0-	974 3		N	-0-		-0-
01	992 N	981	-0-	-11	-0-	981 3		N	-0-		-0-
02	928 N	913	-0-	-15	-0-	913 3		N	-0-		-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-		-0-
04	960 N	932	-0-	-28	-0-	932 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 15		WELL #: 4		RRCID -> 080629		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM	
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-			-0-
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-			-0-
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-			-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-			-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-			-0-
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081259		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108				
11	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 3		RRCID -> 082164		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618				
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-
12	620 N	549	-0-	-71	-0-	549	3	N	-0-			-0-
01	589 N	98	-0-	-491	-0-	98	3	N	-0-			-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-			-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082258		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754				
11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3	N	-0-			-0-
12	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3	N	-0-			-0-
01	2449 N	1706	-0-	-743	-0-	1706	3	N	-0-			-0-
02	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3	N	-0-			-0-
03	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3	N	-0-			-0-
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3	N	-0-			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082473		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082872		COMPL. DATE 04/27/1979		TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288				
11	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3	N	-0-			-0-
12	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3	N	-0-			-0-
01	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3	N	-0-			-0-
02	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3	N	-0-			-0-
03	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3	N	-0-			-0-
04	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3	N	-0-			-0-

CGU 33		WELL #: 2		RRCID -> 083407		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 9		WELL #: 2		RRCID -> 083504		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		N	-0-			-0-
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		N	-0-			-0-
01	1581 N	1062	-0-	-519	-0-	1062 3		N	-0-			-0-
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 3		N	-0-			-0-
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3		N	-0-			-0-
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3		N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #: 2		RRCID -> 083505		COMPL. DATE 06/16/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593				
11	1290 N	1240	-0-	-50	-0-	1240 3		N	-0-			-0-
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3		N	-0-			-0-
01	1302 N	1169	-0-	-133	-0-	1169 3		N	-0-			-0-
02	1189 N	984	-0-	-205	-0-	984 3		N	-0-			-0-
03	1178 N	949	-0-	-229	-0-	949 3		N	-0-			-0-
04	1140 N	901	-0-	-239	-0-	901 3		N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 4		RRCID -> 083987		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 1		RRCID -> 084137		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287				
11	1080 N	586	-0-	-494	-0-	583 3	3 9	N	3			13
12	1116 N	679	-0-	-437	-0-	679 3		N	-0-			13
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1146 3	8 9	N	7			20
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1211 3	50 9	N	45	26 1		39
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-			39
04	1080 N	701	-0-	-379	-0-	669 3	32 9	N	29	53 1		15

CGU 8		WELL #: 3		RRCID -> 084142		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 3		WELL #: 3		RRCID -> 084942		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529				
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #: 2		RRCID -> 085373		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 28		WELL #: 3		RRCID -> 086572		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2070 N	1934	-0-	-136	-0-	1934 3	N	-0-	-0-
12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3	N	-0-	-0-
01	2046 N	1881	-0-	-165	-0-	1881 3	N	-0-	-0-
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3	N	-0-	-0-
03	2139 N	2032	-0-	-107	-0-	2032 3	N	-0-	-0-
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3	N	-0-	-0-

CGU 4		WELL #: 2		RRCID -> 086573		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286	
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-	-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-	-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-	-0-
02	464 N	405	-0-	-59	-0-	405 3	N	-0-	-0-
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3	N	-0-	-0-
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	404 3	N	-0-	-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086763		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207	
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3	N	-0-	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-	-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-	-0-

CGU 29		WELL #: 2		RRCID -> 087091		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776	
11	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 3	N	-0-	-0-
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3	N	-0-	-0-
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3	N	-0-	-0-
02	1769 N	1211	-0-	-558	-0-	1211 3	N	-0-	-0-
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 3	N	-0-	-0-
04	1290 N	1279	-0-	-11	-0-	1279 3	N	-0-	-0-

CGU 31		WELL #: 2-T		RRCID -> 088649		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 3D		RRCID -> 089185		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089513		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216	
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
						(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	
11		30 N	13	-0-	-17	-0-			13	3		-0-	
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-			499	3		-0-	
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-			24	3		-0-	
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-			330	3		-0-	
03		31 N	4	-0-	-27	-0-			4	3		-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-	

MARKEY GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358													
11		1800 N	1690	-0-	-110	-0-			1671	3	19 9	Y	6
12		1860 N	1725	-0-	-135	-0-			1715	3	10 9	Y	5
01		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-			1895	3	18 9	Y	5
02		1624 N	1578	-0-	-46	-0-			1563	3	15 9	Y	4
03		1736 N	1688	-0-	-48	-0-			1670	3	18 9	Y	6
04		1860 N	1746	-0-	-114	-0-			1721	3	25 9	Y	6

CGU 36													
WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437													
11		629 N	629	-0-	-0-	-0-			623	3	6 9	Y	7
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-			671	3	15 9	Y	9
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-			667	3	6 9	Y	14
02		650 N	650	-0-	-0-	-0-			649	3	1 9	Y	2
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-			713	3	6 9	Y	7
04		600 N	573	-0-	-27	-0-			563	3	10 9	Y	5

COOKE													
WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

NEAL, JOHN S. UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

CGU 15													
WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

CGU 6													
WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580													
11		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-			2749	3		N	-0-
12		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-			2670	3		N	-0-
01		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-			2316	3		N	-0-
02		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-			2181	3		N	-0-
03		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-			2275	3		N	-0-
04		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-			2297	3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 1		WELL #: 4		RRCID -> 096329		COMPL. DATE 11/08/1981		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3		N	-0-			-0-
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-			-0-
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3		N	-0-			-0-
02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3		N	-0-			-0-
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3		N	-0-			-0-
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 3		N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 5		RRCID -> 096853		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523				
11	1740 N	1161	-0-	-579	-0-	1161 3		N	-0-			-0-
12	1736 N	1589	-0-	-147	-0-	1589 3		N	-0-			-0-
01	1612 N	1067	-0-	-545	-0-	1067 3		N	-0-			-0-
02	1131 N	961	-0-	-170	-0-	961 3		N	-0-			-0-
03	1581 N	1109	-0-	-472	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
04	1020 N	998	-0-	-22	-0-	998 3		N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 5		RRCID -> 097191		COMPL. DATE 12/09/1981		TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476				
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	333 3		N	-0-			-0-
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	340 3		N	-0-			-0-
01	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 3		N	-0-			-0-
02	319 N	318	-0-	-1	-0-	318 3		N	-0-			-0-
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3		N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 4		RRCID -> 097645		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660				
11	960 N	763	-0-	-197	-0-	763 3		N	-0-			-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-			-0-
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3		N	-0-			-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-			-0-
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		N	-0-			-0-
04	1350 N	910	-0-	-440	-0-	910 3		N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 4		RRCID -> 097939		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225				
11	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562 3		N	-0-			-0-
12	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529 3		N	-0-			-0-
01	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3		N	-0-			-0-
02	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398 3		N	-0-			-0-
03	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3		N	-0-			-0-
04	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3		N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 3		RRCID -> 098591		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570				
11	3000 N	2382	-0-	-618	-0-	2382 3		N	-0-			-0-
12	3100 N	2630	-0-	-470	-0-	2630 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	2269	-0-	-831	-0-	2269 3		N	-0-			-0-
02	2802 N	1745	-0-	-1057	-0-	1745 3		N	-0-			-0-
03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3		N	-0-			-0-
04	2190 N	2171	-0-	-19	-0-	2171 3		N	-0-			-0-

COOKE		WELL #: 3		RRCID -> 098592		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613				
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-			Y	-0-			-0-
12	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-			-0-
01	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-			-0-
02	2900 X	-0-	-0-	-2900	-0-			Y	-0-			-0-
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 20		WELL #: 5		RRCID -> 098791		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8354 - 9574	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3	N	-0-		-0-
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3	N	-0-		-0-
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3	N	-0-		-0-
02	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727 3	N	-0-		-0-
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748 3	N	-0-		-0-
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694 3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 4		RRCID -> 099470		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 8397 - 9493	
11	2700	X	1437	-0-	-1263	-0-	1437 3	N	-0-		-0-
12	1860	X	1465	-0-	-395	-0-	1465 3	N	-0-		-0-
01	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458 3	N	-0-		-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3	N	-0-		-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3	N	-0-		-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 3		RRCID -> 100002		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8460 - 9565	
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893 3	N	-0-		-0-
12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852 3	N	-0-		-0-
01	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678 3	N	-0-		-0-
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362 3	N	-0-		-0-
03	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451 3	N	-0-		-0-
04	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 3		RRCID -> 100003		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8386 - 9497	
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 3	N	-0-		-0-
12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 3	N	-0-		-0-
01	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 3	N	-0-		-0-
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 3	N	-0-		-0-
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3	N	-0-		-0-
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 3	N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 3		RRCID -> 100004		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8580 - 9685	
11	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	1124 3	N	-0-		-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3	N	-0-		-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3	N	-0-		-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3	N	-0-		-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3	N	-0-		-0-
04	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	1256 3	N	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 100008		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8364 - 9070	
11	T. A.	57	57	-0-	57	262	55 3	2 9	Y	2	2
12	T. A.	110	110	-0-	110	372	110 3		Y	-0-	2
01	T. A.	124	124	-0-	124	496	121 3	3 9	Y	3	5
02	669	N	173	-0-	-496	-0-	164 3	9 9	Y	8	9
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	9
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-	9

CGU 23		WELL #: 4		RRCID -> 100329		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8382 - 9605	
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177 3	N	-0-		-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169 3	N	-0-		-0-
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	171 3	N	-0-		-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159 3	N	-0-		-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 26		WELL #: 3		RRCID -> 100844		COMPL. DATE 06/11/1982		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3	N	-0-		-0-
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3	N	-0-		-0-
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3	N	-0-		-0-
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3	N	-0-		-0-
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3	N	-0-		-0-
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 3		RRCID -> 101090		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679		
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3	N	-0-		-0-
12	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	1024 3	N	-0-		-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3	N	-0-		-0-
02	1102 N	1000	-0-	-102	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-		-0-
04	1260 N	1031	-0-	-229	-0-	1031 3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 4		RRCID -> 101212		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625		
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-		-0-
12	744 N	683	-0-	-61	-0-	683 3	N	-0-		-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-		-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-		-0-
03	682 N	680	-0-	-2	-0-	680 3	N	-0-		-0-
04	660 N	645	-0-	-15	-0-	645 3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 3		RRCID -> 102073		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680		
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 4		RRCID -> 102956		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631		
11	600 N	390	-0-	-210	-0-	390 3	N	-0-		-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-		-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		-0-
02	377 N	367	-0-	-10	-0-	367 3	N	-0-		-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		-0-
04	420 N	384	-0-	-36	-0-	384 3	N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103631		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415		
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3	N	-0-		-0-
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3	N	-0-		-0-
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3	N	-0-		-0-
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3	N	-0-		-0-
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3	N	-0-		-0-
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3	N	-0-		-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103748		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386		
11	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 3	N	-0-		3
12	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 3	N	-0-		3
01	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 3	N	-0-		3
02	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3	N	-0-		3
03	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 3	N	-0-		3
04	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 3	N	-0-		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 9		WELL #: 3		RRCID -> 104536		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	3		N	-0-		-0-
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3		N	-0-		-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-		-0-
02	406 N	400	-0-	-6	-0-	400	3		N	-0-		-0-
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3		N	-0-		-0-
04	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	3		N	-0-		-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 3 L		RRCID -> 106562		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 109197		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518				
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2 9	Y	2	4 1	3
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	297	3	3 9	Y	3	3 1	3
01	372 N	217	-0-	-155	-0-	216	3	1 9	Y	1	3 1	1
02	377 N	269	-0-	-108	-0-	266	3	3 9	Y	3	2 1	2
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	362	3	3 9	Y	3	2 1	3
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	408	3	4 9	Y	4	3 1	4

SOUTH GARY UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 110331		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522				
11	3000 N	3578	-0-	578	-0-	578	3	29 9	Y	26	20 1	28
12	635 N	57	-0-	-578	-0-	56	3	1 9	Y	1	24 1	5
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	5 1	-0-
02	3451 X	336	-0-	-3115	-0-	332	3	4 9	Y	4	1 1	3
03	3689 X	58	-0-	-3631	-0-	57	3	1 9	Y	1	3 1	1
04	3570 X	30	-0-	-3540	-0-	30	3		Y	-0-	1 1	-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 111585		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406				
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1968	3	15 9	Y	14	22 1	17
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1627	3	12 9	Y	11	14 1	14
01	2108 N	1478	-0-	-630	-0-	1460	3	18 9	Y	16	21 1	9
02	1914 N	1326	-0-	-588	-0-	1313	3	13 9	Y	12	12 1	9
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-				Y	-0-	9 1	-0-
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				Y	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112895		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140				
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	213	3	3 9	Y	3	2 1	1
12	248 N	80	-0-	-168	-0-	80	3		Y	-0-	1 1	-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	118	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	203 N	147	-0-	-56	-0-	146	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151	3	2 9	Y	2	1 1	1
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1 9	Y	1	2 1	-0-

CGU 5		WELL #: 3		RRCID -> 116259		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 116310		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	330 N	236	-0-	-94	-0-	236	3		N	-0-	-0-	
12	341 N	256	-0-	-85	-0-	256	3		N	-0-	-0-	
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	3		N	-0-	-0-	
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-	-0-	
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-	-0-	
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-	-0-	

CGU 27		WELL #: 3		RRCID -> 116789		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419				
11	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	3		N	-0-	-0-	
12	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	3		N	-0-	-0-	
01	775 N	743	-0-	-32	-0-	743	3		N	-0-	-0-	
02	725 N	723	-0-	-2	-0-	723	3		N	-0-	-0-	
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-	-0-	
04	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	3		N	-0-	-0-	

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 116796		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CGU 33		WELL #: 3		RRCID -> 117154		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311				
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-	-0-	
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-	-0-	
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-	-0-	
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-	-0-	
03	620 N	538	-0-	-82	-0-	538	3		N	-0-	-0-	
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-	-0-	

CGU 4		WELL #: 3		RRCID -> 117311		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284				
11	1800 N	1269	-0-	-531	-0-	1269	3		N	-0-	-0-	
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3		N	-0-	-0-	
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		N	-0-	-0-	
02	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3		N	-0-	-0-	
03	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3		N	-0-	-0-	
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3		N	-0-	-0-	

CGU 28		WELL #: 4		RRCID -> 118757		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CGU 31		WELL #: 3		RRCID -> 118774		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450				
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-	-0-	
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-	-0-	
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-	-0-	
02	232 N	229	-0-	-3	-0-	229	3		N	-0-	-0-	
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-	-0-	
04	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 8		WELL #: 4		RRCID -> 118935		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8547 - 9643		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 3		N	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			-0-
04	360 N	120	-0-	-240	-0-	120 3		N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #: 3		RRCID -> 119418		COMPL. DATE 11/13/1985		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8516 - 9427		
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258 3		N	-0-			-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3		N	-0-			-0-
01	279 N	199	-0-	-80	-0-	199 3		N	-0-			-0-
02	261 N	62	-0-	-199	-0-	62 3		N	-0-			-0-
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3		N	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #: 3		RRCID -> 119602		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8689 - 9804		
11	3000 N	2796	-0-	-204	5816	2796 3		N	-0-			-0-
12	3100 N	2972	-0-	-128	5688	2972 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	2771	-0-	-329	5359	2771 3		N	-0-			-0-
02	2900 N	2642	-0-	-258	5101	2642 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	2667	-0-	-433	4668	2667 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2867	-0-	-133	4535	2867 3		N	-0-			-0-

CGU 30		WELL #: 4		RRCID -> 126554		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 9901		PERF. 8576 - 9827		
11	480 N	432	-0-	-48	-0-	432 3		N	-0-			-0-
12	620 N	409	-0-	-211	-0-	409 3		N	-0-			-0-
01	496 N	364	-0-	-132	-0-	364 3		N	-0-			-0-
02	406 N	337	-0-	-69	-0-	337 3		N	-0-			-0-
03	403 N	366	-0-	-37	-0-	366 3		N	-0-			-0-
04	360 N	311	-0-	-49	-0-	311 3		N	-0-			-0-

LATHAM, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 128222		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8976 - 9228		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOREN UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 128645		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 9777		PERF. 8386 - 9146		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 129071		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 9569 - 9597		
11	2550 N	1527	-0-	-1023	-0-	1527 3		N	-0-			-0-
12	2077 N	1986	-0-	-91	-0-	1986 3		N	-0-			-0-
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3		N	-0-			-0-
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3		N	-0-			-0-
03	1984 N	1848	-0-	-136	-0-	1848 3		N	-0-			-0-
04	1770 N	1657	-0-	-113	-0-	1657 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 22		WELL #: 4		RRCID -> 129708		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1380 N	1333	-0-	-47	-0-	1333 3	N	-0-		-0-
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3	N	-0-		-0-
01	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	1373 3	N	-0-		-0-
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	N	-0-		-0-
03	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	1365 3	N	-0-		-0-
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3	N	-0-		-0-

ALEXANDER UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 129947		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150		
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3	N	-0-		-0-
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3	N	-0-		-0-
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 3	N	-0-		-0-
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3	N	-0-		-0-
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-		-0-
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3	N	-0-		-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 130161		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570		
11	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	6703 3	N	-0-		-0-
12	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	6875 3	N	-0-		-0-
01	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906 3	N	-0-		-0-
02	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6591 3	N	-0-		-0-
03	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851 3	N	-0-		-0-
04	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6879 3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 4		RRCID -> 130164		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 4		RRCID -> 130216		COMPL. DATE 02/08/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 5		RRCID -> 130392		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528		
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3	N	-0-		-0-
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3	N	-0-		-0-
01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3	N	-0-		-0-
02	1479 N	1258	-0-	-221	-0-	1258 3	N	-0-		-0-
03	1581 N	1197	-0-	-384	-0-	1197 3	N	-0-		-0-
04	1530 N	1099	-0-	-431	-0-	1099 3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 4		RRCID -> 130596		COMPL. DATE 03/28/1989		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629		
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3	N	-0-		-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-		-0-
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-		-0-
02	696 N	653	-0-	-43	-0-	653 3	N	-0-		-0-
03	744 N	696	-0-	-48	-0-	696 3	N	-0-		-0-
04	720 N	662	-0-	-58	-0-	662 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 19		WELL #: 4 C		RRCID -> 130599		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	419 3		N	-0-			-0-
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 3		N	-0-			-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-
02	406 N	382	-0-	-24	-0-	382 3		N	-0-			-0-
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 3		N	-0-			-0-
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	385 3		N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 6		RRCID -> 131170		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598				
11	720 N	671	-0-	-49	-0-	671 3		N	-0-			-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-			-0-
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-			-0-
02	638 N	576	-0-	-62	-0-	576 3		N	-0-			-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-			-0-
04	750 N	636	-0-	-114	-0-	636 3		N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 4 C		RRCID -> 131171		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654				
11	780 N	759	-0-	-21	-0-	759 3		N	-0-			-0-
12	837 N	790	-0-	-47	-0-	790 3		N	-0-			-0-
01	806 N	787	-0-	-19	-0-	787 3		N	-0-			-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-			-0-
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 4-T		RRCID -> 131413		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544				
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-			-0-
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		N	-0-			-0-
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3		N	-0-			-0-
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		N	-0-			-0-
03	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1169 3		N	-0-			-0-
04	1350 N	1077	-0-	-273	-0-	1077 3		N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 5		RRCID -> 131440		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618				
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-			-0-
02	551 N	533	-0-	-18	-0-	533 3		N	-0-			-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			-0-
04	570 N	543	-0-	-27	-0-	543 3		N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #: 6-T		RRCID -> 131557		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 5 T		RRCID -> 131632		COMPL. DATE 07/01/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686				
11	14 N	4	-0-	-10	-0-	4 3		N	-0-			-0-
12	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 5		WELL #: 4		RRCID -> 131633		COMPL. DATE 07/16/1989		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8563 - 9600	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
11	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1178 X	740	-0-	-438	-0-	740	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1178 X	1104	-0-	-74	-0-	1104	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1218 X	864	-0-	-354	-0-	864	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1302 X	705	-0-	-597	-0-	705	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1260 X	995	-0-	-265	-0-	995	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 28		WELL #: 5		RRCID -> 131752		COMPL. DATE 08/05/1989		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 8853 - 9617	
11	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1170 N	1044	-0-	-126	-0-	1044	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 29		WELL #: 4 C		RRCID -> 131753		COMPL. DATE 08/04/1989		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8668 - 9752	
11	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2170 N	1643	-0-	-527	-0-	1643	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

CGU 27		WELL #: 4		RRCID -> 131932		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8665 - 9667	
11	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2262 N	1609	-0-	-653	-0-	1609	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2418 N	1600	-0-	-818	-0-	1600	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2340 N	1474	-0-	-866	-0-	1474	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 8		WELL #: 5		RRCID -> 131933		COMPL. DATE 08/23/1989		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8440 - 9354	
11	780 N	535	-0-	-245	-0-	535	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	262	-0-	-761	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-	-0-	-0-
02	522 N	85	-0-	-437	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-	-0-	-0-
04	990 N	463	-0-	-527	-0-	463	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 18		WELL #: 5		RRCID -> 132034		COMPL. DATE 08/31/1989		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8424 - 9624	
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

CGU 11		WELL #: 6		RRCID -> 132214		COMPL. DATE 09/24/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8398 - 9532	
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-	-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 6		WELL #: 6		RRCID -> 132221		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2201 N	2076	-0-	-125	-0-	2076	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2059 N	1369	-0-	-690	-0-	1369	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2201 N	1006	-0-	-1195	-0-	1006	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2010 N	927	-0-	-1083	-0-	927	3	N	-0-	-0-	-0-	

CGU 7		WELL #: 4		RRCID -> 132425		COMPL. DATE 08/24/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

CGU 30		WELL #: 5		RRCID -> 132437		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822				
11	780 N	635	-0-	-145	-0-	635	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	868 N	690	-0-	-178	-0-	690	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	837 N	685	-0-	-152	-0-	685	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-	-0-	-0-	

CGU 10		WELL #: 6		RRCID -> 132438		COMPL. DATE 10/08/1989		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493				
11	1080 N	892	-0-	-188	-0-	892	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1178 N	621	-0-	-557	-0-	621	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	870 N	743	-0-	-127	-0-	743	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	620 N	136	-0-	-484	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3	N	-0-	-0-	-0-	

CGU 27		WELL #: 5 T		RRCID -> 132439		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688				
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2790 N	2081	-0-	-709	-0-	2081	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2790 N	1841	-0-	-949	-0-	1841	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3	N	-0-	-0-	-0-	

CGU 13		WELL #: 6		RRCID -> 132440		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527				
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2015 N	1705	-0-	-310	-0-	1705	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3	N	-0-	-0-	-0-	

CGU 16		WELL #: 5		RRCID -> 132441		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580				
11	810 N	764	-0-	-46	-0-	764	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	868 N	790	-0-	-78	-0-	790	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	750 N	735	-0-	-15	-0-	735	3	N	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132523		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3	N	-0-		-0-
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3	N	-0-		-0-
01	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325 3	N	-0-		-0-
02	1276 N	987	-0-	-289	-0-	987 3	N	-0-		-0-
03	1364 N	1043	-0-	-321	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
04	1290 N	1043	-0-	-247	-0-	1043 3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 5		RRCID -> 132840		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556		
11	510 N	488	-0-	-22	-0-	488 3	N	-0-		-0-
12	527 N	469	-0-	-58	-0-	469 3	N	-0-		-0-
01	527 N	483	-0-	-44	-0-	483 3	N	-0-		-0-
02	464 N	458	-0-	-6	-0-	458 3	N	-0-		-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		-0-
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	469 3	N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 5		RRCID -> 133068		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528		
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	591 3	N	-0-		-0-
12	620 N	213	-0-	-407	-0-	213 3	N	-0-		-0-
01	651 N	51	-0-	-600	-0-	51 3	N	-0-		-0-
02	580 N	112	-0-	-468	-0-	112 3	N	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 5		RRCID -> 133069		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790		
11	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	6609	-0-	3509	-0-	6609 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	8085	-0-	4985	-0-	8494 8085 3	N	-0-		-0-
02	2900 N	8430	-0-	5530	-0-	14024 8430 3	N	-0-		-0-
03	15084 X	1060	-0-	-14024	-0-	1060 3	N	-0-		-0-
04	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3	N	-0-		-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 133071		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 5		RRCID -> 133311		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760		
11	630 N	588	-0-	-42	-0-	588 3	N	-0-		-0-
12	651 N	607	-0-	-44	-0-	607 3	N	-0-		-0-
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	597 3	N	-0-		-0-
02	580 N	565	-0-	-15	-0-	565 3	N	-0-		-0-
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	604 3	N	-0-		-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 5		RRCID -> 133322		COMPL. DATE 12/09/1989		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662		
11	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646 3	N	-0-		-0-
12	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592 3	N	-0-		-0-
01	2046 X	1415	-0-	-631	-0-	1415 3	N	-0-		-0-
02	1914 X	1415	-0-	-499	-0-	1415 3	N	-0-		-0-
03	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627 3	N	-0-		-0-
04	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 24		WELL #: 6		RRCID -> 133324		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8496 - 9602	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	720 N	463	-0-	-257	-0-	463	3			N	-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-
01	651 N	552	-0-	-99	-0-	552	3			N	-0-
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 133326		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8380 - 9245	
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-
12	775 N	665	-0-	-110	-0-	665	3			N	-0-
01	837 N	564	-0-	-273	-0-	564	3			N	-0-
02	783 N	516	-0-	-267	-0-	516	3			N	-0-
03	651 N	569	-0-	-82	-0-	569	3			N	-0-
04	540 N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 133327		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8742 - 9052	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CGU 5		WELL #: 5		RRCID -> 133479		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8492 - 9600	
11	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-
12	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-
02	174 N	158	-0-	-16	-0-	158	3			N	-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133633		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8317 - 9564	
11	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-
12	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-
01	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-
02	1798 X	1717	-0-	-81	-0-	1717	3			N	-0-
03	2015 X	1621	-0-	-394	-0-	1621	3			N	-0-
04	2010 X	1760	-0-	-250	-0-	1760	3			N	-0-

CGU 25		WELL #: 5-T		RRCID -> 133671		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 9822		PERF. 8598 - 9628	
11	840 N	772	-0-	-68	-0-	772	3			N	-0-
12	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-
01	837 N	807	-0-	-30	-0-	807	3			N	-0-
02	754 N	729	-0-	-25	-0-	729	3			N	-0-
03	775 N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-
04	780 N	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-

CGU 26		WELL #: 5-T		RRCID -> 133673		COMPL. DATE 01/27/1990		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8526 - 9562	
11	900 N	712	-0-	-188	-0-	712	3			N	-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-
02	696 N	589	-0-	-107	-0-	589	3			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	900 N	627	-0-	-273	-0-	627	3			N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 7		WELL #: 5		RRCID -> 133707		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-		-0-
12	682 N	148	-0-	-534	-0-	148	3	N	-0-		-0-
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3	N	-0-		-0-
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-		-0-
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3	N	-0-		-0-
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 5 T		RRCID -> 133911		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 7 L		RRCID -> 134168		COMPL. DATE 02/28/1990		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602			
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3	N	-0-		-0-
12	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	1309	3	N	-0-		-0-
01	2170 N	1171	-0-	-999	-0-	1171	3	N	-0-		-0-
02	1711 N	1031	-0-	-680	-0-	1031	3	N	-0-		-0-
03	1302 N	1032	-0-	-270	-0-	1032	3	N	-0-		-0-
04	1140 N	987	-0-	-153	-0-	987	3	N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 7 T		RRCID -> 134176		COMPL. DATE 03/08/1990		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576			
11	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3	N	-0-		-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-		-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-		-0-
02	290 N	147	-0-	-143	-0-	147	3	N	-0-		-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-		-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 5 T		RRCID -> 134422		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668			
11	540 N	508	-0-	-32	-0-	508	3	N	-0-		-0-
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3	N	-0-		-0-
01	589 N	62	-0-	-527	-0-	62	3	N	-0-		-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-		-0-
03	527 N	327	-0-	-200	-0-	327	3	N	-0-		-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 5		RRCID -> 134948		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 6 T		RRCID -> 134949		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583			
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-		-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-		-0-
01	744 N	462	-0-	-282	-0-	462	3	N	-0-		-0-
02	493 N	331	-0-	-162	-0-	331	3	N	-0-		-0-
03	558 N	459	-0-	-99	-0-	459	3	N	-0-		-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 17		WELL #: 6		RRCID -> 135516		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8400 - 9525	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	600 N	376	-0-	-224	-0-	376 3		N	-0-		-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-		-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-		-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-		-0-
03	775 N	601	-0-	-174	-0-	601 3		N	-0-		-0-
04	600 N	598	-0-	-2	-0-	598 3		N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 6		RRCID -> 135517		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8954 - 9492	
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N	-0-		-0-
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3		N	-0-		-0-
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3		N	-0-		-0-
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-		-0-
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-		-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 6		RRCID -> 135528		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 9986		PERF. 8692 - 9824	
11	510 N	431	-0-	-79	-0-	431 3		N	-0-		-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
01	527 N	338	-0-	-189	-0-	338 3		N	-0-		-0-
02	2900 N	3025	-0-	125	125	3025 3		N	-0-		-0-
03	1452 N	1327	-0-	-125	-0-	1327 3		N	-0-		-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 6		RRCID -> 135746		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 8428 - 9456	
11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3		N	-0-		-0-
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3		N	-0-		-0-
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3		N	-0-		-0-
02	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		N	-0-		-0-
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 3		N	-0-		-0-
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3		N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 5		RRCID -> 135751		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8404 - 9540	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 7 T		RRCID -> 135765		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8390 - 9512	
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-		-0-
02	377 N	359	-0-	-18	-0-	359 3		N	-0-		-0-
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 3		N	-0-		-0-
04	390 N	360	-0-	-30	-0-	360 3		N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 6		RRCID -> 135771		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9578 - 9612	
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3		N	-0-		-0-
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3		N	-0-		-0-
01	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 3		N	-0-		-0-
02	348 N	141	-0-	-207	-0-	141 3		N	-0-		-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-		-0-
04	360 N	337	-0-	-23	-0-	337 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 16		WELL #: 6		RRCID -> 135772		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 11		WELL #: 7-T		RRCID -> 135838		COMPL. DATE 08/06/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534								
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3		N	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-					-0-

CGU 23		WELL #: 6		RRCID -> 135840		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584								
11	1020	N	710	-0-	-310	-0-	710	3		N	-0-					-0-
12	1023	N	835	-0-	-188	-0-	835	3		N	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-					-0-
04	810	N	442	-0-	-368	-0-	442	3		N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 135842		COMPL. DATE 08/11/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852								
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	Y	2	2	1		1
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	245	3	1	9	Y	1	1	1		1
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	227	3	2	9	Y	2	2	1		1
02	232	N	208	-0-	-24	-0-	207	3	1	9	Y	1	2	1		-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	258	3	3	9	Y	3	2	1		1
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	212	3	3	9	Y	3	3	1		1

CGU 8		WELL #: 6-T		RRCID -> 136092		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842								
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-					-0-

CGU 33		WELL #: 4		RRCID -> 136142		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 1		WELL #: 5		RRCID -> 136350		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678								
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 13		WELL #: 7-T		RRCID -> 136474		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	990 N	682	-0-	-308	-0-	682 3		N	-0-			-0-
12	713 N	664	-0-	-49	-0-	664 3		N	-0-			-0-
01	682 N	596	-0-	-86	-0-	596 3		N	-0-			-0-
02	667 N	542	-0-	-125	-0-	542 3		N	-0-			-0-
03	651 N	579	-0-	-72	-0-	579 3		N	-0-			-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 138786		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139322		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 139426		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140129		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116				
11	570 N	490	-0-	-80	-0-	490 3		N	-0-			-0-
12	527 N	471	-0-	-56	-0-	471 3		N	-0-			-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			-0-
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	463 3		N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 140333		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140336		COMPL. DATE 11/16/1991		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276				
11	1500 N	1411	-0-	-89	-0-	1411 3		N	-0-			-0-
12	1581 N	1413	-0-	-168	-0-	1413 3		N	-0-			-0-
01	1519 N	853	-0-	-666	-0-	853 3		N	-0-			-0-
02	1363 N	1277	-0-	-86	-0-	1277 3		N	-0-			-0-
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 3		N	-0-			-0-
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 27		WELL #:		6-T RRCID -> 140444		COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	660 N	279	-0-	-381	-0-	279 3	N	-0-		-0-
12	682 N	190	-0-	-492	-0-	190 3	N	-0-		-0-
01	434 N	111	-0-	-323	-0-	111 3	N	-0-		-0-
02	261 N	114	-0-	-147	-0-	114 3	N	-0-		-0-
03	186 N	106	-0-	-80	-0-	106 3	N	-0-		-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #:		5 RRCID -> 140517		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104		
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3	N	-0-		-0-
12	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 3	N	-0-		-0-
01	1550 N	1235	-0-	-315	-0-	1235 3	N	-0-		-0-
02	1450 N	1359	-0-	-91	-0-	1359 3	N	-0-		-0-
03	1550 N	1128	-0-	-422	-0-	1128 3	N	-0-		-0-
04	1200 N	1151	-0-	-49	-0-	1151 3	N	-0-		-0-

FROST-PARKER UNIT 1		WELL #:		3 RRCID -> 140775		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322		
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-		-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-		-0-
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-		-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-		-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #:		4-T RRCID -> 141001		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KYLE, FRED UNIT		WELL #:		6 T RRCID -> 141383		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		5 T RRCID -> 141447		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346		
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3	N	-0-		-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3	N	-0-		-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3	N	-0-		-0-
02	174 N	158	-0-	-16	-0-	158 3	N	-0-		-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-		-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #:		3 RRCID -> 141675		COMPL. DATE 04/08/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120		
11	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-		-0-
12	589 X	379	-0-	-210	-0-	379 3	N	-0-		-0-
01	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
02	928 X	60	-0-	-868	-0-	60 3	N	-0-		-0-
03	992 X	158	-0-	-834	-0-	158 3	N	-0-		-0-
04	960 X	158	-0-	-802	-0-	158 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990									
WILLIAMSON, GENA UNIT			WELL #: 5-T		RRCID -> 141676			COMPL. DATE 04/14/1992			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #: 6-T		RRCID -> 141688			COMPL. DATE 04/28/2001			TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950	
11		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	-0-	2412	3			-0-
12		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	-0-	2401	3			-0-
01		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	-0-	2396	3			-0-
02		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	-0-	2289	3			-0-
03		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	2281	3			-0-
04		2040 N	1944	-0-	-96	-0-	-0-	1944	3			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT			WELL #: 7-T		RRCID -> 141822			COMPL. DATE 06/07/1992			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254	
11		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	-0-	3520	3			-0-
12		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	-0-	4610	3			-0-
01		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	-0-	6278	3			-0-
02		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	-0-	2614	3			-0-
03		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	1727	3			-0-
04		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT			WELL #: 4-T		RRCID -> 141824			COMPL. DATE 06/12/1992			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240	
11		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	-0-	3398	3			-0-
12		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	-0-	2983	3			-0-
01		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	-0-	3137	3			-0-
02		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	-0-	2930	3			-0-
03		2697 X	2488	-0-	-209	-0-	-0-	2488	3			-0-
04		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	-0-	2656	3			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 142004			COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325	
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3			-0-
12		310 N	307	-0-	-3	-0-	-0-	307	3			-0-
01		310 N	302	-0-	-8	-0-	-0-	302	3			-0-
02		290 N	224	-0-	-66	-0-	-0-	224	3			-0-
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3			-0-
04		300 N	299	-0-	-1	-0-	-0-	299	3			-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT			WELL #: 6-T		RRCID -> 142044			COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 142077			COMPL. DATE 06/27/1992			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750	
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990								
MARKEY GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	142095	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	10019	PERF. 8896 - 9840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	1171 3	12 9	Y	11	10 1		4
12	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	1312 3	7 9	Y	6	7 1		3
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1306 3	12 9	Y	11	11 1		3
02	1131	N	1045	-0-	-86	-0-	1034 3	11 9	Y	10	10 1		3
03	1302	N	904	-0-	-398	-0-	895 3	9 9	Y	8	8 1		3
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1573 3	18 9	Y	16	15 1		4

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1			WELL #:		4-T	RRCID ->	142109	COMPL. DATE	06/24/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8836 - 9558	
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91 3		N	-0-			-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-

CGU 9			WELL #:		6	RRCID ->	142291	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8500 - 9810	
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94 3		N	-0-			-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-

CGU 21			WELL #:		6-T	RRCID ->	142354	COMPL. DATE	09/09/1992	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8640 - 9650	
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-			-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-			-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-			-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-			-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	142468	COMPL. DATE	09/07/1992	TOTAL DEPTH	11095	PERF. 8401 - 9111	
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	142713	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 8360 - 9090	
11	3801	X	758	-0-	-3043	-0-	730 3	28 9	Y	25	52 1		23
12	821	X	821	-0-	-0-	-0-	819 3	2 9	Y	2			25
01	930	N	760	-0-	-170	-0-	736 3	24 9	Y	22			47
02	725	N	681	-0-	-44	-0-	648 3	33 9	Y	30	37 1		40
03	806	N	436	-0-	-370	-0-	436 3		Y	-0-			40
04	750	N	320	-0-	-430	-0-	320 3		Y	-0-			40

CGU 18			WELL #:		7-T	RRCID ->	142909	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	6952	PERF. 8570 - 9640	
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		N	-0-			-0-
12	930	N	339	-0-	-591	-0-	339 3		N	-0-			-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
02	1044	N	301	-0-	-743	-0-	301 3		N	-0-			-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142912		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	2670 N	2310	-0-	-360	-0-	2285 3	25 9	Y	23	19 1	8
12	2418 N	1713	-0-	-705	-0-	1703 3	10 9	Y	9	12 1	5
01	2108 N	1464	-0-	-644	-0-	1451 3	13 9	Y	12	13 1	4
02	2233 N	2009	-0-	-224	-0-	1990 3	19 9	Y	17	16 1	5
03	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	2980 3	33 9	Y	30	23 1	12
04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2518 3	28 9	Y	25	30 1	7

CGU 16		WELL #: 7-T		RRCID -> 142932		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578			
11	1590 N	1359	-0-	-231	-0-	1359 3		N	-0-	-0-	
12	1581 N	1107	-0-	-474	-0-	1107 3		N	-0-	-0-	
01	1550 N	733	-0-	-817	-0-	733 3		N	-0-	-0-	
02	1305 N	550	-0-	-755	-0-	550 3		N	-0-	-0-	
03	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1061 3		N	-0-	-0-	
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-	-0-	

CGU 15		WELL #: 8-T		RRCID -> 143044		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561			
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-	-0-	
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-	-0-	
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-	-0-	
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-	-0-	
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-	-0-	
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-	-0-	

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143369		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910			
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	157 3	2 9	Y	2	2 1	1
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-	1 1	-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	124 N	39	-0-	-85	-0-	38 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

CGU 25		WELL #: 6-T		RRCID -> 143384		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668			
11	2100 N	1967	-0-	-133	-0-	1967 3		N	-0-	-0-	
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3		N	-0-	-0-	
01	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3		N	-0-	-0-	
02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3		N	-0-	-0-	
03	1953 N	1914	-0-	-39	-0-	1914 3		N	-0-	-0-	
04	2010 N	1594	-0-	-416	-0-	1594 3		N	-0-	-0-	

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 8-T		RRCID -> 143476		COMPL. DATE 11/16/1992		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 10		WELL #: 8-T		RRCID -> 143506		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 20		WELL #: 8		RRCID -> 143570		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-		774 3		N	-0-	-0-	
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-		813 3		N	-0-	-0-	
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-		810 3		N	-0-	-0-	
02	754 N	751	-0-	-3	-0-		751 3		N	-0-	-0-	
03	806 N	777	-0-	-29	-0-		777 3		N	-0-	-0-	
04	780 N	763	-0-	-17	-0-		763 3		N	-0-	-0-	

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 143597		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778				
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-		224 3	2 9	Y	2	2 1	1
12	775 N	431	-0-	-344	-0-		429 3	2 9	Y	2	2 1	1
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-		763 3	8 9	Y	7	6 1	2
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-		370 3	3 9	Y	3	4 1	1
03	434 N	336	-0-	-98	-0-		333 3	3 9	Y	3	3 1	1
04	420 N	396	-0-	-24	-0-		392 3	4 9	Y	4	4 1	1

CGU 12		WELL #: 6-T		RRCID -> 143653		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560				
11	1320 N	1288	-0-	-32	-0-		1288 3		N	-0-	-0-	
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-		1484 3		N	-0-	-0-	
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		1598 3		N	-0-	-0-	
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		1419 3		N	-0-	-0-	
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		1479 3		N	-0-	-0-	
04	1320 N	1272	-0-	-48	-0-		1272 3		N	-0-	-0-	

CGU 6		WELL #: 8-T		RRCID -> 143792		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472				
11	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-		2690 3		N	-0-	-0-	
12	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-		2895 3		N	-0-	-0-	
01	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-		2659 3		N	-0-	-0-	
02	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-		3442 3		N	-0-	-0-	
03	3100 N	3893	-0-	793	-0-		3893 3		N	-0-	-0-	
04	3000 N	4484	-0-	1484	-0-		4484 3		N	-0-	-0-	

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 6-T		RRCID -> 144010		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300				
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203 3		N	-0-	-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3		N	-0-	-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3		N	-0-	-0-	
02	203 N	5	-0-	-198	-0-		5 3		N	-0-	-0-	
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-	
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	-0-	

CGU 22		WELL #: 6		RRCID -> 144012		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CGU 3		WELL #: 7		RRCID -> 144017		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504				
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-		2012 3		N	-0-	-0-	
12	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-		2312 3		N	-0-	-0-	
01	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-		2275 3		N	-0-	-0-	
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-		505 3		N	-0-	-0-	
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-		1511 3		N	-0-	-0-	
04	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-		2660 3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 144524		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		N	-0-			-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-			-0-
01	713 N	696	-0-	-17	-0-	696 3		N	-0-			-0-
02	667 N	643	-0-	-24	-0-	643 3		N	-0-			-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-			-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #: 7		RRCID -> 144584		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #: 6-T		RRCID -> 144586		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250				
11	1170 X	1080	-0-	-90	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
12	1209 X	247	-0-	-962	-0-	247 3		N	-0-			-0-
01	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-
02	1131 X	9	-0-	-1122	-0-	9 3		N	-0-			-0-
03	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	4103	-0-	1103	1103	4103 3		N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144709		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144731		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270				
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3		N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-			-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144962		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111				
11	810 N	17	-0-	-793	-0-	17 3		N	-0-			-0-
12	403 N	18	-0-	-385	-0-	18 3		N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14 3		N	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 6		RRCID -> 145271		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710				
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26 3		N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 3		WELL #: 8-T		RRCID -> 145328		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-			-0-
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-			-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3	N	-0-			-0-
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-			-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 8-T		RRCID -> 145400		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505				
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-			-0-
02	174 N	149	-0-	-25	-0-	149	3	N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-

CGU 1		WELL #: 7		RRCID -> 145528		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780				
11	750 N	538	-0-	-212	-0-	538	3	N	-0-			-0-
12	682 N	531	-0-	-151	-0-	531	3	N	-0-			-0-
01	651 N	555	-0-	-96	-0-	555	3	N	-0-			-0-
02	522 N	502	-0-	-20	-0-	502	3	N	-0-			-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-			-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #: 6-T		RRCID -> 145611		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360				
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-			-0-
12	217 N	4	-0-	-213	-0-	4	3	N	-0-			-0-
01	217 N	35	-0-	-182	-0-	35	3	N	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 7		RRCID -> 145694		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530				
11	2010 N	1950	-0-	-60	-0-	1950	3	N	-0-			-0-
12	2015 N	1983	-0-	-32	-0-	1983	3	N	-0-			-0-
01	1953 N	1938	-0-	-15	-0-	1938	3	N	-0-			-0-
02	1885 N	1524	-0-	-361	-0-	1524	3	N	-0-			-0-
03	1984 N	1586	-0-	-398	-0-	1586	3	N	-0-			-0-
04	1890 N	1497	-0-	-393	-0-	1497	3	N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #: 6		RRCID -> 145830		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 9		RRCID -> 146010		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588				
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3	N	-0-			-0-
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3	N	-0-			-0-
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3	N	-0-			-0-
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3	N	-0-			-0-
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3	N	-0-			-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
CGU 14		WELL #:		6-T		RRCID -> 146131		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8374 - 9500			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	-0-	263	3		N	-0-				-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	-0-	257	3		N	-0-				-0-
01	248 N	134	-0-	-114	-0-	-0-	134	3		N	-0-				-0-
02	261 N	194	-0-	-67	-0-	-0-	194	3		N	-0-				-0-
03	248 N	116	-0-	-132	-0-	-0-	116	3		N	-0-				-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-				-0-

CGU 29		WELL #:		6-T		RRCID -> 146179		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 9390 - 9851			
11	1710 N	1546	-0-	-164	-0-	-0-	1546	3		N	-0-				-0-
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	3		N	-0-				-0-
01	1519 N	1447	-0-	-72	-0-	-0-	1447	3		N	-0-				-0-
02	1508 N	1465	-0-	-43	-0-	-0-	1465	3		N	-0-				-0-
03	1674 N	1586	-0-	-88	-0-	-0-	1586	3		N	-0-				-0-
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-				-0-

CGU 19		WELL #:		6-T		RRCID -> 146204		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8402 - 9536			
11	1050 N	690	-0-	-360	-0-	-0-	690	3		N	-0-				-0-
12	806 N	648	-0-	-158	-0-	-0-	648	3		N	-0-				-0-
01	837 N	719	-0-	-118	-0-	-0-	719	3		N	-0-				-0-
02	667 N	637	-0-	-30	-0-	-0-	637	3		N	-0-				-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-				-0-
04	690 N	650	-0-	-40	-0-	-0-	650	3		N	-0-				-0-

CGU 5		WELL #:		6		RRCID -> 146295		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8440 - 9180			
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-				-0-
12	155 N	83	-0-	-72	-0-	-0-	83	3		N	-0-				-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-				-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-				-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-				-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	-0-	108	3		N	-0-				-0-

CGU 24		WELL #:		7-T		RRCID -> 146801		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8490 - 9639			
11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	-0-	3078	3		N	-0-				-0-
12	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	-0-	4190	3		N	-0-				-0-
01	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	-0-	4581	3		N	-0-				-0-
02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	-0-	2764	3		N	-0-				-0-
03	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	-0-	2876	3		N	-0-				-0-
04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	-0-	2994	3		N	-0-				-0-

CGU 4		WELL #:		7		RRCID -> 146826		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8530 - 9246			
11	570 N	156	-0-	-414	-0-	-0-	156	3		N	-0-				-0-
12	620 N	32	-0-	-588	-0-	-0-	32	3		N	-0-				-0-
01	651 N	8	-0-	-643	-0-	-0-	8	3		N	-0-				-0-
02	145 N	86	-0-	-59	-0-	-0-	86	3		N	-0-				-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-				-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-				-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		5-T		RRCID -> 147154		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8344 - 9570			
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-				-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-				-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-				-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-				-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-				-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 17		WELL #: 7		RRCID -> 147168		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-	-0-	
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-	-0-	
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-	-0-	
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-	-0-	
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-	-0-	
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-	-0-	

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 147204		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910			
11	570 N	352	-0-	-218	-0-	349 3	3 9	Y	3	3 1	1
12	496 N	370	-0-	-126	-0-	368 3	2 9	Y	2	2 1	1
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	362 3	3 9	Y	3	3 1	1
02	348 N	344	-0-	-4	-0-	341 3	3 9	Y	3	3 1	1
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	376 3	3 9	Y	3	3 1	1
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	336 3	4 9	Y	4	4 1	1

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147724		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 147744		COMPL. DATE 11/11/1993		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 147751		COMPL. DATE 11/11/1993		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100			
11	390 N	329	-0-	-61	-0-	329 3		N	-0-	-0-	
12	434 N	220	-0-	-214	-0-	220 3		N	-0-	-0-	
01	310 N	202	-0-	-108	-0-	202 3		N	-0-	-0-	
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-	-0-	
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-	-0-	
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-	-0-	

CGU 10		WELL #: 9-T		RRCID -> 147886		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 9		WELL #: 7		RRCID -> 148055		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622			
11	510 N	304	-0-	-206	-0-	304 3		N	-0-	-0-	
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	308 3		N	-0-	-0-	
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 3		N	-0-	-0-	
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-	-0-	
03	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 3		N	-0-	-0-	
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 27		WELL #: 7-T		RRCID -> 148575		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 8960 - 9698		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1770 X	550	-0-	-1220	-0-	550 3		N	-0-			-0-
12	1829 X	556	-0-	-1273	-0-	556 3		N	-0-			-0-
01	775 X	449	-0-	-326	-0-	449 3		N	-0-			-0-
02	522 X	443	-0-	-79	-0-	443 3		N	-0-			-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-			-0-
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3		N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 7		RRCID -> 148581		COMPL. DATE 01/18/1994		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 8604 - 9720		
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3		N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 8		RRCID -> 148672		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 8486 - 9602		
11	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3		N	-0-			-0-
12	2604 N	2401	-0-	-203	-0-	2401 3		N	-0-			-0-
01	2604 N	2268	-0-	-336	-0-	2268 3		N	-0-			-0-
02	2407 N	1494	-0-	-913	-0-	1494 3		N	-0-			-0-
03	2387 N	1799	-0-	-588	-0-	1799 3		N	-0-			-0-
04	2190 N	2061	-0-	-129	-0-	2061 3		N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 8-T		RRCID -> 148906		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9260 - 9628		
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
02	145 N	91	-0-	-54	-0-	91 3		N	-0-			-0-
03	155 N	69	-0-	-86	-0-	69 3		N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148960		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 9526		PERF. 8460 - 9150		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 149081		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9292 - 9370		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CGU 12		WELL #: 7		RRCID -> 149083		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 9763		PERF. 8406 - 9538		
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	439 3		N	-0-			-0-
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3		N	-0-			-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-
02	435 N	430	-0-	-5	-0-	430 3		N	-0-			-0-
03	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 3		N	-0-			-0-
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	444 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 149087		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3	N	-0-			-0-
12	217 N	115	-0-	-102	-0-	115	3	N	-0-			-0-
01	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	3	N	-0-			-0-
02	203 N	76	-0-	-127	-0-	76	3	N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 9		RRCID -> 149449		COMPL. DATE 02/18/1994		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534				
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-			-0-
02	377 N	361	-0-	-16	-0-	361	3	N	-0-			-0-
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-			-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 9-T		RRCID -> 149471		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 10		RRCID -> 149623		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KANGAROO UNIT 16		WELL #: 4		RRCID -> 149634		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 9		RRCID -> 149711		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528				
11	360 N	265	-0-	-95	-0-	265	3	N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #: 7		RRCID -> 149837		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 7-T		RRCID -> 149989		COMPL. DATE 05/14/1994		TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 150009		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120		
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-	-0-
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3	N	-0-	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-	-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3	N	-0-	-0-

CGU 7		WELL #: 7		RRCID -> 150201		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 14		WELL #: 7		RRCID -> 150240		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502		
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-	-0-
12	713 N	609	-0-	-104	-0-	609	3	N	-0-	-0-
01	868 N	596	-0-	-272	-0-	596	3	N	-0-	-0-
02	725 N	508	-0-	-217	-0-	508	3	N	-0-	-0-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-	-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-	-0-

MCDANIEL, J.A.		WELL #: 4		RRCID -> 150246		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712		
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	210	3	7 9	Y	6
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216	3	1 9	Y	1
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	221	3	7 9	Y	6
02	174 N	159	-0-	-15	-0-	151	3	8 9	Y	7
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		Y	-0-
04	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	3		Y	-0-

CGU 17		WELL #: 8 T		RRCID -> 150270		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538		
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-	-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-	-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-	-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-	-0-
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 7-T		RRCID -> 150527		COMPL. DATE 05/22/1994		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 19		WELL #: 7-T		RRCID -> 150560		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 9070 - 9538	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 9-T		RRCID -> 150612		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 8404 - 9112	
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3	N	-0-		-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3	N	-0-		-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 10		RRCID -> 150666		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 9769		PERF. 9102 - 9560	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 150727		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 8364 - 8394	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 9		RRCID -> 150763		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 8566 - 9640	
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3	N	-0-		-0-
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3	N	-0-		-0-
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3	N	-0-		-0-
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3	N	-0-		-0-
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-		-0-
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 9-T		RRCID -> 150940		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8896 - 9504	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151012		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 10074		PERF. 9835 - 9916	
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	701	3	8	9	Y	7
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	640	3	4	9	Y	4
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	657	3	7	9	Y	6
02	696 N	629	-0-	-67	-0-	622	3	7	9	Y	6
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	668	3	7	9	Y	6
04	630 N	606	-0-	-24	-0-	599	3	7	9	Y	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151050		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 6		WELL #: 10 T		RRCID -> 151188		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474			
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-	-0-	
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		N	-0-	-0-	
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3		N	-0-	-0-	
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-	-0-	
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3		N	-0-	-0-	
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-	-0-	

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151281		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832			
11	240 N	167	-0-	-73	-0-	164 3	3 9	Y	3	2 1	1
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	258 3	1 9	Y	1	1 1	1
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265 3	2 9	Y	2	2 1	1
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	259 3	2 9	Y	2	2 1	1
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	279 3	2 9	Y	2	2 1	1
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	268 3	3 9	Y	3	3 1	1

CGU 30		WELL #: 7		RRCID -> 151292		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 26		WELL #: 8-T		RRCID -> 151462		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 8718 - 9686			
11	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3		N	-0-	-0-	
12	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		N	-0-	-0-	
01	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N	-0-	-0-	
02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-	-0-	
03	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-	-0-	
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-	-0-	

SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 151790		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151804		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	151841	COMPL. DATE	09/13/1994	TOTAL DEPTH	9479	PERF.	8860 - 9120	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	152227	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	8403 - 9076	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		9-T	RRCID ->	152253	COMPL. DATE	09/30/1994	TOTAL DEPTH	9914	PERF.	8596 - 9736	
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-			-0-
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3	N	-0-			-0-
02	87	N	39	-0-	-48	-0-	39	3	N	-0-			-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3	N	-0-			-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-			-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	152332	COMPL. DATE	10/13/1994	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	9010 - 9288	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 1		WELL #:		8	RRCID ->	152408	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	8606 - 9724	
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		8	RRCID ->	152472	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	9826	PERF.	8862 - 9294	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	152576	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	9489	PERF.	9146 - 9240	
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3	N	-0-			-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-			-0-
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	163	3	N	-0-			-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 17		WELL #: 9-T		RRCID -> 152581		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3	N	-0-			-0-
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3	N	-0-			-0-
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3	N	-0-			-0-
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3	N	-0-			-0-
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3	N	-0-			-0-
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3	N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #: 7		RRCID -> 152586		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658				
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-			-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #: 10		RRCID -> 153254		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475				
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-			-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-			-0-
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-			-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-			-0-
03	744 N	702	-0-	-42	-0-	702	3	N	-0-			-0-
04	720 N	690	-0-	-30	-0-	690	3	N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 11		RRCID -> 153270		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488				
11	1620 N	1503	-0-	-117	-0-	1503	3	N	-0-			-0-
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3	N	-0-			-0-
01	1705 N	1001	-0-	-704	-0-	1001	3	N	-0-			-0-
02	1450 N	1371	-0-	-79	-0-	1371	3	N	-0-			-0-
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3	N	-0-			-0-
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3	N	-0-			-0-

CGU 3		WELL #: 9		RRCID -> 153342		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #: 8		RRCID -> 153787		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 153961		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238				
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-			-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-			-0-
01	992 N	879	-0-	-113	-0-	879	3	N	-0-			-0-
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-			-0-
03	899 N	532	-0-	-367	-0-	532	3	N	-0-			-0-
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154201		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 9		RRCID -> 154209		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624			
11	1350 N	1242	-0-	-108	-0-	1242	3	N	-0-		-0-
12	1364 N	825	-0-	-539	-0-	825	3	N	-0-		-0-
01	1302 N	941	-0-	-361	-0-	941	3	N	-0-		-0-
02	1189 N	591	-0-	-598	-0-	591	3	N	-0-		-0-
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3	N	-0-		-0-
04	900 N	863	-0-	-37	-0-	863	3	N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 8		RRCID -> 154265		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656			
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-		-0-
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-		-0-
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-		-0-
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-		-0-
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-		-0-
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-		-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154318		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 9 T		RRCID -> 154379		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587			
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		-0-
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3	N	-0-		-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 10		RRCID -> 154482		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606			
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3	N	-0-		-0-
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3	N	-0-		-0-
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3	N	-0-		-0-
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3	N	-0-		-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	4179	-0-	1179	-0-	4179	3	N	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154938		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 19		WELL #: 8-T		RRCID -> 154949		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 9713		PERF. 8468 - 9546				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 154984		COMPL. DATE 05/05/1995		TOTAL DEPTH 9364		PERF. 8372 - 9080				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CGU 17		WELL #: 10		RRCID -> 155016		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8517 - 9542				
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-			-0-
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-			-0-
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-			-0-
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-			-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-			-0-
MCDANIEL, J.A.		WELL #: 5		RRCID -> 155251		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9501		PERF. 9034 - 9117				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 155417		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 9421		PERF. 8846 - 9098				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 155586		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9914		PERF. 9340 - 9730				
11	2850 X	2157	-0-	-693	-0-	2135	3	22	9	Y	20	18	1	7
12	2945 X	2100	-0-	-845	-0-	2088	3	12	9	Y	11	12	1	6
01	2449 X	2006	-0-	-443	-0-	1987	3	19	9	Y	17	18	1	5
02	2088 N	1841	-0-	-247	-0-	1823	3	18	9	Y	16	16	1	5
03	2108 N	1713	-0-	-395	-0-	1694	3	19	9	Y	17	15	1	7
04	1950 N	1563	-0-	-387	-0-	1546	3	17	9	Y	15	18	1	4
FROST GILLASPY		WELL #: 3RL		RRCID -> 156276		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9302 - 9327				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 33		WELL #: 8		RRCID -> 156392		COMPL. DATE 05/30/1995		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC.		WELL #: 2		RRCID -> 156502		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 26		WELL #: 9		RRCID -> 158224		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670								
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3		N	-0-					-0-
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3		N	-0-					-0-
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3		N	-0-					-0-
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3		N	-0-					-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-					-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3		N	-0-					-0-

CGU 24		WELL #: 10		RRCID -> 158407		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644								
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-					-0-
12	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	3		N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-					-0-
02	348	N	235	-0-	-113	-0-	235	3		N	-0-					-0-
03	434	N	236	-0-	-198	-0-	236	3		N	-0-					-0-
04	330	N	122	-0-	-208	-0-	122	3		N	-0-					-0-

CGU 14		WELL #: 8		RRCID -> 158879		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 25		WELL #: 9-T		RRCID -> 158892		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656								
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	3		N	-0-					-0-
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3		N	-0-					-0-
01	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	3		N	-0-					-0-
02	580	N	470	-0-	-110	-0-	470	3		N	-0-					-0-
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3		N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-					-0-

CGU 20		WELL #: 11		RRCID -> 158904		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584								
11	1020	X	858	-0-	-162	-0-	858	3		N	-0-					-0-
12	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	3		N	-0-					-0-
01	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	3		N	-0-					-0-
02	841	N	701	-0-	-140	-0-	701	3		N	-0-					-0-
03	899	N	687	-0-	-212	-0-	687	3		N	-0-					-0-
04	780	N	684	-0-	-96	-0-	684	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 22		WELL #: 8		RRCID -> 159093		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 13		WELL #: 11		RRCID -> 159099		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482								
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-					-0-

CGU 15		WELL #: 11		RRCID -> 159108		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542								
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-					-0-
02	754	N	733	-0-	-21	-0-	733	3		N	-0-					-0-
03	775	N	586	-0-	-189	-0-	586	3		N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-					-0-

CGU 12		WELL #: 10		RRCID -> 159117		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590								
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-					-0-
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3		N	-0-					-0-
02	754	N	720	-0-	-34	-0-	720	3		N	-0-					-0-
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3		N	-0-					-0-
04	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	3		N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 1 L		RRCID -> 159270		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CGU 11		WELL #: 10 T		RRCID -> 159420		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545								
11	570	N	257	-0-	-313	-0-	257	3		N	-0-					-0-
12	527	N	212	-0-	-315	-0-	212	3		N	-0-					-0-
01	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	3		N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-					-0-

CGU 14		WELL #: 10		RRCID -> 159437		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446								
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3		N	-0-					-0-
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3		N	-0-					-0-
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3		N	-0-					-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3		N	-0-					-0-
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3		N	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 6		WELL #: 11		RRCID -> 159539		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 11		RRCID -> 159699		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516						
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #: 10		RRCID -> 159711		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714						
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 9-T		RRCID -> 159804		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 16		WELL #: 9		RRCID -> 160069		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602						
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-

COOKE		WELL #: 5		RRCID -> 160096		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752						
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-				Y	-0-			-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-				Y	-0-			-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3		Y	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160239		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814						
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2	9	Y	2	2	1
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	3	2	9	Y	2	2	1
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	272	3	2	9	Y	2	2	1
02	261	N	256	-0-	-5	-0-	254	3	2	9	Y	2	2	1
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	367	3	3	9	Y	3	3	1
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	271	3	3	9	Y	3	3	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990												
SMITH, ELLA UNIT 1			WELL #: 7-T		RRCID -> 160820			COMPL. DATE 02/24/1998			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

11		1079 X	265	-0-	-814	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
12		280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			-0-
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-			-0-
02		261 N	259	-0-	-2	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-			-0-
04		300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3			Y	-0-			-0-

CGU 21			WELL #: 9		RRCID -> 162612			COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064				

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

CARTHAGE GAS UNIT 112			WELL #: 7		RRCID -> 162919			COMPL. DATE 02/24/1997			TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386				

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARY GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 163098			COMPL. DATE 03/24/1997			TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344				

11		1200 N	677	-0-	-523	-0-	671	3	6	9	Y	5	2	1	5
12		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	4	1	1
01		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1542	3	17	9	Y	15	7	1	9
02		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1093	3	12	9	Y	11	12	1	8
03		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1564	3	18	9	Y	16	10	1	14
04		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1357	3	12	9	Y	11	13	1	12

SOUTH GARY GAS UNIT 2			WELL #: 2		RRCID -> 163223			COMPL. DATE 04/10/1997			TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450				

11		450 N	269	-0-	-181	-0-	268	3	1	9	Y	1	3	1	2
12		465 N	390	-0-	-75	-0-	387	3	3	9	Y	3	2	1	3
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	501	3	13	9	Y	12	8	1	7
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	297	3	15	9	Y	14	11	1	10
03		403 N	373	-0-	-30	-0-	370	3	3	9	Y	3	10	1	3
04		420 N	68	-0-	-352	-0-	67	3	1	9	Y	1	3	1	1

CARTHAGE GAS UNIT 112			WELL #: 8		RRCID -> 163247			COMPL. DATE 03/08/1997			TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302				

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

CGU 21			WELL #: 10		RRCID -> 163342			COMPL. DATE 05/27/1997			TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640				

11		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
12		1240 N	1125	-0-	-115	-0-	1125	3			N	-0-			-0-
01		1085 N	875	-0-	-210	-0-	875	3			N	-0-			-0-
02		1015 N	633	-0-	-382	-0-	633	3			N	-0-			-0-
03		1116 N	617	-0-	-499	-0-	617	3			N	-0-			-0-
04		840 N	578	-0-	-262	-0-	578	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 28		WELL #: 8 T		RRCID -> 163351		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3	N	-0-	-0-	
12	2077 N	1879	-0-	-198	-0-	1879	3	N	-0-	-0-	
01	1302 N	1115	-0-	-187	-0-	1115	3	N	-0-	-0-	
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3	N	-0-	-0-	
03	1891 N	1831	-0-	-60	-0-	1831	3	N	-0-	-0-	
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3	N	-0-	-0-	

CGU 1		WELL #: 9		RRCID -> 163602		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571			
11	1950 N	1396	-0-	-554	-0-	1396	3	N	-0-	-0-	
12	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	1684	3	N	-0-	-0-	
01	2263 N	1752	-0-	-511	-0-	1752	3	N	-0-	-0-	
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	N	-0-	-0-	
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3	N	-0-	-0-	
04	1710 N	1518	-0-	-192	-0-	1518	3	N	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #: 11		RRCID -> 164314		COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630			
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3	N	-0-	-0-	
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3	N	-0-	-0-	
01	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3	N	-0-	-0-	
02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3	N	-0-	-0-	
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3	N	-0-	-0-	
04	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3	N	-0-	-0-	

CGU 10		WELL #: 12-T		RRCID -> 164328		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470			
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-	-0-	
12	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	3	N	-0-	-0-	
01	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	3	N	-0-	-0-	
02	725 N	700	-0-	-25	-0-	700	3	N	-0-	-0-	
03	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	3	N	-0-	-0-	
04	750 N	714	-0-	-36	-0-	714	3	N	-0-	-0-	

CGU 19		WELL #: 10-T		RRCID -> 164341		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554			
11	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3	N	-0-	-0-	
12	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3	N	-0-	-0-	
01	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3	N	-0-	-0-	
02	2900 N	2994	-0-	94	94	2994	3	N	-0-	-0-	
03	3038 N	2944	-0-	-94	-0-	2944	3	N	-0-	-0-	
04	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3	N	-0-	-0-	

CGU 22		WELL #: 9		RRCID -> 164447		COMPL. DATE 05/24/1999		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320			
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	3	N	-0-	-0-	
12	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3	N	-0-	-0-	
02	232 N	194	-0-	-38	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3	N	-0-	-0-	

CGU 7		WELL #: 8		RRCID -> 164512		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370			
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-	-0-	
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-	-0-	
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-	-0-	
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-	-0-	
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 165068		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	1980 N	1935	-0-	-45	-0-	1915 3	20 9	Y	18	16 1	6
12	2046 N	1909	-0-	-137	-0-	1898 3	11 9	Y	10	11 1	5
01	1922 N	1865	-0-	-57	-0-	1848 3	17 9	Y	15	16 1	4
02	1885 N	1816	-0-	-69	-0-	1798 3	18 9	Y	16	16 1	4
03	1922 N	1268	-0-	-654	-0-	1254 3	14 9	Y	13	12 1	5
04	1800 N	940	-0-	-860	-0-	930 3	10 9	Y	9	12 1	2

CGU 18		WELL #: 12 T		RRCID -> 165149		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626			
11	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 3		N	-0-	-0-	
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		N	-0-	-0-	
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-	-0-	
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3		N	-0-	-0-	
03	744 N	579	-0-	-165	-0-	579 3		N	-0-	-0-	
04	720 N	458	-0-	-262	-0-	458 3		N	-0-	-0-	

CGU 30		WELL #: 8		RRCID -> 165159		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740			
11	3000 N	3272	-0-	272	272	3272 3		N	-0-	-0-	
12	2191 N	1919	-0-	-272	-0-	1919 3		N	-0-	-0-	
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3		N	-0-	-0-	
02	1798 X	1794	-0-	-4	-0-	1794 3		N	-0-	-0-	
03	1922 X	1878	-0-	-44	-0-	1878 3		N	-0-	-0-	
04	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3		N	-0-	-0-	

CGU 31		WELL #: 8		RRCID -> 165621		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820			
11	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748 3		N	-0-	-0-	
12	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966 3		N	-0-	-0-	
01	3162 X	2766	-0-	-396	-0-	2766 3		N	-0-	-0-	
02	2958 X	2238	-0-	-720	-0-	2238 3		N	-0-	-0-	
03	3162 X	1728	-0-	-1434	-0-	1728 3		N	-0-	-0-	
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 3		N	-0-	-0-	

CGU 17		WELL #: 11 T		RRCID -> 166134		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500			
11	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 3		N	-0-	-0-	
12	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 3		N	-0-	-0-	
01	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3		N	-0-	-0-	
02	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 3		N	-0-	-0-	
03	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3		N	-0-	-0-	
04	2430 N	2422	-0-	-8	-0-	2422 3		N	-0-	-0-	

CGU 9		WELL #: 10		RRCID -> 166146		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610			
11	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3		N	-0-	-0-	
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3		N	-0-	-0-	
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 3		N	-0-	-0-	
02	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 3		N	-0-	-0-	
03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3		N	-0-	-0-	
04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3		N	-0-	-0-	

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 166253		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 166389		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CGU 8		WELL #: 9		RRCID -> 166414		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276						
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	3		N	-0-			-0-	
12	155 N	12	-0-	-143	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-	
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-	
04	210 N	17	-0-	-193	-0-	17	3		N	-0-			-0-	

CGU 15		WELL #: 12		RRCID -> 166421		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586						
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	3		N	-0-			-0-	
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3		N	-0-			-0-	
01	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3		N	-0-			-0-	
02	348 N	322	-0-	-26	-0-	322	3		N	-0-			-0-	
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3		N	-0-			-0-	
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3		N	-0-			-0-	

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 166870		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

LATHAM, H. L.		WELL #: 2		RRCID -> 167043		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 168060		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450						
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	9	Y	3	4	1	4
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	511	3	3	9	Y	3	3	1	4
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	494	3	6	9	Y	5	6	1	3
02	464 N	460	-0-	-4	-0-	456	3	4	9	Y	4	4	1	3
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	525	3	7	9	Y	6	4	1	5
04	480 N	425	-0-	-55	-0-	422	3	3	9	Y	3	4	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	

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

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414												
11		150 N	120	-0-	-30	-0-	119	3	1	9	Y	1
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	121	3	1	9	Y	1
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	1
02		116 N	98	-0-	-18	-0-	97	3	1	9	Y	1
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746												
11		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-
12		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-
01		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-
02		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-
03		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-
04		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500												
11		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-
12		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-
01		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-
02		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-
03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-
04		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380												
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	454	3	3	9	Y	4
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	477	3	3	9	Y	4
01		465 N	464	-0-	-1	-0-	458	3	6	9	Y	3
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	432	3	4	9	Y	3
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	471	3	6	9	Y	4
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	453	3	4	9	Y	4

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566												
11		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-
12		3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-
01		3100 N	3125	-0-	25	-0-	3125	3			N	-0-
02		2883 N	2858	-0-	-25	-0-	2858	3			N	-0-
03		2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-
04		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 11		WELL #: 12		RRCID -> 169605		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8410 - 9520	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	614	N	614	-0-	-0-	614	3	N	-0-		-0-
12	589	N	160	-0-	-429	160	3	N	-0-		-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496			N	-0-		-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	597	3	N	-0-		-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	768	3	N	-0-		-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	570	3	N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 169627		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 8896 - 9850	
11	1375	N	1375	-0-	-0-	1361	3	14	9	Y	5
12	1179	N	1179	-0-	-0-	1173	3	6	9	Y	7
01	1210	N	1210	-0-	-0-	1199	3	11	9	Y	10
02	915	N	915	-0-	-0-	906	3	9	9	Y	8
03	1470	N	1470	-0-	-0-	1453	3	17	9	Y	15
04	1692	N	1692	-0-	-0-	1674	3	18	9	Y	16

CGU 4		WELL #: 9		RRCID -> 169628		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8274 - 9250	
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 11 T		RRCID -> 169718		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 8392 - 9491	
11	1703	N	1703	-0-	-0-	1703	3	N	-0-		-0-
12	1798	N	539	-0-	-1259	539	3	N	-0-		-0-
01	2357	N	2357	-0-	-0-	2357	3	N	-0-		-0-
02	2095	N	2095	-0-	-0-	2095	3	N	-0-		-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	2135	3	N	-0-		-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	2051	3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 9 T		RRCID -> 169783		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 8656 - 9752	
11	1747	N	1747	-0-	-0-	1747	3	N	-0-		-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0-	1821	3	N	-0-		-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	1785	3	N	-0-		-0-
02	1363	N	936	-0-	-427	936	3	N	-0-		-0-
03	1457	N	827	-0-	-630	827	3	N	-0-		-0-
04	1410	N	1405	-0-	-5	1405	3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 11		RRCID -> 169916		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 8570 - 9654	
11	2040	X	1948	-0-	-92	1948	3	N	-0-		-0-
12	2339	N	2339	-0-	-0-	2339	3	N	-0-		-0-
01	3100	N	3292	-0-	192	3292	3	N	-0-		-0-
02	2709	N	2517	-0-	-192	2517	3	N	-0-		-0-
03	2674	N	2674	-0-	-0-	2674	3	N	-0-		-0-
04	2406	X	2406	-0-	-0-	2406	3	N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169931		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 9546		PERF. 9320 - 9410	
11	840	N	747	-0-	-93	726	3	21	9	Y	19
12	1116	N	768	-0-	-348	762	3	6	9	Y	5
01	1054	N	793	-0-	-261	783	3	10	9	Y	9
02	859	N	859	-0-	-0-	850	3	9	9	Y	8
03	1120	N	1120	-0-	-0-	1108	3	12	9	Y	11
04	1122	N	1122	-0-	-0-	1112	3	10	9	Y	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700																	
11		1590 X	788	-0-	-802	-0-	-0-	788	3			N	-0-				-0-
12		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-				-0-
01		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-				-0-
02		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-				-0-
03		3100 N	3178	-0-	78	-0-	78	3178	3			N	-0-				-0-
04		1638 N	1560	-0-	-78	-0-	-0-	1560	3			N	-0-				-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850																	
11		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	3	18	9	Y	16				18
12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	2	11	1		9
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	1				10
02		1247 N	444	-0-	-803	-0-	-0-	441	3			Y	3				13
03		620 N	89	-0-	-531	-0-	-0-	87	3			Y	2	10	1		5
04		565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	2				7

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370																	
11		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-				-0-
12		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-				-0-
01		2201 X	1617	-0-	-584	-0-	-0-	1617	3			N	-0-				-0-
02		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-				-0-
03		2325 X	1900	-0-	-425	-0-	-0-	1900	3			N	-0-				-0-
04		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-				-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674																	
11		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-				-0-
12		949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-				-0-
01		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-				-0-
02		2900 N	10089	-0-	7189	-0-	7189	10089	3			N	-0-				-0-
03		3100 N	182	-0-	-2918	-0-	-0-	4271	182			N	-0-				-0-
04		3000 N	227	-0-	-2773	-0-	-0-	1498	227			N	-0-				-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 3		WELL #: 11 T		RRCID -> 170917		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 9634		PERF. 8475 - 9512		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-			-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-			-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-			-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-			-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-			-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #: 10		RRCID -> 170926		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 9923		PERF. 8690 - 9782		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3	N	-0-			-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-

CGU 30		WELL #: 9		RRCID -> 170943		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 9958		PERF. 8720 - 9825		
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
01	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3	N	-0-			-0-
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #: 9 T		RRCID -> 170957		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9978		PERF. 8680 - 9800		
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
01	248 N	18	-0-	-230	-0-	18	3	N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #: 10		RRCID -> 175236		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8414 - 9522		
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3	N	-0-			-0-
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3	N	-0-			-0-
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3	N	-0-			-0-
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-			-0-
03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3	N	-0-			-0-
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3	N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 11		RRCID -> 175278		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8514 - 9602		
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
12	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	3	N	-0-			-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3	N	-0-			-0-
02	203 N	194	-0-	-9	-0-	194	3	N	-0-			-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3	N	-0-			-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3	N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #: 10 T		RRCID -> 175469		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 9878		PERF. 8506 - 9676		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 176118		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-		-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3	N	-0-		-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 12		RRCID -> 176611		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 10		RRCID -> 176992		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562			
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-		-0-
12	682 N	413	-0-	-269	-0-	413	3	N	-0-		-0-
01	930 N	150	-0-	-780	-0-	150	3	N	-0-		-0-
02	812 N	4	-0-	-808	-0-	4	3	N	-0-		-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 8		RRCID -> 177351		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757			
11	3210 X	2688	-0-	-522	-0-	2688	3	N	-0-		-0-
12	3317 X	2284	-0-	-1033	-0-	2284	3	N	-0-		-0-
01	3255 X	2030	-0-	-1225	-0-	2030	3	N	-0-		-0-
02	2610 X	1213	-0-	-1397	-0-	1213	3	N	-0-		-0-
03	2790 X	1939	-0-	-851	-0-	1939	3	N	-0-		-0-
04	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 13		RRCID -> 178267		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536			
11	960 N	833	-0-	-127	-0-	833	3	N	-0-		-0-
12	961 N	866	-0-	-95	-0-	866	3	N	-0-		-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-		-0-
02	812 N	772	-0-	-40	-0-	772	3	N	-0-		-0-
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	N	-0-		-0-
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 12T		RRCID -> 178268		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 13		RRCID -> 178269		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 24		WELL #: 14		RRCID -> 178271		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 3	N	-0-			-0-
12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3	N	-0-			-0-
01	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 3	N	-0-			-0-
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3	N	-0-			-0-
03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3	N	-0-			-0-
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 3	N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #: 11		RRCID -> 178275		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663			
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	444 3	N	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-			-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-			-0-
02	435 N	424	-0-	-11	-0-	424 3	N	-0-			-0-
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 3	N	-0-			-0-
04	450 N	412	-0-	-38	-0-	412 3	N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 13		RRCID -> 178293		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580			
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3	N	-0-			-0-
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3	N	-0-			-0-
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3	N	-0-			-0-
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	N	-0-			-0-
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3	N	-0-			-0-
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3	N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #: 14 T		RRCID -> 178298		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CGU 22		WELL #: 12		RRCID -> 178312		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696			
11	3000 N	2854	-0-	-146	3275	2854 3	N	-0-			-0-
12	3100 N	2974	-0-	-126	3149	2974 3	N	-0-			-0-
01	3100 N	2866	-0-	-234	2915	2866 3	N	-0-			-0-
02	2900 N	2734	-0-	-166	2749	2734 3	N	-0-			-0-
03	3100 N	3004	-0-	-96	2653	3004 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2769	-0-	-231	2422	2769 3	N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 14		RRCID -> 178317		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620			
11	1320 N	904	-0-	-416	-0-	904 3	N	-0-			-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3	N	-0-			-0-
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	N	-0-			-0-
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3	N	-0-			-0-
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3	N	-0-			-0-
04	1200 N	1152	-0-	-48	-0-	1152 3	N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 12		RRCID -> 178318		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
CGU 24		WELL #: 15		RRCID -> 178319		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CGU 22		WELL #: 13		RRCID -> 178349		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775					
11	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3		N	-0-			-0-
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3		N	-0-			-0-
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3		N	-0-			-0-
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
CGU 29		WELL #: 10		RRCID -> 178425		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CGU 26		WELL #: 11		RRCID -> 178427		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462					
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	3		N	-0-			-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
CGU 26		WELL #: 13		RRCID -> 178428		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CGU 21		WELL #: 11-T		RRCID -> 178451		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688					
11	1800 N	1489	-0-	-311	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
01	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3		N	-0-			-0-
03	1829 N	1769	-0-	-60	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
CGU 10		WELL #: 13		RRCID -> 178464		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470					
11	1470 N	824	-0-	-646	-0-	824	3		N	-0-			-0-
12	1271 N	439	-0-	-832	-0-	439	3		N	-0-			-0-
01	1240 N	227	-0-	-1013	-0-	227	3		N	-0-			-0-
02	783 N	580	-0-	-203	-0-	580	3		N	-0-			-0-
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
MARSHALL, HOMER		WELL #: 2		RRCID -> 178465		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1380 X	1058	-0-	-322	-0-	1023 3	35 9	Y	32
12	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1446 3	41 9	Y	123 1
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1446 3	41 9	Y	37
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1116 3	58 9	Y	112
03	1488 N	1201	-0-	-287	-0-	1171 3	30 9	Y	55
04	1440 N	1149	-0-	-291	-0-	1116 3	33 9	Y	27
									30
									82
									112

CGU 21		WELL #: 12		RRCID -> 178483		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CGU 25		WELL #: 15		RRCID -> 178970		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666	
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3		N	-0-
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3		N	-0-
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3		N	-0-
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3		N	-0-
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3		N	-0-
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		N	-0-

CGU 25		WELL #: 16		RRCID -> 178989		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606	
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 3		N	-0-
12	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 3		N	-0-
01	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269 3		N	-0-
02	1914 X	194	-0-	-1720	-0-	194 3		N	-0-
03	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3		N	-0-
04	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3		N	-0-

CGU 19		WELL #: 11		RRCID -> 179090		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562	
11	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 3		N	-0-
12	3751 X	3732	-0-	-19	-0-	3732 3		N	-0-
01	3751 X	2836	-0-	-915	-0-	2836 3		N	-0-
02	3509 X	3461	-0-	-48	-0-	3461 3		N	-0-
03	3751 X	3642	-0-	-109	-0-	3642 3		N	-0-
04	3630 X	3561	-0-	-69	-0-	3561 3		N	-0-

CGU 15		WELL #: 14		RRCID -> 179210		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606	
11	1500 N	1177	-0-	-323	-0-	1177 3		N	-0-
12	1550 N	1444	-0-	-106	-0-	1444 3		N	-0-
01	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	1481 3		N	-0-
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3		N	-0-
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3		N	-0-
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3		N	-0-

CGU 20		WELL #: 14		RRCID -> 179232		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590	
11	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843 3		N	-0-
12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 3		N	-0-
01	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 3		N	-0-
02	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 3		N	-0-
03	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 3		N	-0-
04	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 15		WELL #: 13		RRCID -> 179235		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 14		WELL #: 13		RRCID -> 179371		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544								
11	1110	N	844	-0-	-266	-0-	844	3		N	-0-					-0-
12	1116	N	785	-0-	-331	-0-	785	3		N	-0-					-0-
01	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	3		N	-0-					-0-
02	812	N	722	-0-	-90	-0-	722	3		N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-					-0-

CGU 11		WELL #: 13		RRCID -> 179840		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504								
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-					-0-
12	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	1056	3		N	-0-					-0-
01	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	3		N	-0-					-0-
02	1160	N	934	-0-	-226	-0-	934	3		N	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-					-0-

CGU 19		WELL #: 12		RRCID -> 179841		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520								
11	570	N	258	-0-	-312	-0-	258	3		N	-0-					-0-
12	806	N	451	-0-	-355	-0-	451	3		N	-0-					-0-
01	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	3		N	-0-					-0-
02	261	N	124	-0-	-137	-0-	124	3		N	-0-					-0-
03	465	N	243	-0-	-222	-0-	243	3		N	-0-					-0-
04	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3		N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 180149		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590								
11	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3		N	-0-					-0-
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-					-0-
01	2449	X	1416	-0-	-1033	-0-	1416	3		N	-0-					-0-
02	2291	X	23	-0-	-2268	-0-	23	3		N	-0-					-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-					-0-
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-				N	-0-					-0-

CGU 28		WELL #: 10		RRCID -> 181044		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760								
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3		N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-					-0-

CGU 28		WELL #: 11		RRCID -> 181078		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769								
11	840	N	675	-0-	-165	-0-	675	3		N	-0-					-0-
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3		N	-0-					-0-
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3		N	-0-					-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		N	-0-					-0-
03	1767	N	1381	-0-	-386	-0-	1381	3		N	-0-					-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 11		WELL #: 14		RRCID -> 181234		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-	-0-	
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-	-0-	
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28 3		N	-0-	-0-	
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-	-0-	
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-	
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-	

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181272		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CGU 17		WELL #: 12		RRCID -> 181413		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586				
11	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	-0-	2611 3		N	-0-	-0-	
12	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	2482 3		N	-0-	-0-	
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-	-0-	
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1569 3		N	-0-	-0-	
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	2067 3		N	-0-	-0-	
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	2190 3		N	-0-	-0-	

CGU 5		WELL #: 8		RRCID -> 181772		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 6		WELL #: 13 T		RRCID -> 182119		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468				
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-	-0-	
12	1395 N	1115	-0-	-280	-0-	-0-	1115 3		N	-0-	-0-	
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	-0-	-0-	
02	1073 N	985	-0-	-88	-0-	-0-	985 3		N	-0-	-0-	
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149 3		N	-0-	-0-	
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-	-0-	

CGU 16		WELL #: 12		RRCID -> 182606		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562				
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-	-0-	
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-	-0-	
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-	-0-	
02	406 N	348	-0-	-58	-0-	-0-	348 3		N	-0-	-0-	
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-	-0-	
04	510 N	444	-0-	-66	-0-	-0-	444 3		N	-0-	-0-	

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 182778		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 20		WELL #: 13		RRCID -> 182870		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	660 N	493	-0-	-167	-0-	493 3		N	-0-			-0-
12	1023 N	531	-0-	-492	-0-	531 3		N	-0-			-0-
01	992 N	542	-0-	-450	-0-	542 3		N	-0-			-0-
02	464 N	420	-0-	-44	-0-	420 3		N	-0-			-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			-0-
04	510 N	406	-0-	-104	-0-	406 3		N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 16		RRCID -> 183203		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726				
11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 3		N	-0-			-0-
12	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 3		N	-0-			-0-
01	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3		N	-0-			-0-
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3		N	-0-			-0-
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3		N	-0-			-0-
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3		N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 15		RRCID -> 183204		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693				
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-			-0-
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 14		RRCID -> 184763		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656				
11	1260 N	1054	-0-	-206	-0-	1054 3		N	-0-			-0-
12	1147 N	837	-0-	-310	-0-	837 3		N	-0-			-0-
01	837 N	677	-0-	-160	-0-	677 3		N	-0-			-0-
02	1015 N	566	-0-	-449	-0-	566 3		N	-0-			-0-
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
04	660 N	588	-0-	-72	-0-	588 3		N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 13		RRCID -> 184764		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 14		RRCID -> 185091		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632				
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 16		RRCID -> 185093		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 28		WELL #: 12		RRCID -> 185128		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 15		RRCID -> 185131		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646			
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 10		WELL #: 15		RRCID -> 185149		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 16		RRCID -> 185171		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319			
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
02	232 N	145	-0-	-87	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	21	-0-	-159	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 14		RRCID -> 185173		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686			
11	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	3	N	-0-	-0-	-0-
12	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3	N	-0-	-0-	-0-
01	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	3	N	-0-	-0-	-0-
02	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1178 X	1075	-0-	-103	-0-	1075	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CGU 11		WELL #: 15		RRCID -> 185186		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1115	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1080 N	1069	-0-	-11	-0-	1069	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 24		WELL #: 16		RRCID -> 185200		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626			
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1633	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1769 N	1301	-0-	-468	-0-	1301	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1674 N	1046	-0-	-628	-0-	1046	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 29		WELL #: 11		RRCID -> 186329		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6		WELL #: 14		RRCID -> 186552		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472								
11	570 N	427	-0-	-143	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

CGU 6		WELL #: 17		RRCID -> 186554		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490								
11	1620 N	989	-0-	-631	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	1767 N	209	-0-	-1558	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	1581 N	180	-0-	-1401	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	957 N	150	-0-	-807	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

CGU 24		WELL #: 13		RRCID -> 186557		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654								
11	3000 N	2005	-0-	-995	1467	2005	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	2383	-0-	-717	750	2383	3			N	-0-					-0-
01	2949 N	2199	-0-	-750	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
02	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-

CGU 15		WELL #: 16		RRCID -> 186560		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553								
11	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	630 N	578	-0-	-52	-0-	578	3			N	-0-					-0-

CGU 27		WELL #: 12		RRCID -> 186562		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702								
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

CGU 15		WELL #: 15		RRCID -> 186771		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 6		WELL #: 15		RRCID -> 186907		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	660 N	566	-0-	-94	-0-	566 3		N	-0-		-0-
12	1240 N	520	-0-	-720	-0-	520 3		N	-0-		-0-
01	372 N	153	-0-	-219	-0-	153 3		N	-0-		-0-
02	551 N	134	-0-	-417	-0-	134 3		N	-0-		-0-
03	527 N	222	-0-	-305	-0-	222 3		N	-0-		-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 16		RRCID -> 186973		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461			
11	2130 X	1889	-0-	-241	-0-	1889 3		N	-0-		-0-
12	2201 X	1914	-0-	-287	-0-	1914 3		N	-0-		-0-
01	2201 X	1817	-0-	-384	-0-	1817 3		N	-0-		-0-
02	2001 X	1830	-0-	-171	-0-	1830 3		N	-0-		-0-
03	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 3		N	-0-		-0-
04	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3		N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 12		RRCID -> 187614		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680			
11	2220 N	2205	-0-	-15	-0-	2205 3		N	-0-		-0-
12	2387 N	2346	-0-	-41	-0-	2346 3		N	-0-		-0-
01	2325 N	2146	-0-	-179	-0-	2146 3		N	-0-		-0-
02	2146 N	1983	-0-	-163	-0-	1983 3		N	-0-		-0-
03	2356 N	1021	-0-	-1335	-0-	1021 3		N	-0-		-0-
04	2070 N	1931	-0-	-139	-0-	1931 3		N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 13		RRCID -> 187623		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 14		RRCID -> 187664		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681			
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-		-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 13		RRCID -> 187831		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 15		RRCID -> 188710		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358			
11	1710 N	1682	-0-	-28	-0-	1682 3		N	-0-		-0-
12	2046 N	1705	-0-	-341	-0-	1705 3		N	-0-		-0-
01	1798 N	1596	-0-	-202	-0-	1596 3		N	-0-		-0-
02	1624 N	1462	-0-	-162	-0-	1462 3		N	-0-		-0-
03	1705 N	1635	-0-	-70	-0-	1635 3		N	-0-		-0-
04	1530 N	842	-0-	-688	-0-	842 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 20		WELL #: 15		RRCID -> 195005		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	4200 X	3793	-0-	-407	-0-	3793 3	N	-0-		-0-
12	4340 X	2651	-0-	-1689	-0-	2651 3	N	-0-		-0-
01	4340 X	2723	-0-	-1617	-0-	2723 3	N	-0-		-0-
02	3973 X	2403	-0-	-1570	-0-	2403 3	N	-0-		-0-
03	4247 X	3078	-0-	-1169	-0-	3078 3	N	-0-		-0-
04	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247 3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 12		RRCID -> 195155		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524		
11	1440 N	1423	-0-	-17	-0-	1423 3	N	-0-		-0-
12	1519 N	1445	-0-	-74	-0-	1445 3	N	-0-		-0-
01	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	1439 3	N	-0-		-0-
02	1363 N	1336	-0-	-27	-0-	1336 3	N	-0-		-0-
03	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431 3	N	-0-		-0-
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196768		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316		
11	900 N	677	-0-	-223	-0-	677 3	N	-0-		-0-
12	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3	N	-0-		-0-
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3	N	-0-		-0-
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3	N	-0-		-0-
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3	N	-0-		-0-
04	900 N	885	-0-	-15	-0-	885 3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 11		RRCID -> 196769		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502		
11	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333 3	N	-0-		-0-
12	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 3	N	-0-		-0-
01	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 3	N	-0-		-0-
02	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 3	N	-0-		-0-
03	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942 3	N	-0-		-0-
04	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064 3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 15		RRCID -> 197180		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632		
11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 3	N	-0-		-0-
12	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 3	N	-0-		-0-
01	3627 X	3404	-0-	-223	-0-	3404 3	N	-0-		-0-
02	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 3	N	-0-		-0-
03	3627 X	3337	-0-	-290	-0-	3337 3	N	-0-		-0-
04	3510 X	3133	-0-	-377	-0-	3133 3	N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 17		RRCID -> 197181		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608		
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3	N	-0-		-0-
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3	N	-0-		-0-
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3	N	-0-		-0-
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3	N	-0-		-0-
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3	N	-0-		-0-
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3	N	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 197231		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294		
11	1470 N	1331	-0-	-139	-0-	1331 3	N	-0-		-0-
12	1674 N	314	-0-	-1360	-0-	314 3	N	-0-		-0-
01	1457 N	1209	-0-	-248	-0-	1209 3	N	-0-		-0-
02	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 3	N	-0-		-0-
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3	N	-0-		-0-
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 22		WELL #: 17		RRCID -> 197527		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735 3	N	-0-	-0-	-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 197668		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224		
11	2190 N	2187	-0-	-3	-0-	2187 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2117 N	1988	-0-	-129	-0-	1988 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2170 N	2151	-0-	-19	-0-	2151 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 24		WELL #: 18		RRCID -> 197735		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647		
11	3630 X	2429	-0-	-1201	-0-	2429 3	N	-0-	-0-	-0-
12	3224 X	2503	-0-	-721	-0-	2503 3	N	-0-	-0-	-0-
01	3224 X	2550	-0-	-674	-0-	2550 3	N	-0-	-0-	-0-
02	3016 X	1600	-0-	-1416	-0-	1600 3	N	-0-	-0-	-0-
03	3069 X	2577	-0-	-492	-0-	2577 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2460 X	2311	-0-	-149	-0-	2311 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 24		WELL #: 17		RRCID -> 197749		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570		
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3	N	-0-	-0-	-0-
12	899 N	892	-0-	-7	-0-	892 3	N	-0-	-0-	-0-
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1044 N	834	-0-	-210	-0-	834 3	N	-0-	-0-	-0-
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-	-0-	-0-
04	870 N	862	-0-	-8	-0-	862 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 24		WELL #: 19		RRCID -> 197820		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560		
11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 7		WELL #: 11		RRCID -> 198131		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339		
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-	-0-	-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-	-0-	-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-	-0-	-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-	-0-	-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 14		RRCID -> 198159		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564		
11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2294 N	2247	-0-	-47	-0-	2247 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 3		WELL #: 13		RRCID -> 198202		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1170 N	1145	-0-	-25	-0-	1145 3	N	-0-		-0-
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3	N	-0-		-0-
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3	N	-0-		-0-
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3	N	-0-		-0-
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3	N	-0-		-0-
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 12		RRCID -> 198540		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778		
11	1740 N	1308	-0-	-432	-0-	1308 3	N	-0-		-0-
12	1984 N	1514	-0-	-470	-0-	1514 3	N	-0-		-0-
01	1984 N	1591	-0-	-393	-0-	1591 3	N	-0-		-0-
02	1276 N	1161	-0-	-115	-0-	1161 3	N	-0-		-0-
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3	N	-0-		-0-
04	1530 N	1167	-0-	-363	-0-	1167 3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 14		RRCID -> 198586		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604		
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3	N	-0-		-0-
12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 3	N	-0-		-0-
01	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3	N	-0-		-0-
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 3	N	-0-		-0-
03	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 3	N	-0-		-0-
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 9		RRCID -> 199791		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560		
11	870 N	683	-0-	-187	-0-	683 3	N	-0-		-0-
12	868 N	560	-0-	-308	-0-	560 3	N	-0-		-0-
01	868 N	566	-0-	-302	-0-	566 3	N	-0-		-0-
02	667 N	600	-0-	-67	-0-	600 3	N	-0-		-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-		-0-
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 20		RRCID -> 200180		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634		
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3	N	-0-		-0-
12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3	N	-0-		-0-
01	1798 N	1558	-0-	-240	-0-	1558 3	N	-0-		-0-
02	1682 N	1244	-0-	-438	-0-	1244 3	N	-0-		-0-
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3	N	-0-		-0-
04	1500 N	1069	-0-	-431	-0-	1069 3	N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 11		RRCID -> 200257		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659		
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	3292	-0-	192	192	3292 3	N	-0-		-0-
01	2735 N	2543	-0-	-192	-0-	2543 3	N	-0-		-0-
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3	N	-0-		-0-
03	372 X	319	-0-	-53	-0-	319 3	N	-0-		-0-
04	360 X	18	-0-	-342	-0-	18 3	N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 10		RRCID -> 200586		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772		
11	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911 3	N	-0-		-0-
12	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 3	N	-0-		-0-
01	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 3	N	-0-		-0-
02	2813 N	2216	-0-	-597	-0-	2216 3	N	-0-		-0-
03	2263 N	1883	-0-	-380	-0-	1883 3	N	-0-		-0-
04	2520 N	2146	-0-	-374	-0-	2146 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 7		WELL #: 10		RRCID -> 200710		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1590 N	1366	-0-	-224	-0-	1366	3	N	-0-	-0-	
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	3356	-0-	256	256	3356	3	N	-0-	-0-	
02	2900 N	3988	-0-	1088	1344	3988	3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	4577	-0-	1477	2821	4577	3	N	-0-	-0-	
04	7324 X	4503	-0-	-2821	-0-	4503	3	N	-0-	-0-	

FROST UNIT 5		WELL #: 4		RRCID -> 200875		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789			
11	1920 X	910	-0-	-1010	-0-	910	3	N	-0-	-0-	
12	1984 X	1880	-0-	-104	-0-	1880	3	N	-0-	-0-	
01	1984 X	1745	-0-	-239	-0-	1745	3	N	-0-	-0-	
02	2900 N	3974	-0-	1074	1074	3974	3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	5233	-0-	2133	3207	5233	3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	5239	-0-	2239	5446	5239	3	N	-0-	-0-	

CGU 27		WELL #: 13		RRCID -> 201636		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688			
11	780 N	771	-0-	-9	-0-	771	3	N	-0-	-0-	
12	806 N	790	-0-	-16	-0-	790	3	N	-0-	-0-	
01	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	3	N	-0-	-0-	
02	754 N	731	-0-	-23	-0-	731	3	N	-0-	-0-	
03	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	3	N	-0-	-0-	
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #: 17		RRCID -> 201902		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566			
11	1800 N	1620	-0-	-180	-0-	1620	3	N	-0-	-0-	
12	1829 N	1680	-0-	-149	-0-	1680	3	N	-0-	-0-	
01	1829 N	1626	-0-	-203	-0-	1626	3	N	-0-	-0-	
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3	N	-0-	-0-	
03	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	1645	3	N	-0-	-0-	
04	1560 N	1536	-0-	-24	-0-	1536	3	N	-0-	-0-	

CGU 3		WELL #: 12		RRCID -> 201923		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640			
11	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3	N	-0-	-0-	
12	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3	N	-0-	-0-	
01	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3	N	-0-	-0-	
02	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3	N	-0-	-0-	
03	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3	N	-0-	-0-	
04	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3	N	-0-	-0-	

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 201932		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272			
11	1290 N	1071	-0-	-219	-0-	1071	3	N	-0-	-0-	
12	1147 N	878	-0-	-269	-0-	878	3	N	-0-	-0-	
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-	-0-	
02	1044 N	440	-0-	-604	-0-	440	3	N	-0-	-0-	
03	868 N	650	-0-	-218	-0-	650	3	N	-0-	-0-	
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-	-0-	

CGU 16		WELL #: 13		RRCID -> 201936		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742			
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3	N	-0-	-0-	
12	1984 N	1856	-0-	-128	-0-	1856	3	N	-0-	-0-	
01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3	N	-0-	-0-	
02	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	1726	3	N	-0-	-0-	
03	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1851	3	N	-0-	-0-	
04	1800 N	1784	-0-	-16	-0-	1784	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201968		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 3	N	-0-		-0-
12	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 3	N	-0-		-0-
01	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136 3	N	-0-		-0-
02	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 3	N	-0-		-0-
03	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681 3	N	-0-		-0-
04	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202170		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274		
11	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 3	N	-0-		-0-
12	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 3	N	-0-		-0-
01	3720 X	3456	-0-	-264	-0-	3456 3	N	-0-		-0-
02	3480 X	2951	-0-	-529	-0-	2951 3	N	-0-		-0-
03	3720 X	2436	-0-	-1284	-0-	2436 3	N	-0-		-0-
04	3570 X	2950	-0-	-620	-0-	2950 3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 13		RRCID -> 202248		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736		
11	2460 N	2138	-0-	-322	-0-	2138 3	N	-0-		-0-
12	2511 N	2153	-0-	-358	-0-	2153 3	N	-0-		-0-
01	2356 N	2101	-0-	-255	-0-	2101 3	N	-0-		-0-
02	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 3	N	-0-		-0-
03	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 3	N	-0-		-0-
04	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 202251		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306		
11	3690 X	3434	-0-	-256	-0-	3434 3	N	-0-		-0-
12	3813 X	3384	-0-	-429	-0-	3384 3	N	-0-		-0-
01	3813 X	3378	-0-	-435	-0-	3378 3	N	-0-		-0-
02	3480 X	3250	-0-	-230	-0-	3250 3	N	-0-		-0-
03	3627 X	3109	-0-	-518	-0-	3109 3	N	-0-		-0-
04	3420 X	2790	-0-	-630	-0-	2790 3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 13		RRCID -> 202382		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608		
11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 3	N	-0-		-0-
12	3131 X	1681	-0-	-1450	-0-	1681 3	N	-0-		-0-
01	3131 X	3108	-0-	-23	-0-	3108 3	N	-0-		-0-
02	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 3	N	-0-		-0-
03	3131 X	2638	-0-	-493	-0-	2638 3	N	-0-		-0-
04	3030 X	2976	-0-	-54	-0-	2976 3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 14		RRCID -> 202388		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738		
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 3	N	-0-		-0-
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 3	N	-0-		-0-
01	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 3	N	-0-		-0-
02	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 3	N	-0-		-0-
03	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585 3	N	-0-		-0-
04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 19		RRCID -> 202424		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 4		WELL #: 10		RRCID -> 202590		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-	-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-	-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-	-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-	-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-	-0-

CGU 25		WELL #: 17		RRCID -> 202592		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280		
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3		N	-0-	-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3		N	-0-	-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-	-0-
02	319 N	313	-0-	-6	-0-	313 3		N	-0-	-0-
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 3		N	-0-	-0-
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	328 3		N	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 18		RRCID -> 202593		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594		
11	2790 X	1622	-0-	-1168	-0-	1622 3		N	-0-	-0-
12	2883 X	1620	-0-	-1263	-0-	1620 3		N	-0-	-0-
01	2883 X	1805	-0-	-1078	-0-	1805 3		N	-0-	-0-
02	2697 X	1720	-0-	-977	-0-	1720 3		N	-0-	-0-
03	2883 X	2020	-0-	-863	-0-	2020 3		N	-0-	-0-
04	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372 3		N	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 18		RRCID -> 202698		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910		
11	2040 N	1663	-0-	-377	-0-	1663 3		N	-0-	-0-
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3		N	-0-	-0-
01	1674 N	1317	-0-	-357	-0-	1317 3		N	-0-	-0-
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3		N	-0-	-0-
03	1829 N	1640	-0-	-189	-0-	1640 3		N	-0-	-0-
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3		N	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 19		RRCID -> 202716		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626		
11	1410 N	1342	-0-	-68	-0-	1342 3		N	-0-	-0-
12	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	1282 3		N	-0-	-0-
01	1271 N	1136	-0-	-135	-0-	1136 3		N	-0-	-0-
02	1305 N	862	-0-	-443	-0-	862 3		N	-0-	-0-
03	1271 N	877	-0-	-394	-0-	877 3		N	-0-	-0-
04	1110 N	798	-0-	-312	-0-	798 3		N	-0-	-0-

CGU 25		WELL #: 18		RRCID -> 202779		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 11		WELL #: 16		RRCID -> 203009		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546		
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		N	-0-	-0-
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3		N	-0-	-0-
01	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 3		N	-0-	-0-
02	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 3		N	-0-	-0-
03	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3		N	-0-	-0-
04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 16		WELL #: 14		RRCID -> 203260		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3	N	-0-		-0-
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 3	N	-0-		-0-
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3	N	-0-		-0-
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3	N	-0-		-0-
03	2046 N	2018	-0-	-28	-0-	2018 3	N	-0-		-0-
04	1980 N	1868	-0-	-112	-0-	1868 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 20		RRCID -> 203302		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654		
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3	N	-0-		-0-
12	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3	N	-0-		-0-
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 3	N	-0-		-0-
02	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 3	N	-0-		-0-
03	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 3	N	-0-		-0-
04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 21		RRCID -> 203468		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666		
11	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 3	N	-0-		-0-
12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 3	N	-0-		-0-
01	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 3	N	-0-		-0-
02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 3	N	-0-		-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
04	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	9221 3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 12		RRCID -> 203556		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910		
11	2702 X	2095	-0-	-607	-0-	2095 3	N	-0-		-0-
12	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 3	N	-0-		-0-
01	2449 X	1856	-0-	-593	-0-	1856 3	N	-0-		-0-
02	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 3	N	-0-		-0-
03	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409 3	N	-0-		-0-
04	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 22		RRCID -> 203564		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622		
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-		-0-
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-		-0-
02	348 N	342	-0-	-6	-0-	342 3	N	-0-		-0-
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 3	N	-0-		-0-
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	323 3	N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 17		RRCID -> 203567		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668		
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3	N	-0-		-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 18		RRCID -> 203634		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684		
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	203648	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8762 - 9227
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258 3	N	-0-				-0-
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 3	N	-0-				-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-				-0-
02	261 N	251	-0-	-10	-0-	251 3	N	-0-				-0-
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3	N	-0-				-0-
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	241 3	N	-0-				-0-

CGU 36		WELL #:		4	RRCID ->	203919	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8960 - 9511
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1146 3	10 9 Y	9				13
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1189 3	29 9 Y	26	23 1			16
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1167 3	10 9 Y	9				25
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1234 3	1 9 Y	1	23 1			3
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1261 3	11 9 Y	10				13
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1374 3	19 9 Y	17	20 1			10

INGRAM, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	204258	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8960 - 9539
11	4380 X	4207	-0-	-173	-0-	4171 3	36 9 Y	33				46
12	4495 X	3860	-0-	-635	-0-	3771 3	89 9 Y	81	77 1			50
01	4495 X	3160	-0-	-1335	-0-	3134 3	26 9 Y	24				74
02	3973 X	3726	-0-	-247	-0-	3720 3	6 9 Y	5	70 1			9
03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4628 3	42 9 Y	38				47
04	4110 X	4061	-0-	-49	-0-	4005 3	56 9 Y	51	68 1			30

CGU 26		WELL #:		19	RRCID ->	204259	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8580 - 9694
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

CGU 31		WELL #:		11	RRCID ->	204307	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8690 - 9782
11	960 N	867	-0-	-93	-0-	867 3	N	-0-				-0-
12	1023 N	718	-0-	-305	-0-	718 3	N	-0-				-0-
01	961 N	430	-0-	-531	-0-	430 3	N	-0-				-0-
02	841 N	327	-0-	-514	-0-	327 3	N	-0-				-0-
03	713 N	542	-0-	-171	-0-	542 3	N	-0-				-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3	N	-0-				-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	204490	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	8562 - 9426
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 3	N	-0-				-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-				-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-				-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-				-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-				-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-				-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	204525	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8344 - 9594
11	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 3	N	-0-				-0-
12	1612 X	861	-0-	-751	-0-	861 3	N	-0-				-0-
01	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3	N	-0-				-0-
02	1508 X	937	-0-	-571	-0-	937 3	N	-0-				-0-
03	1612 X	157	-0-	-1455	-0-	157 3	N	-0-				-0-
04	1560 X	60	-0-	-1500	-0-	60 3	N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 23		WELL #: 16		RRCID -> 204527		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 8496 - 9576	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 3	N	-0-			-0-
12	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 3	N	-0-			-0-
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3	N	-0-			-0-
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3	N	-0-			-0-
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3	N	-0-			-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3	N	-0-			-0-

CGU 33		WELL #: 13		RRCID -> 204846		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 8722 - 9864	
11	3000 N	3362	-0-	362	827	3362 3	N	-0-			-0-
12	3100 N	2846	-0-	-254	573	2846 3	N	-0-			-0-
01	3100 X	2386	-0-	-714	-0-	2386 3	N	-0-			-0-
02	2900 X	2290	-0-	-610	-0-	2290 3	N	-0-			-0-
03	3100 X	2411	-0-	-689	-0-	2411 3	N	-0-			-0-
04	3000 X	2403	-0-	-597	-0-	2403 3	N	-0-			-0-

CGU 33		WELL #: 12		RRCID -> 204882		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8614 - 9746	
11	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 3	N	-0-			-0-
12	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 3	N	-0-			-0-
01	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 3	N	-0-			-0-
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 3	N	-0-			-0-
03	3193 X	3178	-0-	-15	-0-	3178 3	N	-0-			-0-
04	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174 3	N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #: 11		RRCID -> 205056		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8544 - 9634	
11	1530 N	1337	-0-	-193	-0-	1337 3	N	-0-			-0-
12	1643 N	1566	-0-	-77	-0-	1566 3	N	-0-			-0-
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3	N	-0-			-0-
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3	N	-0-			-0-
03	1581 N	1457	-0-	-124	-0-	1457 3	N	-0-			-0-
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3	N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 21		RRCID -> 205228		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8412 - 9530	
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-			-0-
01	372 N	284	-0-	-88	-0-	284 3	N	-0-			-0-
02	348 N	318	-0-	-30	-0-	318 3	N	-0-			-0-
03	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 3	N	-0-			-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205928		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 10103		PERF. 8778 - 9918	
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1306 3	14 9 Y	13	12 1		4
12	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	1286 3	7 9 Y	6	7 1		3
01	1333 N	1030	-0-	-303	-0-	1021 3	9 9 Y	8	9 1		2
02	2494 X	1258	-0-	-1236	-0-	1246 3	12 9 Y	11	10 1		3
03	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1782 3	20 9 Y	18	14 1		7
04	1320 X	1072	-0-	-248	-0-	1060 3	12 9 Y	11	15 1		3

CGU 3		WELL #: 16		RRCID -> 206191		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8360 - 9480	
11	3210 X	2552	-0-	-658	-0-	2552 3	N	-0-			-0-
12	3162 X	2563	-0-	-599	-0-	2563 3	N	-0-			-0-
01	2914 X	2686	-0-	-228	-0-	2686 3	N	-0-			-0-
02	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 3	N	-0-			-0-
03	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943 3	N	-0-			-0-
04	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 30		WELL #: 11		RRCID -> 206192		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1635 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	1605 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1566 N	1492	-0-	-74	-0-	1492 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1560 N	1054	-0-	-506	-0-	1054 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 13		WELL #: 19		RRCID -> 206193		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494		
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 206463		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300		
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	460	-0-	-98	-0-	460 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3	N	-0-	-0-	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 206544		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607		
11	3510 X	3029	-0-	-481	-0-	3029 3	N	-0-	-0-	-0-
12	3627 X	1703	-0-	-1924	-0-	1703 3	N	-0-	-0-	-0-
01	3627 X	1688	-0-	-1939	-0-	1688 3	N	-0-	-0-	-0-
02	3306 X	2836	-0-	-470	-0-	2836 3	N	-0-	-0-	-0-
03	3534 X	2615	-0-	-919	-0-	2615 3	N	-0-	-0-	-0-
04	3030 X	2629	-0-	-401	-0-	2629 3	N	-0-	-0-	-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 207704		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266		
11	2881 N	1980	-0-	-901	-0-	1980 3	N	-0-	-0-	-0-
12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 3	N	-0-	-0-	-0-
01	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 3	N	-0-	-0-	-0-
02	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105 3	N	-0-	-0-	-0-
03	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 3	N	-0-	-0-	-0-
04	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	16430 3	N	-0-	-0-	-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 207712		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267		
11	750 N	658	-0-	-92	-0-	658 3	N	-0-	-0-	-0-
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3	N	-0-	-0-	-0-
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-	-0-	-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-	-0-	-0-
03	868 N	808	-0-	-60	-0-	808 3	N	-0-	-0-	-0-
04	810 N	725	-0-	-85	-0-	725 3	N	-0-	-0-	-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207848		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324		
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 11		WELL #: 17		RRCID -> 207849		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2700 X	1529	-0-	-1171	-0-	1529 3	N	-0-		-0-
12	2790 X	1486	-0-	-1304	-0-	1486 3	N	-0-		-0-
01	2790 X	1392	-0-	-1398	-0-	1392 3	N	-0-		-0-
02	2320 X	1422	-0-	-898	-0-	1422 3	N	-0-		-0-
03	1984 X	1823	-0-	-161	-0-	1823 3	N	-0-		-0-
04	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 18		RRCID -> 207874		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510		
11	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 3	N	-0-		-0-
12	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362 3	N	-0-		-0-
01	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243 3	N	-0-		-0-
02	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3	N	-0-		-0-
03	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508 3	N	-0-		-0-
04	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658 3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 15		RRCID -> 208071		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580		
11	3660 X	3229	-0-	-431	-0-	3229 3	N	-0-		-0-
12	3782 X	3340	-0-	-442	-0-	3340 3	N	-0-		-0-
01	3782 X	3377	-0-	-405	-0-	3377 3	N	-0-		-0-
02	3538 X	3245	-0-	-293	-0-	3245 3	N	-0-		-0-
03	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 3	N	-0-		-0-
04	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 3	N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #: 10		RRCID -> 208176		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250		
11	2010 N	1877	-0-	-133	-0-	1877 3	N	-0-		-0-
12	2077 N	1801	-0-	-276	-0-	1801 3	N	-0-		-0-
01	2077 N	1199	-0-	-878	-0-	1199 3	N	-0-		-0-
02	1827 N	1393	-0-	-434	-0-	1393 3	N	-0-		-0-
03	1798 N	1081	-0-	-717	-0-	1081 3	N	-0-		-0-
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 19		RRCID -> 209344		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500		
11	2940 X	2724	-0-	-216	-0-	2724 3	N	-0-		-0-
12	3038 X	2864	-0-	-174	-0-	2864 3	N	-0-		-0-
01	2976 X	2725	-0-	-251	-0-	2725 3	N	-0-		-0-
02	2668 X	2643	-0-	-25	-0-	2643 3	N	-0-		-0-
03	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 3	N	-0-		-0-
04	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868 3	N	-0-		-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209346		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912		
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	Y	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	Y	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	Y	-0-		-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	16 3	Y	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	Y	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	Y	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 15		RRCID -> 210493		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514		
11	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576 3	N	-0-		-0-
12	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730 3	N	-0-		-0-
01	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699 3	N	-0-		-0-
02	2465 N	1906	-0-	-559	-0-	1906 3	N	-0-		-0-
03	2635 N	1651	-0-	-984	-0-	1651 3	N	-0-		-0-
04	2550 N	2185	-0-	-365	-0-	2185 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 6		WELL #: 18		RRCID -> 210582		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8660 - 9770	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	BALANCE
11	3390 X	428	-0-	-2962	-0-	428	3	N	-0-		-0-
12	3503 X	367	-0-	-3136	-0-	367	3	N	-0-		-0-
01	1054 X	282	-0-	-772	-0-	282	3	N	-0-		-0-
02	928 X	131	-0-	-797	-0-	131	3	N	-0-		-0-
03	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3	N	-0-		-0-
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3	N	-0-		-0-

INGRAM, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 212293		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9050 - 9517	
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	173	3	1 9 Y	1		2
12	217 N	171	-0-	-46	-0-	168	3	3 9 Y	3	1	2
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	170	3	2 9 Y	2		4
02	174 N	148	-0-	-26	-0-	148	3	Y	-0-	3 1	1
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	151	3	1 9 Y	1		2
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	155	3	2 9 Y	2	3 1	1

CGU 15		WELL #: 18		RRCID -> 212424		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8442 - 9590	
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3	N	-0-		-0-
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3	N	-0-		-0-
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3	N	-0-		-0-
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3	N	-0-		-0-
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3	N	-0-		-0-
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3	N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 17		RRCID -> 221442		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 9779		PERF. 8456 - 9594	
11	1620 N	709	-0-	-911	-0-	709	3	N	-0-		-0-
12	1488 N	697	-0-	-791	-0-	697	3	N	-0-		-0-
01	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	3	N	-0-		-0-
02	696 N	424	-0-	-272	-0-	424	3	N	-0-		-0-
03	682 N	580	-0-	-102	-0-	580	3	N	-0-		-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-		-0-

INGRAM, J.B.		WELL #: 2		RRCID -> 221450		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8980 - 9408	
11	1950 N	1888	-0-	-62	-0-	1871	3	17 9 Y	15		22
12	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2076	3	47 9 Y	43	38 1	27
01	2077 N	1973	-0-	-104	-0-	1956	3	17 9 Y	15		42
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1879	3	3 9 Y	3	40 1	5
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2024	3	18 9 Y	16		21
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1791	3	25 9 Y	23	31 1	13

CGU 12		WELL #: 14		RRCID -> 221676		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8458 - 9582	
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3	N	-0-		-0-
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3	N	-0-		-0-
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-		-0-
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3	N	-0-		-0-
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	N	-0-		-0-
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 16		RRCID -> 222051		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8408 - 9524	
11	1680 X	1581	-0-	-99	-0-	1581	3	N	-0-		-0-
12	1519 X	1343	-0-	-176	-0-	1343	3	N	-0-		-0-
01	1705 X	1671	-0-	-34	-0-	1671	3	N	-0-		-0-
02	1595 X	1567	-0-	-28	-0-	1567	3	N	-0-		-0-
03	1705 X	1558	-0-	-147	-0-	1558	3	N	-0-		-0-
04	1620 X	1185	-0-	-435	-0-	1185	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 14		WELL #: 17		RRCID -> 222210		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-	-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-	-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-	-0-
02	232 N	200	-0-	-32	-0-	200 3	N	-0-	-0-
03	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3	N	-0-	-0-
04	240 N	100	-0-	-140	-0-	100 3	N	-0-	-0-

CGU 8		WELL #: 11		RRCID -> 222429		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300	
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-	-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-	-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-	-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-	-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-	-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 22		RRCID -> 224030		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326	
11	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3	N	-0-	-0-
12	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 3	N	-0-	-0-
01	1891 N	1872	-0-	-19	-0-	1872 3	N	-0-	-0-
02	1769 N	1653	-0-	-116	-0-	1653 3	N	-0-	-0-
03	1891 N	1422	-0-	-469	-0-	1422 3	N	-0-	-0-
04	1800 N	1182	-0-	-618	-0-	1182 3	N	-0-	-0-

CGU 27		WELL #: 14		RRCID -> 224033		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714	
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-		N	-0-	-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N	-0-	-0-

CGU 9		WELL #: 11		RRCID -> 224081		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628	
11	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138 3	N	-0-	-0-
12	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 3	N	-0-	-0-
01	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731 3	N	-0-	-0-
02	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392 3	N	-0-	-0-
03	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598 3	N	-0-	-0-
04	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463 3	N	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 20		RRCID -> 224256		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650	
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3	N	-0-	-0-
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3	N	-0-	-0-
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3	N	-0-	-0-
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3	N	-0-	-0-
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3	N	-0-	-0-
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3	N	-0-	-0-

CGU 36		WELL #: 6		RRCID -> 225699		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 17		WELL #: 16		RRCID -> 225700		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3	N	-0-			-0-
12	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	3	N	-0-			-0-
01	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	3	N	-0-			-0-
02	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3	N	-0-			-0-
03	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3	N	-0-			-0-
04	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	3	N	-0-			-0-

CGU 36		WELL #: 5		RRCID -> 227216		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485				
11	2430 X	1343	-0-	-1087	-0-	1330	3	13 9 Y	12			20
12	2666 X	812	-0-	-1854	-0-	794	3	18 9 Y	16	26 1		10
01	2666 X	994	-0-	-1672	-0-	985	3	9 9 Y	8			18
02	1305 N	1292	-0-	-13	-0-	1290	3	2 9 Y	2	17 1		3
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1289	3	11 9 Y	10			13
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1199	3	17 9 Y	15	19 1		9

CGU 26		WELL #: 21		RRCID -> 227739		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650				
11	3330 X	3269	-0-	-61	-0-	3269	3	N	-0-			-0-
12	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3	N	-0-			-0-
01	3441 X	3147	-0-	-294	-0-	3147	3	N	-0-			-0-
02	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3	N	-0-			-0-
03	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3	N	-0-			-0-
04	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3	N	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 229348		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229383		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770				
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			Y	-0-			-0-
12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-			-0-
01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-			-0-
02	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
03	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-			-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	Y	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 18		RRCID -> 230083		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590				
11	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3	N	-0-			-0-
12	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3	N	-0-			-0-
01	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3	N	-0-			-0-
02	3016 X	2894	-0-	-122	-0-	2894	3	N	-0-			-0-
03	3224 X	3123	-0-	-101	-0-	3123	3	N	-0-			-0-
04	3120 X	2808	-0-	-312	-0-	2808	3	N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 230778		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145				
11	2430 X	2061	-0-	-369	-0-	2061	3	N	-0-			-0-
12	2511 X	2252	-0-	-259	-0-	2252	3	N	-0-			-0-
01	2511 X	2045	-0-	-466	-0-	2045	3	N	-0-			-0-
02	2320 X	936	-0-	-1384	-0-	936	3	N	-0-			-0-
03	2387 X	317	-0-	-2070	-0-	317	3	N	-0-			-0-
04	2190 X	370	-0-	-1820	-0-	370	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 20		WELL #: 16		RRCID -> 230883		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 230891		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598		
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	589	3	N	-0-	-0-
12	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	3	N	-0-	-0-
01	744 N	575	-0-	-169	-0-	575	3	N	-0-	-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-	-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-	-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-	-0-

CGU 17		WELL #: 15		RRCID -> 232264		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 20		WELL #: 17		RRCID -> 232632		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399		
11	5280 X	3446	-0-	-1834	-0-	3446	3	N	-0-	-0-
12	4278 X	2848	-0-	-1430	-0-	2848	3	N	-0-	-0-
01	4216 X	2662	-0-	-1554	-0-	2662	3	N	-0-	-0-
02	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3	N	-0-	-0-
03	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3	N	-0-	-0-
04	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3	N	-0-	-0-

CGU 17		WELL #: 19		RRCID -> 233700		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276		
11	3000 N	2367	-0-	-633	1654	2367	3	Y	-0-	-0-
12	3100 N	2409	-0-	-691	963	2409	3	Y	-0-	-0-
01	3100 N	2277	-0-	-823	140	2277	3	Y	-0-	-0-
02	2291 N	2087	-0-	-204	-0-	2087	3	Y	-0-	-0-
03	2418 N	2164	-0-	-254	-0-	2164	3	Y	-0-	-0-
04	2190 N	2122	-0-	-68	-0-	2122	3	Y	-0-	-0-

CGU 19		WELL #: 20		RRCID -> 233835		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278		
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3	N	-0-	-0-
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3	N	-0-	-0-
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3	N	-0-	-0-
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3	N	-0-	-0-
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3	N	-0-	-0-
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3	N	-0-	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 234194		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639		
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	N	-0-	-0-
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-	-0-
01	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3	N	-0-	-0-
02	1102 N	896	-0-	-206	-0-	896	3	N	-0-	-0-
03	1178 N	987	-0-	-191	-0-	987	3	N	-0-	-0-
04	1110 N	986	-0-	-124	-0-	986	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 25		WELL #: 19		RRCID -> 234395		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3	N	-0-	-0-	
12	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3	N	-0-	-0-	
01	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3	N	-0-	-0-	
02	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3	N	-0-	-0-	
03	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3	N	-0-	-0-	
04	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3	N	-0-	-0-	

CGU 14		WELL #: 15		RRCID -> 234515		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736			
11	2010 X	1310	-0-	-700	-0-	1310	3	N	-0-	-0-	
12	2077 X	1387	-0-	-690	-0-	1387	3	N	-0-	-0-	
01	2077 X	1443	-0-	-634	-0-	1443	3	N	-0-	-0-	
02	1943 X	1223	-0-	-720	-0-	1223	3	N	-0-	-0-	
03	1581 X	1405	-0-	-176	-0-	1405	3	N	-0-	-0-	
04	1410 N	1193	-0-	-217	-0-	1193	3	N	-0-	-0-	

WALTON, MARY		WELL #: 7		RRCID -> 234672		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400			
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	138	3	1 9 Y	1	2	
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	197	3	4 9 Y	4	3	
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1 9 Y	1	4	
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	Y	-0-	-0-	
03	186 N	116	-0-	-70	-0-	115	3	1 9 Y	1	1	
04	180 N	31	-0-	-149	-0-	31	3	Y	-0-	-0-	

CGU 13		WELL #: 16		RRCID -> 234702		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510			
11	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3	N	-0-	-0-	
12	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3	N	-0-	-0-	
01	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3	N	-0-	-0-	
02	1943 X	1854	-0-	-89	-0-	1854	3	N	-0-	-0-	
03	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3	N	-0-	-0-	
04	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3	N	-0-	-0-	

CGU 13		WELL #: 17		RRCID -> 234708		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494			
11	3000 N	2713	-0-	-287	4484	2713	3	N	-0-	-0-	
12	3100 N	2787	-0-	-313	4171	2787	3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	2788	-0-	-312	3859	2788	3	N	-0-	-0-	
02	2900 N	2645	-0-	-255	3604	2645	3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	2806	-0-	-294	3310	2806	3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	2764	-0-	-236	3074	2764	3	N	-0-	-0-	

CGU 12		WELL #: 13		RRCID -> 234881		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725			
11	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3	N	-0-	-0-	
12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3	N	-0-	-0-	
01	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3	N	-0-	-0-	
02	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3	N	-0-	-0-	
03	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3	N	-0-	-0-	
04	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3	N	-0-	-0-	

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 234884		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282			
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 3		WELL #: 20		RRCID -> 235314		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	4650 X	3557	-0-	-1093	-0-	3557 3	N	-0-		-0-
12	4805 X	2903	-0-	-1902	-0-	2903 3	N	-0-		-0-
01	4805 X	3799	-0-	-1006	-0-	3799 3	N	-0-		-0-
02	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577 3	N	-0-		-0-
03	3844 X	3303	-0-	-541	-0-	3303 3	N	-0-		-0-
04	3690 X	2072	-0-	-1618	-0-	2072 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 235401		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424		
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-		-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 13		RRCID -> 235404		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548		
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3	N	-0-		-0-
12	2356 N	1457	-0-	-899	-0-	1457 3	N	-0-		-0-
01	2418 N	1187	-0-	-1231	-0-	1187 3	N	-0-		-0-
02	2117 N	1331	-0-	-786	-0-	1331 3	N	-0-		-0-
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 3	N	-0-		-0-
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235531		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400		
11	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 3	N	-0-		-0-
12	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3	N	-0-		-0-
01	1457 X	589	-0-	-868	-0-	589 3	N	-0-		-0-
02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 3	N	-0-		-0-
03	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233 3	N	-0-		-0-
04	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 12		RRCID -> 235844		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786		
11	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 3	N	-0-		-0-
12	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631 3	N	-0-		-0-
01	4464 X	4400	-0-	-64	-0-	4400 3	N	-0-		-0-
02	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 3	N	-0-		-0-
03	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881 3	N	-0-		-0-
04	4470 X	4339	-0-	-131	-0-	4339 3	N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 16		RRCID -> 236122		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656		
11	3210 X	3182	-0-	-28	-0-	3182 3	N	-0-		-0-
12	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 3	N	-0-		-0-
01	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129 3	N	-0-		-0-
02	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691 3	N	-0-		-0-
03	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 3	N	-0-		-0-
04	3990 X	3223	-0-	-767	-0-	3223 3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 18		RRCID -> 236526		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630		
11	2580 X	1207	-0-	-1373	-0-	1207 3	N	-0-		-0-
12	1891 X	1438	-0-	-453	-0-	1438 3	N	-0-		-0-
01	1891 X	586	-0-	-1305	-0-	586 3	N	-0-		-0-
02	1769 X	67	-0-	-1702	-0-	67 3	N	-0-		-0-
03	1891 X	26	-0-	-1865	-0-	26 3	N	-0-		-0-
04	1380 X	30	-0-	-1350	-0-	30 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 236539		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	7222 X	2733	-0-	-4489	-0-	2630	3	103 9	88
12	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2207	3	7 9	94
01	3162 X	1828	-0-	-1334	-0-	1772	3	56 9	145
02	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	2897	3	164 9	181
03	3162 X	3001	-0-	-161	-0-	3001	3		181
04	2730 X	1593	-0-	-1137	-0-	1590	3	3 9	184

CGU 10		WELL #: 19		RRCID -> 237154		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494	
11	3120 X	2654	-0-	-466	-0-	2654	3	N	-0-
12	3038 X	2837	-0-	-201	-0-	2837	3	N	-0-
01	3038 X	2500	-0-	-538	-0-	2500	3	N	-0-
02	2842 X	2432	-0-	-410	-0-	2432	3	N	-0-
03	2852 X	2782	-0-	-70	-0-	2782	3	N	-0-
04	2760 X	2639	-0-	-121	-0-	2639	3	N	-0-

CGU 3		WELL #: 15		RRCID -> 237156		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692	
11	3660 X	3335	-0-	-325	-0-	3335	3	N	-0-
12	3782 X	3660	-0-	-122	-0-	3660	3	N	-0-
01	3782 X	3293	-0-	-489	-0-	3293	3	N	-0-
02	3422 X	3103	-0-	-319	-0-	3103	3	N	-0-
03	3658 X	3575	-0-	-83	-0-	3575	3	N	-0-
04	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3	N	-0-

CGU 19		WELL #: 16		RRCID -> 237559		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564	
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3	N	-0-
12	1829 N	1785	-0-	-44	-0-	1785	3	N	-0-
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3	N	-0-
02	1740 N	1629	-0-	-111	-0-	1629	3	N	-0-
03	1798 N	1728	-0-	-70	-0-	1728	3	N	-0-
04	1890 N	1671	-0-	-219	-0-	1671	3	N	-0-

CGU 14		WELL #: 19		RRCID -> 237602		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506	
11	3000 N	2817	-0-	-183	206	2817	3	N	-0-
12	3103 X	2897	-0-	-206	-0-	2897	3	N	-0-
01	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3	N	-0-
02	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3	N	-0-
03	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3	N	-0-
04	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3	N	-0-

CGU 33		WELL #: 16		RRCID -> 237617		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518	
11	4590 X	4127	-0-	-463	-0-	4127	3	N	-0-
12	4743 X	4027	-0-	-716	-0-	4027	3	N	-0-
01	4526 X	3642	-0-	-884	-0-	3642	3	N	-0-
02	4031 X	3780	-0-	-251	-0-	3780	3	N	-0-
03	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3	N	-0-
04	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	3	N	-0-

CGU 3		WELL #: 14		RRCID -> 237748		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501	
11	4140 X	4007	-0-	-133	-0-	4007	3	N	-0-
12	4309 X	4045	-0-	-264	-0-	4045	3	N	-0-
01	4309 X	4019	-0-	-290	-0-	4019	3	N	-0-
02	4031 X	3748	-0-	-283	-0-	3748	3	N	-0-
03	4154 X	2896	-0-	-1258	-0-	2896	3	N	-0-
04	4020 X	2689	-0-	-1331	-0-	2689	3	N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 237751		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
02	29 N	4	-0-	-25	-0-	4	3	N	-0-	-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	

CGU 3		WELL #: 19		RRCID -> 237775		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540			
11	4290 X	2973	-0-	-1317	-0-	2973	3	N	-0-	-0-	
12	4433 X	2865	-0-	-1568	-0-	2865	3	N	-0-	-0-	
01	4433 X	2712	-0-	-1721	-0-	2712	3	N	-0-	-0-	
02	3886 X	2398	-0-	-1488	-0-	2398	3	N	-0-	-0-	
03	3503 X	2952	-0-	-551	-0-	2952	3	N	-0-	-0-	
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3	N	-0-	-0-	

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 238016		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960			
11	5130 X	4319	-0-	-811	-0-	4319	3	N	-0-	-0-	
12	5301 X	4258	-0-	-1043	-0-	4258	3	N	-0-	-0-	
01	4774 X	2153	-0-	-2621	-0-	2153	3	N	-0-	-0-	
02	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3	N	-0-	-0-	
03	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3	N	-0-	-0-	
04	4320 X	3778	-0-	-542	-0-	3778	3	N	-0-	-0-	

CGU 15		WELL #: 19		RRCID -> 238223		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743			
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-	
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 26		WELL #: 20		RRCID -> 239104		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768			
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-	-0-	
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-	-0-	
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3	N	-0-	-0-	
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3	N	-0-	-0-	
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3	N	-0-	-0-	
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3	N	-0-	-0-	

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 239112		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406			
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3	N	-0-	-0-	
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3	N	-0-	-0-	
01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3	N	-0-	-0-	
02	1537 N	1407	-0-	-130	-0-	1407	3	N	-0-	-0-	
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3	N	-0-	-0-	
04	1590 N	1507	-0-	-83	-0-	1507	3	N	-0-	-0-	

CGU 8		WELL #: 19H		RRCID -> 239173		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100			
11	2250 X	1553	-0-	-697	-0-	1553	3	N	-0-	-0-	
12	2294 X	1714	-0-	-580	-0-	1714	3	N	-0-	-0-	
01	2294 X	1635	-0-	-659	-0-	1635	3	N	-0-	-0-	
02	2146 X	1655	-0-	-491	-0-	1655	3	N	-0-	-0-	
03	1705 X	1502	-0-	-203	-0-	1502	3	N	-0-	-0-	
04	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990									
NEAL, JOHN S. UNIT			WELL #:		7H	RRCID ->	239175	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	9153	PERF. 8674 - 11775		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

CGU 18			WELL #:		17	RRCID ->	239420	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 8537 - 9622		
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
12		124 N	26	-0-	-98	-0-	26	3		N	-0-			-0-
01		124 N	27	-0-	-97	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02		145 N	82	-0-	-63	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

CGU 18			WELL #:		16	RRCID ->	239464	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	9744	PERF. 8538 - 9597		
11		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3		N	-0-			-0-
12		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3		N	-0-			-0-
01		2945 X	2780	-0-	-165	-0-	2780	3		N	-0-			-0-
02		2900 X	2344	-0-	-556	-0-	2344	3		N	-0-			-0-
03		3286 X	2814	-0-	-472	-0-	2814	3		N	-0-			-0-
04		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3		N	-0-			-0-

CGU 18			WELL #:		19	RRCID ->	239808	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 8416 - 9595		
11		2520 N	1979	-0-	-541	-0-	1979	3		N	-0-			-0-
12		2387 N	2202	-0-	-185	-0-	2202	3		N	-0-			-0-
01		2294 N	2205	-0-	-89	-0-	2205	3		N	-0-			-0-
02		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3		N	-0-			-0-
03		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3		N	-0-			-0-
04		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3		N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	239996	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	9565	PERF. 8360 - 9265		
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	240036	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 8682 - 9451		
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	240040	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 8338 - 9259		
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240161		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	150 N	28	-0-	-122	-0-	28 3	N	-0-		-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 3	N	-0-		-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241946		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322		
11	3150 X	2759	-0-	-391	-0-	2759 3	N	-0-		-0-
12	3255 X	2091	-0-	-1164	-0-	2091 3	N	-0-		-0-
01	3255 X	1555	-0-	-1700	-0-	1555 3	N	-0-		-0-
02	2668 X	1555	-0-	-1113	-0-	1555 3	N	-0-		-0-
03	2852 X	1992	-0-	-860	-0-	1992 3	N	-0-		-0-
04	2760 X	1993	-0-	-767	-0-	1993 3	N	-0-		-0-

POSS, L.T. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 241982		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302		
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-		-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-		-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-		-0-
02	580 N	536	-0-	-44	-0-	536 3	N	-0-		-0-
03	620 N	533	-0-	-87	-0-	533 3	N	-0-		-0-
04	630 N	525	-0-	-105	-0-	525 3	N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 15		RRCID -> 241984		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830		
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3	N	-0-		-0-
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3	N	-0-		-0-
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3	N	-0-		-0-
02	1276 N	579	-0-	-697	-0-	579 3	N	-0-		-0-
03	1302 N	75	-0-	-1227	-0-	75 3	N	-0-		-0-
04	1350 N	13	-0-	-1337	-0-	13 3	N	-0-		-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 13		RRCID -> 242762		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604		
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-		-0-
12	1643 N	126	-0-	-1517	-0-	126 3	N	-0-		-0-
01	1705 N	157	-0-	-1548	-0-	157 3	N	-0-		-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3	N	-0-		-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		-0-

FROST UNIT 5		WELL #: 7		RRCID -> 242763		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379		
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3	N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 16		RRCID -> 242768		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637		
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3	N	-0-		-0-
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3	N	-0-		-0-
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3	N	-0-		-0-
02	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3	N	-0-		-0-
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3	N	-0-		-0-
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990										
NEAL, JOHN S. UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 243135			COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3000 N	3006	-0-	6	3309	3006 3		N	-0-			-0-
12		6464 X	3155	-0-	-3309	-0-	3155 3		N	-0-			-0-
01		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 3		N	-0-			-0-
02		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 3		N	-0-			-0-
03		2759 X	906	-0-	-1853	-0-	906 3		N	-0-			-0-
04		2670 X	2224	-0-	-446	-0-	2224 3		N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 243179			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148		
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	245 3	2 9	Y	2	2 1		1
12		341 N	256	-0-	-85	-0-	255 3	1 9	Y	1	1 1		1
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	252 3	2 9	Y	2	2 1		1
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	234 3	2 9	Y	2	2 1		1
03		248 N	240	-0-	-8	-0-	238 3	2 9	Y	2	2 1		1
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	237 3	3 9	Y	3	3 1		1

CGU 9			WELL #: 15		RRCID -> 243180			COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603		
11		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 3		N	-0-			-0-
12		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 3		N	-0-			-0-
01		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 3		N	-0-			-0-
02		2378 N	2161	-0-	-217	-0-	2161 3		N	-0-			-0-
03		2511 N	1797	-0-	-714	-0-	1797 3		N	-0-			-0-
04		2460 N	1945	-0-	-515	-0-	1945 3		N	-0-			-0-

CGU 28			WELL #: 16		RRCID -> 243294			COMPL. DATE 09/22/2008			TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798		
11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-			-0-
12		1736 N	1686	-0-	-50	-0-	1686 3		N	-0-			-0-
01		1736 N	1578	-0-	-158	-0-	1578 3		N	-0-			-0-
02		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
03		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3		N	-0-			-0-
04		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3		N	-0-			-0-

CGU 3			WELL #: 17		RRCID -> 243353			COMPL. DATE 02/03/2008			TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646		
11		1830 N	1383	-0-	-447	-0-	1383 3		N	-0-			-0-
12		1612 N	1367	-0-	-245	-0-	1367 3		N	-0-			-0-
01		1550 N	1270	-0-	-280	-0-	1270 3		N	-0-			-0-
02		1334 N	1085	-0-	-249	-0-	1085 3		N	-0-			-0-
03		1364 N	1230	-0-	-134	-0-	1230 3		N	-0-			-0-
04		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		N	-0-			-0-

SMITH, J.J. UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 244172			COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617		
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	439 3	15 9	Y	14	39 1		16
12		464 N	464	-0-	-0-	-0-	452 3	12 9	Y	11			27
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	453 3	13 9	Y	12			39
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	419 3	22 9	Y	20	38 1		21
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	426 3	10 9	Y	9			30
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	422 3	13 9	Y	12			42

MOORE, LLOYD GAS UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 244704			COMPL. DATE 03/12/2010			TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970		
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990												
KANGAROO GAS UNIT 16			WELL #: 8		RRCID -> 244709			COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		1140 N	1031	-0-	-109	-0-	1024	3	7	9	Y	6	179	1	43
12		1302 N	505	-0-	-797	-0-	493	3	12	9	Y	11			54
01		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1450	3	17	9	Y	15			69
02		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1365	3	21	9	Y	19			88
03		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1377	3	105	9	Y	95			183
04		1410 N	1307	-0-	-103	-0-	1304	3	3	9	Y	3			186

CGU 7			WELL #: 13		RRCID -> 244838			COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316				
11		1140 N	855	-0-	-285	-0-	855	3			N	-0-			-0-
12		1147 N	1094	-0-	-53	-0-	1094	3			N	-0-			-0-
01		1178 N	1049	-0-	-129	-0-	1049	3			N	-0-			-0-
02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-			-0-
03		1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3			N	-0-			-0-
04		1020 N	968	-0-	-52	-0-	968	3			N	-0-			-0-

FROST GILLASPY			WELL #: 6H		RRCID -> 245374			COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518				
11		4890 X	4563	-0-	-327	-0-	4530	3	33	9	N	30			67
12		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-			67
01		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			67
02		4640 X	808	-0-	-3832	-0-	777	3	31	9	N	28	70	1	25
03		7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	3			N	-0-			25
04		4560 X	4288	-0-	-272	-0-	4093	3	195	9	N	177	109	1	93

CGU 29			WELL #: 14		RRCID -> 245599			COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800				
11		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-			-0-
12		1333 N	1177	-0-	-156	-0-	1177	3			N	-0-			-0-
01		1333 N	1100	-0-	-233	-0-	1100	3			N	-0-			-0-
02		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-			-0-
03		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-			-0-
04		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-			-0-

CGU 7			WELL #: 17		RRCID -> 245607			COMPL. DATE 09/23/2010			TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 245609			COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906				
11		2310 N	2165	-0-	-145	-0-	2143	3	22	9	Y	20	18	1	7
12		2263 N	2204	-0-	-59	-0-	2192	3	12	9	Y	11	12	1	6
01		2294 N	2179	-0-	-115	-0-	2159	3	20	9	Y	18	19	1	5
02		2088 N	1576	-0-	-512	-0-	1561	3	15	9	Y	14	15	1	4
03		2201 N	1979	-0-	-222	-0-	1958	3	21	9	Y	19	15	1	8
04		2100 N	1585	-0-	-515	-0-	1568	3	17	9	Y	15	19	1	4

FREEMAN GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 245612			COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841				
11		2940 X	2454	-0-	-486	-0-	2428	3	26	9	Y	24	21	1	8
12		3038 X	2366	-0-	-672	-0-	2353	3	13	9	Y	12	14	1	6
01		3038 X	1332	-0-	-1706	-0-	1321	3	11	9	Y	10	13	1	3
02		2842 X	2107	-0-	-735	-0-	2087	3	20	9	Y	18	16	1	5
03		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2797	3	31	9	Y	28	22	1	11
04		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2622	3	29	9	Y	26	30	1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 245632		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	3992	-0-	892	892	3992 3	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	3100	-0-	100	992	3100 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 27		WELL #: 15		RRCID -> 245690		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749		
11	1440 N	982	-0-	-458	-0-	982 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-	-0-	-0-
01	961 N	846	-0-	-115	-0-	846 3	N	-0-	-0-	-0-
02	957 N	501	-0-	-456	-0-	501 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1178 N	646	-0-	-532	-0-	646 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3	N	-0-	-0-	-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245745		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834		
11	960 N	653	-0-	-307	-0-	646 3	7 9 Y	6	6 1	2
12	1488 N	240	-0-	-1248	-0-	238 3	2 9 Y	2	3 1	1
01	868 N	212	-0-	-656	-0-	210 3	2 9 Y	2	2 1	1
02	638 N	211	-0-	-427	-0-	209 3	2 9 Y	2	2 1	1
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	273 3	2 9 Y	2	2 1	1
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	287 3	3 9 Y	3	3 1	1

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 245747		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880		
11	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2793 3	31 9 Y	28	24 1	9
12	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2913 3	17 9 Y	15	16 1	8
01	2790 N	2518	-0-	-272	-0-	2495 3	23 9 Y	21	23 1	6
02	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2780 3	28 9 Y	25	24 1	7
03	2945 X	2790	-0-	-155	-0-	2760 3	30 9 Y	27	23 1	11
04	2850 X	2829	-0-	-21	-0-	2799 3	30 9 Y	27	31 1	7

CGU 20		WELL #: 18		RRCID -> 245842		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554		
11	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428 3	N	-0-	-0-	-0-
12	4681 X	4076	-0-	-605	-0-	4076 3	N	-0-	-0-	-0-
01	4681 X	4435	-0-	-246	-0-	4435 3	N	-0-	-0-	-0-
02	4379 X	3899	-0-	-480	-0-	3899 3	N	-0-	-0-	-0-
03	4588 X	4424	-0-	-164	-0-	4424 3	N	-0-	-0-	-0-
04	4440 X	4136	-0-	-304	-0-	4136 3	N	-0-	-0-	-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 246395		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825		
11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1807 3	20 9 Y	18	14 1	6
12	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2543 3	14 9 Y	13	12 1	7
01	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2492 3	23 9 Y	21	22 1	6
02	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2458 3	24 9 Y	22	22 1	6
03	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2613 3	28 9 Y	25	21 1	10
04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2528 3	28 9 Y	25	28 1	7

GARY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 246396		COMPL. DATE 02/22/2009		TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #:		14	RRCID ->	246397	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8834 - 9656
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3	N	-0-		-0-
12		1209 N	829	-0-	-380	-0-	829 3	N	-0-		-0-
01		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3	N	-0-		-0-
02		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3	N	-0-		-0-
03		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3	N	-0-		-0-
04		3000 N	3255	-0-	255	255	3255 3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #:		13	RRCID ->	246428	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	9965	PERF. 8788 - 9847
11		1350 N	1032	-0-	-318	-0-	1032 3	N	-0-		-0-
12		1271 N	149	-0-	-1122	-0-	149 3	N	-0-		-0-
01		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3	N	-0-		-0-
02		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3	N	-0-		-0-
03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3	N	-0-		-0-
04		1470 N	1085	-0-	-385	-0-	1085 3	N	-0-		-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #:		9	RRCID ->	246462	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	9787	PERF. 8850 - 9614
11		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3	N	-0-		-0-
12		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3	N	-0-		-0-
01		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3	N	-0-		-0-
02		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3	N	-0-		-0-
03		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 3	N	-0-		-0-
04		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 3	N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #:		18	RRCID ->	246713	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	9845	PERF. 8574 - 9658
11		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3	N	-0-		-0-
12		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3	N	-0-		-0-
01		1550 N	1481	-0-	-69	-0-	1481 3	N	-0-		-0-
02		1450 N	1437	-0-	-13	-0-	1437 3	N	-0-		-0-
03		1550 N	1537	-0-	-13	-0-	1537 3	N	-0-		-0-
04		1440 N	1389	-0-	-51	-0-	1389 3	N	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #:		7	RRCID ->	246739	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	9629	PERF. 8536 - 9510
11		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1394 3	11 9 Y	10	15 1	12
12		1705 N	1417	-0-	-288	-0-	1406 3	11 9 Y	10	10 1	12
01		1674 N	1053	-0-	-621	-0-	1042 3	11 9 Y	10	16 1	6
02		1363 N	951	-0-	-412	-0-	940 3	11 9 Y	10	9 1	7
03		1426 N	408	-0-	-1018	-0-	404 3	4 9 Y	4	7 1	4
04		1020 N	366	-0-	-654	-0-	364 3	2 9 Y	2	3 1	3

CGU 17		WELL #:		24	RRCID ->	246788	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8644 - 9650
11		3780 X	2155	-0-	-1625	-0-	2155 3	N	-0-		-0-
12		3906 X	1832	-0-	-2074	-0-	1832 3	N	-0-		-0-
01		3844 X	1498	-0-	-2346	-0-	1498 3	N	-0-		-0-
02		3103 X	1603	-0-	-1500	-0-	1603 3	N	-0-		-0-
03		2325 X	1399	-0-	-926	-0-	1399 3	N	-0-		-0-
04		2160 X	1662	-0-	-498	-0-	1662 3	N	-0-		-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	246976	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	10195	PERF. 8900 - 9998
11		3000 N	8596	-0-	5596	5596	8562 3	34 9 Y	31		70
12		3100 N	1902	-0-	-1198	4398	1898 3	4 9 Y	4	42 1	32
01		3100 N	930	-0-	-2170	2228	927 3	3 9 Y	3		35
02		3219 X	935	-0-	-2284	-0-	927 3	8 9 Y	7		42
03		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	-0-	Y	10	32 1	20
04		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-	-0-	Y	2		22

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 8		WELL #: 13R		RRCID -> 247320		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 8		WELL #: 16		RRCID -> 247986		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 5		WELL #: 16R		RRCID -> 248203		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605								
11	2040	N	1835	-0-	-205	-0-	1835	3		N	-0-					-0-
12	2170	N	1913	-0-	-257	-0-	1913	3		N	-0-					-0-
01	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1919	3		N	-0-					-0-
02	1769	N	1767	-0-	-2	-0-	1767	3		N	-0-					-0-
03	1922	N	1735	-0-	-187	-0-	1735	3		N	-0-					-0-
04	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	1657	3		N	-0-					-0-

CGU 5		WELL #: 15		RRCID -> 248288		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620								
11	2070	N	1986	-0-	-84	-0-	1986	3		N	-0-					-0-
12	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	2068	3		N	-0-					-0-
01	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	1983	3		N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3		N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3		N	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3		N	-0-					-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 7		RRCID -> 249355		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355								
11	2160	N	1286	-0-	-874	-0-	1277	3	9	9	N	8				25
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-				25
01	2232	N	2106	-0-	-126	-0-	2093	3	13	9	N	12				37
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1940	3	79	9	N	72	46	1		63
03	2480	N	1316	-0-	-1164	-0-	1316	3			N	-0-				63
04	2040	N	1734	-0-	-306	-0-	1656	3	78	9	N	71	96	1		38

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 250061		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 3		RRCID -> 250281		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542								
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	230	3	8	9	Y	7	19	1		8
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	437	3	11	9	Y	10				18
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	636	3	18	9	Y	16				34
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	273	3	14	9	Y	13	33	1		14
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	403	3	10	9	Y	9				23
04	630	N	213	-0-	-417	-0-	203	3	10	9	Y	9				32

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990												
COTTLE-REEVES UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 250320			COMPL. DATE 06/12/2009			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		31 N	8	-0-	-23	-0-		8	3		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	3		N	-0-			-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	3		N	-0-			-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	3		N	-0-			-0-

CGU 16			WELL #: 16		RRCID -> 250718			COMPL. DATE 07/10/2009			TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632				
11		3870 X	3132	-0-	-738	-0-		3132	3		N	-0-			-0-
12		3999 X	3677	-0-	-322	-0-		3677	3		N	-0-			-0-
01		3906 X	2917	-0-	-989	-0-		2917	3		N	-0-			-0-
02		3654 X	1774	-0-	-1880	-0-		1774	3		N	-0-			-0-
03		3906 X	2670	-0-	-1236	-0-		2670	3		N	-0-			-0-
04		3570 X	2054	-0-	-1516	-0-		2054	3		N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT			WELL #: 20		RRCID -> 250844			COMPL. DATE 06/13/2009			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 7			WELL #: 18		RRCID -> 251253			COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 5			WELL #: 12		RRCID -> 251503			COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568				
11		1770 N	1600	-0-	-170	-0-		1600	3		N	-0-			-0-
12		1767 N	1230	-0-	-537	-0-		1230	3		N	-0-			-0-
01		1705 N	1572	-0-	-133	-0-		1572	3		N	-0-			-0-
02		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-		1638	3		N	-0-			-0-
03		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		1536	3		N	-0-			-0-
04		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		1613	3		N	-0-			-0-

CGU 6			WELL #: 23		RRCID -> 251584			COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330				
11		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-		4301	3		N	-0-			-0-
12		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-		6819	3		N	-0-			-0-
01		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-		6063	3		N	-0-			-0-
02		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-		5046	3		N	-0-			-0-
03		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-		4201	3		N	-0-			-0-
04		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-		3732	3		N	-0-			-0-

CGU 7			WELL #: 14		RRCID -> 251587			COMPL. DATE 07/13/2009			TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550				
11		897 X	897	-0-	-0-	-0-		897	3		N	-0-			-0-
12		962 X	962	-0-	-0-	-0-		962	3		N	-0-			-0-
01		956 X	956	-0-	-0-	-0-		956	3		N	-0-			-0-
02		815 N	815	-0-	-0-	-0-		815	3		N	-0-			-0-
03		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-		1350	3		N	-0-			-0-
04		990 N	990	-0-	-0-	-0-		990	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 31		WELL #: 14		RRCID -> 251588		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2190 N	1821	-0-	-369	-0-	1821 3	N	-0-		-0-
12	2108 N	1556	-0-	-552	-0-	1556 3	N	-0-		-0-
01	2139 N	2094	-0-	-45	-0-	2094 3	N	-0-		-0-
02	1769 N	1006	-0-	-763	-0-	1006 3	N	-0-		-0-
03	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 3	N	-0-		-0-
04	2040 N	1961	-0-	-79	-0-	1961 3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 23		RRCID -> 251589		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610		
11	3150 X	2416	-0-	-734	-0-	2416 3	N	-0-		-0-
12	3255 X	2248	-0-	-1007	-0-	2248 3	N	-0-		-0-
01	2976 X	2131	-0-	-845	-0-	2131 3	N	-0-		-0-
02	2523 X	1989	-0-	-534	-0-	1989 3	N	-0-		-0-
03	2511 X	2239	-0-	-272	-0-	2239 3	N	-0-		-0-
04	2430 X	2183	-0-	-247	-0-	2183 3	N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 12		RRCID -> 251595		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793		
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	153 3	N	-0-		-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-		-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3	N	-0-		-0-
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	134 3	N	-0-		-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3	N	-0-		-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	124 3	N	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251775		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022		
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
02	174 N	102	-0-	-72	-0-	102 3	N	-0-		-0-
03	217 N	81	-0-	-136	-0-	81 3	N	-0-		-0-
04	180 N	85	-0-	-95	-0-	85 3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 19		RRCID -> 252809		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672		
11	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 3	N	-0-		-0-
12	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 3	N	-0-		-0-
01	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3	N	-0-		-0-
02	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 3	N	-0-		-0-
03	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 3	N	-0-		-0-
04	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893 3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 20		RRCID -> 252827		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540		
11	4140 X	3017	-0-	-1123	-0-	3017 3	N	-0-		-0-
12	4278 X	3738	-0-	-540	-0-	3738 3	N	-0-		-0-
01	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033 3	N	-0-		-0-
02	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559 3	N	-0-		-0-
03	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521 3	N	-0-		-0-
04	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459 3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 22		RRCID -> 252828		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164		
11	2130 N	2035	-0-	-95	-0-	2035 3	N	-0-		-0-
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3	N	-0-		-0-
01	2139 N	1479	-0-	-660	-0-	1479 3	N	-0-		-0-
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 3	N	-0-		-0-
03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3	N	-0-		-0-
04	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 4		WELL #: 13		RRCID -> 252830		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 9398		PERF. 8570 - 9274	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
12	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	3	N	-0-		-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
02	232 N	99	-0-	-133	-0-	99	3	N	-0-		-0-
03	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	3189	-0-	189	189	3189	3	N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 253376		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 9365		PERF. 8900 - 11600	
11	4920 X	3931	-0-	-989	-0-	3900	3	31 9 Y	28	41 1	33
12	5301 X	4121	-0-	-1180	-0-	4089	3	32 9 Y	29	28 1	34
01	5301 X	3549	-0-	-1752	-0-	3510	3	39 9 Y	35	49 1	20
02	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4394	3	48 9 Y	44	33 1	31
03	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5035	3	4 9 Y	4	32 1	3
04	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4106	3	37 9 Y	34	3 1	34

CGU 8		WELL #: 14		RRCID -> 253476		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 8572 - 9466	
11	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3	N	-0-		-0-
12	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3	N	-0-		-0-
01	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3	N	-0-		-0-
02	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3	N	-0-		-0-
03	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3	N	-0-		-0-
04	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 12		RRCID -> 253534		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8700 - 9369	
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	3	N	-0-		-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-		-0-
01	496 N	298	-0-	-198	-0-	298	3	N	-0-		-0-
02	464 N	115	-0-	-349	-0-	115	3	N	-0-		-0-
03	465 N	245	-0-	-220	-0-	245	3	N	-0-		-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-		-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 5H		RRCID -> 253788		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 9295		PERF. 9674 - 11223	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	36		36
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3	N	-0-		36
01	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2411	3	15 9 N	14		50
02	2900 N	3697	-0-	797	797	3543	3	154 9 N	140	68 1	122
03	3100 N	3300	-0-	200	997	3300	3	N	-0-		122
04	2341 N	1344	-0-	-997	-0-	1288	3	56 9 N	51	146 1	27

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254411		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 8848 - 9898	
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	604	3	7 9 Y	6	5 1	2
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2 9 Y	2	3 1	1
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	665	3	7 9 Y	6	5 1	2
02	580 N	393	-0-	-187	-0-	390	3	3 9 Y	3	4 1	1
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	487	3	6 9 Y	5	4 1	2
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	715	3	8 9 Y	7	7 1	2

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 254415		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 8540 - 9144	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 7		WELL #: 15		RRCID -> 254553		COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1890 N	1376	-0-	-514	-0-	1376	3	N	-0-		-0-
12	837 N	368	-0-	-469	-0-	368	3	N	-0-		-0-
01	465 N	357	-0-	-108	-0-	357	3	N	-0-		-0-
02	1334 N	12	-0-	-1322	-0-	12	3	N	-0-		-0-
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3	N	-0-		-0-
04	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3	N	-0-		-0-

FROST UNIT 5		WELL #: 11		RRCID -> 254642		COMPL. DATE 01/30/2013			TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254650		COMPL. DATE 11/18/2009			TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852		
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1744	3	19 9 Y	17	15 1	6
12	1705 N	1578	-0-	-127	-0-	1569	3	9 9 Y	8	10 1	4
01	1705 N	1060	-0-	-645	-0-	1049	3	11 9 Y	10	11 1	3
02	1711 N	1357	-0-	-354	-0-	1345	3	12 9 Y	11	11 1	3
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1593	3	18 9 Y	16	13 1	6
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1225	3	13 9 Y	12	15 1	3

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 254688		COMPL. DATE 11/12/2009			TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484		
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3	N	-0-		-0-
12	1023 N	923	-0-	-100	-0-	923	3	N	-0-		-0-
01	1333 N	965	-0-	-368	-0-	965	3	N	-0-		-0-
02	1218 N	851	-0-	-367	-0-	851	3	N	-0-		-0-
03	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	3	N	-0-		-0-
04	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	3	N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 21		RRCID -> 254868		COMPL. DATE 09/21/2009			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721		
11	1950 N	1655	-0-	-295	-0-	1655	3	N	-0-		-0-
12	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3	N	-0-		-0-
01	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3	N	-0-		-0-
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3	N	-0-		-0-
03	2356 N	2030	-0-	-326	-0-	2030	3	N	-0-		-0-
04	2400 N	1884	-0-	-516	-0-	1884	3	N	-0-		-0-

CGU 36		WELL #: 7		RRCID -> 254873		COMPL. DATE 11/24/2009			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514		
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2 9 Y	2		2
12	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	3	Y	-0-	2 1	-0-
01	124 N	67	-0-	-57	-0-	66	3	1 9 Y	1		1
02	116 N	91	-0-	-25	-0-	91	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	182	3	2 9 Y	2		2
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1 9 Y	1	2 1	1

CGU 14		WELL #: 20		RRCID -> 254941		COMPL. DATE 11/25/2009			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564		
11	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3	N	-0-		-0-
12	2945 X	2794	-0-	-151	-0-	2794	3	N	-0-		-0-
01	2945 X	2761	-0-	-184	-0-	2761	3	N	-0-		-0-
02	2755 X	2353	-0-	-402	-0-	2353	3	N	-0-		-0-
03	2852 X	2368	-0-	-484	-0-	2368	3	N	-0-		-0-
04	2760 X	2206	-0-	-554	-0-	2206	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	255042	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	9182 - 9356		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	2970 X	2788	-0-	-182	-0-	2788	3			N	-0-			-0-
12	3069 X	2777	-0-	-292	-0-	2777	3			N	-0-			-0-
01	3069 X	2711	-0-	-358	-0-	2711	3			N	-0-			-0-
02	2871 X	2546	-0-	-325	-0-	2546	3			N	-0-			-0-
03	2914 X	2763	-0-	-151	-0-	2763	3			N	-0-			-0-
04	2790 X	2707	-0-	-83	-0-	2707	3			N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		18	RRCID ->	255043	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8789 - 9704		
11	3030 X	2411	-0-	-619	-0-	2411	3			N	-0-			-0-
12	3131 X	1950	-0-	-1181	-0-	1950	3			N	-0-			-0-
01	2883 X	852	-0-	-2031	-0-	852	3			N	-0-			-0-
02	2581 X	766	-0-	-1815	-0-	766	3			N	-0-			-0-
03	2635 X	814	-0-	-1821	-0-	814	3			N	-0-			-0-
04	2400 X	712	-0-	-1688	-0-	712	3			N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		23	RRCID ->	255087	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	8636 - 9695		
11	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-			-0-
12	3937 X	3788	-0-	-149	-0-	3788	3			N	-0-			-0-
01	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-			-0-
02	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-			-0-
03	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-			-0-
04	3810 X	3669	-0-	-141	-0-	3669	3			N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #:		22	RRCID ->	255346	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	9881	PERF.	8766 - 9741		
11	4020 X	2515	-0-	-1505	-0-	2515	3			N	-0-			-0-
12	4154 X	3901	-0-	-253	-0-	3901	3			N	-0-			-0-
01	3503 X	2523	-0-	-980	-0-	2523	3			N	-0-			-0-
02	3277 X	2083	-0-	-1194	-0-	2083	3			N	-0-			-0-
03	3906 X	2056	-0-	-1850	-0-	2056	3			N	-0-			-0-
04	3780 X	1930	-0-	-1850	-0-	1930	3			N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		17	RRCID ->	255368	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	9761	PERF.	8602 - 9624		
11	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-			-0-
12	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-			-0-
01	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-			-0-
02	1856 X	1087	-0-	-769	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
03	2263 X	1348	-0-	-915	-0-	1348	3			N	-0-			-0-
04	2250 X	1256	-0-	-994	-0-	1256	3			N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #:		20	RRCID ->	255369	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	9897	PERF.	8960 - 9708		
11	810 N	689	-0-	-121	-0-	689	3			N	-0-			-0-
12	806 N	584	-0-	-222	-0-	584	3			N	-0-			-0-
01	1054 N	963	-0-	-91	-0-	963	3			N	-0-			-0-
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-			-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-			-0-
04	930 N	315	-0-	-615	-0-	315	3			N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		20	RRCID ->	255417	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	9688	PERF.	8686 - 9630		
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990										
KYLE, J. R. -A-			WELL #: 13		RRCID -> 255441			COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2460 X	1541	-0-	-919	-0-	1541 3		N	-0-			-0-
12		2542 X	1911	-0-	-631	-0-	1911 3		N	-0-			-0-
01		2480 X	1874	-0-	-606	-0-	1874 3		N	-0-			-0-
02		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603 3		N	-0-			-0-
03		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 3		N	-0-			-0-
04		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685 3		N	-0-			-0-

CGU 17			WELL #: 25		RRCID -> 255854			COMPL. DATE 03/07/2010			TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506		
11		5010 X	3069	-0-	-1941	-0-	3069 3		N	-0-			-0-
12		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342 3		N	-0-			-0-
01		4154 X	3830	-0-	-324	-0-	3830 3		N	-0-			-0-
02		3886 X	3218	-0-	-668	-0-	3218 3		N	-0-			-0-
03		4340 X	3144	-0-	-1196	-0-	3144 3		N	-0-			-0-
04		4200 X	2521	-0-	-1679	-0-	2521 3		N	-0-			-0-

COTTLE-REEVES UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 255860			COMPL. DATE 12/18/2009			TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2			WELL #: 5H		RRCID -> 255863			COMPL. DATE 01/27/2010			TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497		
11		8520 X	6104	-0-	-2416	-0-	6056 3	48 9	Y	44	83 1		54
12		8804 X	4704	-0-	-4100	-0-	4668 3	36 9	Y	33	46 1		41
01		8804 X	7267	-0-	-1537	-0-	7192 3	75 9	Y	68	70 1		39
02		8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	7924 3	86 9	Y	78	61 1		56
03		9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	9289 3	105 9	Y	95	68 1		83
04		8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	8589 3	80 9	Y	73	79 1		77

LASHLEY, M. GAS UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 256075			COMPL. DATE 02/15/2010			TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288		
11		1770 N	928	-0-	-842	-0-	928 3		N	-0-			-0-
12		1829 N	978	-0-	-851	-0-	978 3		N	-0-			-0-
01		1674 N	1188	-0-	-486	-0-	1188 3		N	-0-			-0-
02		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 3		N	-0-			-0-
03		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3		N	-0-			-0-
04		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3		N	-0-			-0-

CGU 23			WELL #: 23		RRCID -> 256334			COMPL. DATE 03/19/2010			TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616		
11		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-			-0-
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-			-0-
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		N	-0-			-0-
02		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		N	-0-			-0-
03		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		N	-0-			-0-
04		1050 N	1023	-0-	-27	-0-	1023 3		N	-0-			-0-

CGU 14			WELL #: 22		RRCID -> 256387			COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524		
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 9		WELL #: 13		RRCID -> 256395		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 8514 - 9294	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233 3	N	-0-		-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237 3	N	-0-		-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237 3	N	-0-		-0-
02	232	N	216	-0-	-16	-0-	216 3	N	-0-		-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231 3	N	-0-		-0-
04	240	N	88	-0-	-152	-0-	88 3	N	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 11H		RRCID -> 256402		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 9451		PERF. 9864 - 11427	
11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-		Y	-0-	13 1	1
12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-		Y	-0-	1 1	-0-
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-		Y	-0-		-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-		Y	1		1
03	354	X	354	-0-	-0-	-0-	350 3	4 9	Y	4 1	4
04	292	X	292	-0-	-0-	-0-	289 3	3 9	Y	3 1	3

CGU 18		WELL #: 24		RRCID -> 256511		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 8556 - 9632	
11	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	1611 3	N	-0-		-0-
12	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1757 3	N	-0-		-0-
01	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1671 3	N	-0-		-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3	N	-0-		-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 3	N	-0-		-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 23		RRCID -> 256609		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 8491 - 9404	
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 3	N	-0-		-0-
12	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 3	N	-0-		-0-
01	3596	X	3044	-0-	-552	-0-	3044 3	N	-0-		-0-
02	3596	X	2398	-0-	-1198	-0-	2398 3	N	-0-		-0-
03	3844	X	2443	-0-	-1401	-0-	2443 3	N	-0-		-0-
04	3720	X	2030	-0-	-1690	-0-	2030 3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 17		RRCID -> 256709		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 9774		PERF. 8413 - 9594	
11	3870	X	3544	-0-	-326	-0-	3544 3	N	-0-		-0-
12	3999	X	3703	-0-	-296	-0-	3703 3	N	-0-		-0-
01	3999	X	2963	-0-	-1036	-0-	2963 3	N	-0-		-0-
02	3480	X	3167	-0-	-313	-0-	3167 3	N	-0-		-0-
03	3689	X	3360	-0-	-329	-0-	3360 3	N	-0-		-0-
04	3570	X	3328	-0-	-242	-0-	3328 3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 18		RRCID -> 256870		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 9247		PERF. 8498 - 9694	
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 3	N	-0-		-0-
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 3	N	-0-		-0-
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 3	N	-0-		-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3	N	-0-		-0-
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 3	N	-0-		-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3	N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 256911		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 8997 - 10044	
11	660	N	656	-0-	-4	-0-	648 3	8 9	Y	7 6 1	2
12	1023	N	806	-0-	-217	-0-	802 3	4 9	Y	4 4 1	2
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	747 3	8 9	Y	7 7 1	2
02	638	N	543	-0-	-95	-0-	539 3	4 9	Y	4 5 1	1
03	806	N	573	-0-	-233	-0-	566 3	7 9	Y	6 5 1	2
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	779 3	9 9	Y	8 8 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 12		WELL #: 17		RRCID -> 256918		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3		N	-0-		-0-
12	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829 3		N	-0-		-0-
01	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882 3		N	-0-		-0-
02	2900 N	3029	-0-	129	129	3029 3		N	-0-		-0-
03	2821 N	2089	-0-	-732	-0-	2089 3		N	-0-		-0-
04	2790 N	1309	-0-	-1481	-0-	1309 3		N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 19		RRCID -> 257265		COMPL. DATE 01/24/2010		TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558			
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 3		N	-0-		-0-
12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969 3		N	-0-		-0-
01	2759 X	2535	-0-	-224	-0-	2535 3		N	-0-		-0-
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 3		N	-0-		-0-
03	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 3		N	-0-		-0-
04	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 3		N	-0-		-0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257272		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200			
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
02	319 N	42	-0-	-277	-0-	42 3		N	-0-		-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 21		RRCID -> 257375		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636			
11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 3		N	-0-		-0-
12	2139 N	2068	-0-	-71	-0-	2068 3		N	-0-		-0-
01	2077 N	1951	-0-	-126	-0-	1951 3		N	-0-		-0-
02	1972 N	1943	-0-	-29	-0-	1943 3		N	-0-		-0-
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3		N	-0-		-0-
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3		N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 257412		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417			
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	57 3	1 9	Y	1		1
12	3100 N	4449	-0-	1349	1349	4414 3	35 9	Y	32	1 1	32
01	3100 N	2794	-0-	-306	1043	2763 3	31 9	Y	28	44 1	16
02	2900 N	6242	-0-	3342	4385	6174 3	68 9	Y	62	34 1	44
03	8234 X	3849	-0-	-4385	-0-	3806 3	43 9	Y	39	49 1	34
04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	3982 3	40 9	Y	36	32 1	38

CGU 5		WELL #: 19		RRCID -> 257414		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708			
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-		-0-
12	1519 N	1386	-0-	-133	-0-	1386 3		N	-0-		-0-
01	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1218 3		N	-0-		-0-
02	1247 N	832	-0-	-415	-0-	832 3		N	-0-		-0-
03	1395 N	688	-0-	-707	-0-	688 3		N	-0-		-0-
04	1170 N	1139	-0-	-31	-0-	1139 3		N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 14		RRCID -> 257416		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775			
11	3150 X	2636	-0-	-514	-0-	2636 3		N	-0-		-0-
12	3224 X	2777	-0-	-447	-0-	2777 3		N	-0-		-0-
01	3007 X	2484	-0-	-523	-0-	2484 3		N	-0-		-0-
02	2813 X	1953	-0-	-860	-0-	1953 3		N	-0-		-0-
03	2790 X	1852	-0-	-938	-0-	1852 3		N	-0-		-0-
04	2700 X	1773	-0-	-927	-0-	1773 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 11		WELL #: 22		RRCID -> 257420		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 9689		PERF. 8434 - 9518	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3	N	-0-			-0-
12	1922 N	1839	-0-	-83	-0-	1839 3	N	-0-			-0-
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3	N	-0-			-0-
02	1798 N	1644	-0-	-154	-0-	1644 3	N	-0-			-0-
03	1829 N	1734	-0-	-95	-0-	1734 3	N	-0-			-0-
04	1680 N	1598	-0-	-82	-0-	1598 3	N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 25		RRCID -> 257574		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 9876		PERF. 8662 - 9678	
11	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634 3	N	-0-			-0-
12	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891 3	N	-0-			-0-
01	4309 X	4305	-0-	-4	-0-	4305 3	N	-0-			-0-
02	4292 X	3989	-0-	-303	-0-	3989 3	N	-0-			-0-
03	4588 X	4260	-0-	-328	-0-	4260 3	N	-0-			-0-
04	4440 X	4097	-0-	-343	-0-	4097 3	N	-0-			-0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 257816		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9155		PERF. 9505 - 12934	
11	6960 X	6626	-0-	-334	-0-	6626 3	N	-0-			-0-
12	7192 X	6875	-0-	-317	-0-	6875 3	N	-0-			-0-
01	7192 X	6042	-0-	-1150	-0-	6042 3	N	-0-			-0-
02	6728 X	6261	-0-	-467	-0-	6261 3	N	-0-			-0-
03	7068 X	6830	-0-	-238	-0-	6830 3	N	-0-			-0-
04	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6796 3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #: 17		RRCID -> 257851		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 8456 - 9685	
11	4140 X	3791	-0-	-349	-0-	3791 3	N	-0-			-0-
12	4278 X	3738	-0-	-540	-0-	3738 3	N	-0-			-0-
01	4185 X	2806	-0-	-1379	-0-	2806 3	N	-0-			-0-
02	3886 X	2303	-0-	-1583	-0-	2303 3	N	-0-			-0-
03	4154 X	2430	-0-	-1724	-0-	2430 3	N	-0-			-0-
04	3780 X	2655	-0-	-1125	-0-	2655 3	N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 21R		RRCID -> 259249		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 9844		PERF. 8961 - 9926	
11	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 3	N	-0-			-0-
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3	N	-0-			-0-
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3	N	-0-			-0-
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 3	N	-0-			-0-
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 3	N	-0-			-0-
04	2100 N	2082	-0-	-18	-0-	2082 3	N	-0-			-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259564		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 9536 - 11436	
11	1080 X	14	-0-	-1066	-0-	14 3	N	-0-			-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-			-0-
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-			-0-
02	435 X	-0-	-0-	-435	-0-		N	-0-			-0-
03	14 X	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-			-0-
04	14 X	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #: 20		RRCID -> 259659		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8572 - 9780	
11	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 3	N	-0-			-0-
12	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 3	N	-0-			-0-
01	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808 3	N	-0-			-0-
02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505 3	N	-0-			-0-
03	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 3	N	-0-			-0-
04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 8		WELL #: 21		RRCID -> 259662		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #: 22		RRCID -> 259749		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700			
11	1770 X	1244	-0-	-526	-0-	1244	3	N	-0-		-0-
12	1829 X	781	-0-	-1048	-0-	781	3	N	-0-		-0-
01	1829 X	369	-0-	-1460	-0-	369	3	N	-0-		-0-
02	1711 X	383	-0-	-1328	-0-	383	3	N	-0-		-0-
03	1829 X	846	-0-	-983	-0-	846	3	N	-0-		-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 14		RRCID -> 260799		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628			
11	2910 X	2144	-0-	-766	-0-	2144	3	N	-0-		-0-
12	3007 X	2511	-0-	-496	-0-	2511	3	N	-0-		-0-
01	2480 X	2186	-0-	-294	-0-	2186	3	N	-0-		-0-
02	2262 X	1719	-0-	-543	-0-	1719	3	N	-0-		-0-
03	2511 X	1885	-0-	-626	-0-	1885	3	N	-0-		-0-
04	2430 X	1534	-0-	-896	-0-	1534	3	N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 18		RRCID -> 260800		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814			
11	3150 X	2889	-0-	-261	-0-	2889	3	N	-0-		-0-
12	3255 X	2948	-0-	-307	-0-	2948	3	N	-0-		-0-
01	3193 X	2888	-0-	-305	-0-	2888	3	N	-0-		-0-
02	2958 X	2648	-0-	-310	-0-	2648	3	N	-0-		-0-
03	3162 X	2766	-0-	-396	-0-	2766	3	N	-0-		-0-
04	2880 X	2879	-0-	-1	-0-	2879	3	N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 18		RRCID -> 260833		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620			
11	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3	N	-0-		-0-
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3	N	-0-		-0-
01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3	N	-0-		-0-
02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3	N	-0-		-0-
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3	N	-0-		-0-
04	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3	N	-0-		-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 260951		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256			
11	4080 X	3481	-0-	-599	-0-	3481	3	N	-0-		-0-
12	4216 X	3613	-0-	-603	-0-	3613	3	N	-0-		-0-
01	3937 X	1195	-0-	-2742	-0-	1195	3	N	-0-		-0-
02	3364 X	3	-0-	-3361	-0-	3	3	N	-0-		-0-
03	3627 X	2564	-0-	-1063	-0-	2564	3	N	-0-		-0-
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 17		RRCID -> 261478		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832			
11	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3	N	-0-		-0-
12	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3	N	-0-		-0-
01	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3	N	-0-		-0-
02	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3	N	-0-		-0-
03	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3	N	-0-		-0-
04	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03		3100 N	3399	-0-	-0-	299	299	3	3399	3	N	-0-					-0-
04		720 N	-0-	-0-	-0-	-720					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786																	

11		3720 X	2999	-0-	-721	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
12		3844 X	1624	-0-	-2220	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
01		3627 X	174	-0-	-3453	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02		3393 X	174	-0-	-3219	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03		3224 X	2779	-0-	-445	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
04		3000 X	1649	-0-	-1351	-0-	1649	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920																	

11		2280 X	1013	-0-	-1267	-0-	1002	3	11	9	Y	10	10	1			3
12		2356 X	1769	-0-	-587	-0-	1758	3	11	9	Y	10	8	1			5
01		2356 X	1967	-0-	-389	-0-	1948	3	19	9	Y	17	17	1			5
02		2117 X	1224	-0-	-893	-0-	1213	3	11	9	Y	10	12	1			3
03		1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1787	3	20	9	Y	18	14	1			7
04		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2101	3	23	9	Y	21	22	1			6

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566																	

11		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
12		1829 N	1694	-0-	-135	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
01		1860 N	1647	-0-	-213	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
02		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
04		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765																	

11		6030 X	5940	-0-	-90	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
12		6603 X	6066	-0-	-537	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
01		6603 X	5955	-0-	-648	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
02		6177 X	5450	-0-	-727	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
03		6324 X	5704	-0-	-620	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
04		5940 X	5499	-0-	-441	-0-	5499	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712																	

11		2220 N	1316	-0-	-904	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
12		2232 N	1461	-0-	-771	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
01		2046 N	1587	-0-	-459	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
04		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461																	

11		3900 X	3433	-0-	-467	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
12		3906 X	3499	-0-	-407	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
01		3782 X	2187	-0-	-1595	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
02		3509 X	2031	-0-	-1478	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
04		3420 X	3283	-0-	-137	-0-	3283	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																			
S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3210 X	2818	-0-	-392		-0-	2701	3	117	9	Y	106	13	1				107
12		3732 X	3732	-0-	-0-		-0-	3608	3	124	9	Y	113	91	1				129
01		3224 X	2244	-0-	-980		-0-	2153	3	91	9	Y	83	165	1				47
02		3016 X	2667	-0-	-349		-0-	2579	3	88	9	Y	80	70	1				57
03		3720 X	2758	-0-	-962		-0-	2648	3	110	9	Y	100	70	1				87
04		3600 X	3280	-0-	-320		-0-	3147	3	133	9	Y	121	82	1				126

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9730 - 12457																			
11		12240 X	10487	-0-	-1753		-0-	10487	3			N	-0-						-0-
12		12183 X	9816	-0-	-2367		-0-	9816	3			N	-0-						-0-
01		11377 X	9824	-0-	-1553		-0-	9824	3			N	-0-						-0-
02		10266 X	8902	-0-	-1364		-0-	8902	3			N	-0-						-0-
03		10850 X	8962	-0-	-1888		-0-	8962	3			N	-0-						-0-
04		10500 X	7799	-0-	-2701		-0-	7799	3			N	-0-						-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125																			
11		8580 X	7889	-0-	-691		-0-	7889	3			N	-0-						-0-
12		8587 X	8042	-0-	-545		-0-	8042	3			N	-0-						-0-
01		8525 X	7729	-0-	-796		-0-	7729	3			N	-0-						-0-
02		7975 X	7628	-0-	-347		-0-	7628	3			N	-0-						-0-
03		8525 X	8107	-0-	-418		-0-	8107	3			N	-0-						-0-
04		7942 X	7942	-0-	-0-		-0-	7942	3			N	-0-						-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610																			
11		2717 N	2717	-0-	-0-		-0-	2717	3			N	-0-						-0-
12		2936 N	2936	-0-	-0-		-0-	2936	3			N	-0-						-0-
01		2833 N	2833	-0-	-0-		-0-	2833	3			N	-0-						-0-
02		2833 N	2833	-0-	-0-		-0-	2833	3			N	-0-						-0-
03		2452 N	2452	-0-	-0-		-0-	2452	3			N	-0-						-0-
04		2930 N	2930	-0-	-0-		-0-	2930	3			N	-0-						-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636																			
11		3570 X	3127	-0-	-443		-0-	3127	3			N	-0-						-0-
12		3689 X	3282	-0-	-407		-0-	3282	3			N	-0-						-0-
01		3689 X	3199	-0-	-490		-0-	3199	3			N	-0-						-0-
02		3422 X	2951	-0-	-471		-0-	2951	3			N	-0-						-0-
03		3300 X	3300	-0-	-0-		-0-	3300	3			N	-0-						-0-
04		3211 X	3211	-0-	-0-		-0-	3211	3			N	-0-						-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644																			
11		1383 N	1383	-0-	-0-		-0-	1383	3			N	-0-						-0-
12		1431 N	1431	-0-	-0-		-0-	1431	3			N	-0-						-0-
01		1485 N	1485	-0-	-0-		-0-	1485	3			N	-0-						-0-
02		1257 N	1257	-0-	-0-		-0-	1257	3			N	-0-						-0-
03		1359 N	1359	-0-	-0-		-0-	1359	3			N	-0-						-0-
04		1362 N	1362	-0-	-0-		-0-	1362	3			N	-0-						-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604																			
11		4307 X	4307	-0-	-0-		-0-	4307	3			N	-0-						-0-
12		4168 X	4168	-0-	-0-		-0-	4168	3			N	-0-						-0-
01		3941 X	3941	-0-	-0-		-0-	3941	3			N	-0-						-0-
02		3428 X	3428	-0-	-0-		-0-	3428	3			N	-0-						-0-
03		3596 X	3412	-0-	-184		-0-	3412	3			N	-0-						-0-
04		3728 X	3728	-0-	-0-		-0-	3728	3			N	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990									
FROST LUMBER IND. INC UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 265847	COMPL. DATE 03/26/2011	TOTAL DEPTH 9457	PERF.10000	- 13080			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		3000 N	3391	-0-	391	391	3391	3	N	-0-		-0-
12		3100 N	4401	-0-	1301	1692	4401	3	N	-0-		-0-
01		3100 N	4907	-0-	1807	3499	4907	3	N	-0-		-0-
02		7207 X	3708	-0-	-3499	-0-	3708	3	N	-0-		-0-
03		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3	N	-0-		-0-
04		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2			WELL #: 9H		RRCID -> 265938	COMPL. DATE 03/26/2011	TOTAL DEPTH 9461	PERF.10022	- 11882			
11		6210 X	5973	-0-	-237	-0-	5926	3	47 9 Y	43	57 1	50
12		6417 X	5942	-0-	-475	-0-	5897	3	45 9 Y	41	42 1	49
01		6355 X	4376	-0-	-1979	-0-	4328	3	48 9 Y	44	68 1	25
02		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6029	3	66 9 Y	60	42 1	43
03		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6267	3	105 9 Y	95	55 1	83
04		5970 X	5468	-0-	-502	-0-	5417	3	51 9 Y	46	79 1	50

FROST GILLASPY			WELL #: 10H		RRCID -> 265974	COMPL. DATE 03/06/2012	TOTAL DEPTH 9306	PERF. 9968	- 11611			
11		6960 X	6432	-0-	-528	-0-	6386	3	46 9 N	42		94
12		7006 X	6662	-0-	-344	-0-	6662	3		N	-0-	94
01		7006 X	6102	-0-	-904	-0-	6065	3	37 9 N		34	128
02		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6373	3	260 9 N	236	158 1	206
03		6758 X	6732	-0-	-26	-0-	6732	3		N	-0-	206
04		6450 X	4178	-0-	-2272	-0-	3989	3	189 9 N	172	287 1	91

LATHAM, H.L.			WELL #: 5H		RRCID -> 266829	COMPL. DATE 02/19/2012	TOTAL DEPTH 9373	PERF. 9880	- 11434			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LATHAM, H.L.			WELL #: 6H		RRCID -> 266965	COMPL. DATE 04/22/2012	TOTAL DEPTH 9396	PERF. 9665	- 11368			
11		3210 X	2141	-0-	-1069	-0-	2124	3	17 9 Y	15	26 1	18
12		3317 X	3081	-0-	-236	-0-	3057	3	24 9 Y	22	16 1	24
01		3317 X	1742	-0-	-1575	-0-	1727	3	15 9 Y	14	30 1	8
02		2465 X	1110	-0-	-1355	-0-	1098	3	12 9 Y	11	11 1	8
03		3069 X	2875	-0-	-194	-0-	2875	3		Y	-0-	-0-
04		2970 X	2529	-0-	-441	-0-	2506	3	23 9 Y	21	8 1	21

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 267126	COMPL. DATE 08/17/2012	TOTAL DEPTH 8755	PERF. 9122	- 10007			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 267418	COMPL. DATE 06/20/2012	TOTAL DEPTH 9838	PERF. 9720	- 13792			
11		7530 X	6106	-0-	-1424	-0-	6030	3	76 9 Y	69		107
12		7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	7770	3	17 9 Y	15	64 1	58
01		7719 X	6652	-0-	-1067	-0-	6630	3	22 9 Y	20		78
02		7221 X	4387	-0-	-2834	-0-	4370	3	17 9 Y	15		93
03		7781 X	3099	-0-	-4682	-0-	3034	3	65 9 Y	59	70 1	82
04		7530 X	522	-0-	-7008	-0-	518	3	4 9 Y	4		86

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

11		5670 X	5405	-0-	-265	-0-	5338	3	67	9	Y	61				106
12		5859 X	4236	-0-	-1623	-0-	4226	3	10	9	Y	9	64	1		51
01		5487 X	5289	-0-	-198	-0-	5272	3	17	9	Y	15				66
02		6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6823	3	26	9	Y	24				90
03		5580 X	5113	-0-	-467	-0-	5006	3	107	9	Y	97	68	1		119
04		5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5932	3	19	9	Y	17				136

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 285547 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9984 - 13713																

11		23130 X	19611	-0-	-3519	-0-	19611	3			N	-0-				-0-
12		22971 X	22935	-0-	-36	-0-	22935	3			N	-0-				-0-
01		23437 X	23437	-0-	-0-	-0-	23437	3			N	-0-				-0-
02		22592 X	22592	-0-	-0-	-0-	22592	3			N	-0-				-0-
03		23226 X	23226	-0-	-0-	-0-	23226	3			N	-0-				-0-
04		22680 X	20769	-0-	-1911	-0-	20769	3			N	-0-				-0-

URSUS OIL AND GAS 879300																
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610																

11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				121
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-				121
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				121
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				121
*03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				121
04		120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-				121

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708																

11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				108
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-				108
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-				108
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				108
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-				108
*04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				108

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731																

11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	3			N	-0-				-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				-0-
02		58 N	35	-0-	-23	-0-	35	3			N	-0-				-0-
*03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	3			N	-0-				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167																
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824																

11		660 N	484	-0-	-176	-0-	467	2	17	9	Y	15				20
12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	457	2	10	9	Y	9				29
01		489 N	489	-0-	-0-	-0-	476	2	13	9	Y	12	28	1		13
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	466	2	14	9	Y	13	2	8		24
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	464	2	13	9	Y	12				36
04		480 N	427	-0-	-53	-0-	408	2	19	9	Y	17	34	1		19

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167														
STERRETT UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 083239			COMPL. DATE 09/05/1990			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WILSON, HAROLD			WELL #: 3		RRCID -> 139009			COMPL. DATE 07/02/1991			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391						
11	1590	N	1240	-0-	-350	-0-	1216	2	24	9	Y	22	26	1			27
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1372	2	36	9	Y	33	23	1	5	8	32
01	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1273	2	29	9	Y	26	25	1	1	8	32
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1200	2	29	9	Y	26	29	1	6	8	23
03	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1271	2	30	9	Y	27	27	1	10	8	13
04	1260	N	753	-0-	-507	-0-	709	2	44	9	Y	40	26	1	16	8	11

DANIELS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 141797			COMPL. DATE 05/13/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828						
11	2190	N	724	-0-	-1466	-0-	25	1	686	2	Y	12	59	1			11
							13	9									
12	1364	N	625	-0-	-739	-0-	21	1	597	2	Y	6					17
							7	9									
01	1085	N	534	-0-	-551	-0-	16	1	518	2	Y	-0-					17
02	696	N	519	-0-	-177	-0-	16	1	501	2	Y	2					19
							2	9									
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	19	1	555	2	Y	1					20
							1	9									
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	6	1	421	2	Y	-0-	17	1			3

DANIELS GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 145281			COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860						
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	85	1	2358	2	Y	41	39	1			39
							45	9									
12	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	97	1	2726	2	Y	26					65
							29	9									
01	2108	N	1278	-0-	-830	-0-	39	1	1239	2	Y	-0-					65
02	1972	N	1605	-0-	-367	-0-	50	1	1547	2	Y	7					72
							8	9									
03	2108	N	1228	-0-	-880	-0-	41	1	1184	2	Y	3					75
							3	9									
04	1230	N	697	-0-	-533	-0-	11	1	686	2	Y	-0-	63	1			12

DANIELS GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 146007			COMPL. DATE 05/13/1993			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 163400		COMPL. DATE 04/17/1997			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	13 1	374 2	Y	6	13 1		6
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	7 9						
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	14 1	394 2	Y	4			10
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	4 9						
03	403 N	346	-0-	-57	-0-	11 1	344 2	Y	-0-			10
04	330 N	196	-0-	-134	-0-	14 1	431 2	Y	2			12
						2 9						
						11 1	333 2	Y	2			14
						2 9						
						3 1	193 2	Y	-0-	12 1		2

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167152		COMPL. DATE 11/20/1997			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILSON, HAROLD		WELL #: 4		RRCID -> 173417		COMPL. DATE 04/25/1999			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923			
11	1830 N	1417	-0-	-413	-0-	1389 2	28 9	Y	25	33 1		32
12	1612 N	900	-0-	-712	-0-	880 2	20 9	Y	18	27 1		23
01	1860 N	1277	-0-	-583	-0-	1249 2	28 9	Y	25	18 1		30
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1395 2	25 9	Y	23	27 1		26
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2071 2	29 9	Y	26	32 1		20
04	1230 N	1096	-0-	-134	-0-	1059 2	37 9	Y	34	40 1		14

WILSON, HAROLD		WELL #: 5		RRCID -> 173776		COMPL. DATE 06/05/1999			TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964			
11	3000 N	3065	-0-	65	65	3006 2	59 9	Y	54	42 1		63
12	2508 N	2443	-0-	-65	-0-	2389 2	54 9	Y	49	53 1		59
01	2480 N	1669	-0-	-811	-0-	1633 2	36 9	Y	33	48 1		44
02	2320 X	1248	-0-	-1072	-0-	1226 2	22 9	Y	20	39 1		25
03	2480 X	1295	-0-	-1185	-0-	1276 2	19 9	Y	17	29 1		13
04	2400 X	786	-0-	-1614	-0-	758 2	28 9	Y	25	27 1		11

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 179357		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866			
11	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2123 2	77 9	Y	70			105
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2041 2	45 9	Y	41	2 8		144
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2083 2	61 9	Y	55	137 1		62
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1990 2	54 9	Y	49	3 8		108
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1395 2	42 9	Y	38			146
04	1170 N	24	-0-	-1146	-0-	23 2	1 9	Y	1	139 1		8

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 179782		COMPL. DATE 10/04/2000			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951			
11	1740 N	1550	-0-	-190	-0-	1520 2	30 9	Y	27	29 1		33
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1616 2	36 9	Y	33	28 1		38
01	1643 N	1426	-0-	-217	-0-	1395 2	31 9	Y	28	30 1		36
02	1508 N	1433	-0-	-75	-0-	1408 2	25 9	Y	23	32 1		27
03	1643 N	1634	-0-	-9	-0-	1609 2	25 9	Y	23	33 1		17
04	1380 N	1024	-0-	-356	-0-	988 2	36 9	Y	33	35 1		15

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
WILSON, HAROLD		WELL #: 6		RRCID -> 180493		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	446	2	9	9	Y	8	9	1		10	
12	527 N	485	-0-	-42	-0-	474	2	11	9	Y	10	8	1		12	
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	467	2	10	9	Y	9	9	1		12	
02	435 N	433	-0-	-2	-0-	425	2	8	9	Y	7	11	1		8	
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	459	2	7	9	Y	6	9	1		5	
04	450 N	273	-0-	-177	-0-	263	2	10	9	Y	9	10	1		4	

WILSON, HAROLD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 180981		COMPL. DATE 11/24/2000		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992								
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1718	2	34	9	Y	31	32	1		38	
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1767	2	40	9	Y	36	32	1		42	
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1544	2	34	9	Y	31	33	1		40	
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1450	2	25	9	Y	23	36	1		27	
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1676	2	26	9	Y	24	33	1		18	
04	1410 N	1048	-0-	-362	-0-	1011	2	37	9	Y	34	37	1		15	

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 6		RRCID -> 183664		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

STERRETT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 194819		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050						
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	42	1	1633	2	Y	33	27	1		10	
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	36	9									
01	1271 N	1025	-0-	-246	-0-	30	1	1254	2	Y	22	22	1		10	
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	24	9									
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	24	1	981	2	Y	18	20	1		8	
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	20	9									
						48	1	1977	2	Y	43	31	1		20	
						47	9									
						43	1	1840	2	Y	37	45	1		12	
						41	9									
						31	1	1404	2	Y	27	25	1		14	
						30	9									

STERRETT UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202052		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050								
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

STERRETT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203063		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA	
VALENCIA OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
STERRETT			WELL #:		8	RRCID ->		207793	COMPL. DATE		01/02/2005	TOTAL DEPTH	10268	PERF. 8778 - 10058
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	56	1	2211	2	Y	52	45	1	16
12	2325 X	2205	-0-	-120	-0-	57	9	2108	2	Y	43	41	1	18
01	2325 X	2172	-0-	-153	-0-	47	9	2072	2	Y	45	43	1	20
02	2233 X	1953	-0-	-280	-0-	50	9	1862	2	Y	42	43	1	19
03	2387 X	2058	-0-	-329	-0-	45	1	1960	2	Y	47	51	1	15
04	2310 X	1982	-0-	-328	-0-	46	9	1893	2	Y	43	36	1	22
						42	1							
						47	9							

STERRETT			WELL #:		11	RRCID ->		208892	COMPL. DATE		02/13/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8740 - 10008
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	34	1	1348	2	Y	45	36	1	14
12	1116 N	915	-0-	-201	-0-	50	9	867	2	Y	25	28	1	11
01	1054 N	624	-0-	-430	-0-	20	1	590	2	Y	18	21	1	8
02	1363 N	360	-0-	-1003	-0-	28	9	342	2	Y	9	13	1	4
03	930 N	80	-0-	-850	-0-	14	1	75	2	Y	3	6	1	1
04	600 N	86	-0-	-514	-0-	20	9	81	2	Y	3	2	1	2
						8	1							
						10	9							
						2	1							
						3	9							
						2	1							
						3	9							
						2	1							
						3	9							

STERRETT			WELL #:		10	RRCID ->		209809	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8784 - 10074
11	665 X	64	-0-	-601	-0-	2	1	62	2	Y	-0-			-0-
12	434 X	46	-0-	-388	-0-	1	1	45	2	Y	-0-			-0-
01	403 X	101	-0-	-302	-0-	2	1	99	2	Y	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	Y	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	32	-0-	-58	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-

STERRETT			WELL #:		9	RRCID ->		209810	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10276	PERF. 8756 - 10044
11	1620 N	1588	-0-	-32	-0-	39	1	1523	2	Y	24	22	1	7
12	1984 N	869	-0-	-1115	-0-	26	9	836	2	Y	12	14	1	5
01	1860 N	1142	-0-	-718	-0-	20	1	1097	2	Y	16	14	1	7
02	1537 N	1393	-0-	-144	-0-	13	9	1339	2	Y	20	18	1	9
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	27	1	1473	2	Y	24	25	1	8
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	18	9	1327	2	Y	20	18	1	10
						32	1							
						22	9							
						35	1							
						26	9							
						30	1							
						22	9							

STERRETT			WELL #:		12	RRCID ->		210753	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10265	PERF. 8748 - 10024
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
STERRETT		WELL #:		13	RRCID ->	210755	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	10273	PERF.	8768 - 10050	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	29 1	1133 2	Y	23	20	1	7	
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	25 9	1223 2	Y	21	19	1	9	
01	1054 N	991	-0-	-63	-0-	23 1	948 2	Y	18	19	1	8	
02	1160 N	1075	-0-	-85	-0-	20 9	1028 2	Y	20	19	1	9	
03	1271 N	1084	-0-	-187	-0-	25 1	1037 2	Y	21	23	1	7	
04	960 N	814	-0-	-146	-0-	22 9	780 2	Y	15	14	1	8	
						24 1							
						23 9							
						17 1							
						17 9							

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		7	RRCID ->	213384	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	9741	PERF.	6192 - 6242
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STERRETT		WELL #:		17	RRCID ->	219237	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	10237	PERF.	8730 - 10022
11	2400 X	2202	-0-	-198	-0-	53 1	2071 2	Y	71	60	1	22
12	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	78 9	2167 2	Y	65	59	1	28
01	2015 X	1317	-0-	-698	-0-	51 1	1243 2	Y	40	49	1	19
02	2117 X	1347	-0-	-770	-0-	72 9	1270 2	Y	42	41	1	20
03	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	30 1	2496 2	Y	87	79	1	28
04	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	44 9	2586 2	Y	85	69	1	44
						31 1						
						46 9						
						59 1						
						96 9						
						58 1						
						94 9						

STERRETT		WELL #:		18	RRCID ->	240556	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	11705	PERF.	8744 - 11174
11	2370 X	1899	-0-	-471	-0-	46 1	1814 2	Y	35	30	1	11
12	2604 X	1447	-0-	-1157	-0-	39 9	1389 2	Y	23	24	1	10
01	2604 X	1288	-0-	-1316	-0-	33 1	1234 2	Y	22	22	1	10
02	2436 X	1458	-0-	-978	-0-	25 9	1385 2	Y	35	29	1	16
03	2046 X	1617	-0-	-429	-0-	30 1	1548 2	Y	30	36	1	10
04	1890 X	1508	-0-	-382	-0-	24 9	1447 2	Y	26	23	1	13
						34 1						
						39 9						
						36 1						
						33 9						
						32 1						
						29 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
STERRETT		WELL #: 23		RRCID -> 263951		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2070 X	1038	-0-	-1032	-0-	25 1	982 2	Y	28	23 1	9
12	1953 X	993	-0-	-960	-0-	31 9	946 2	Y	23	22 1	10
01	1147 X	1017	-0-	-130	-0-	25 9	966 2	Y	25	23 1	12
02	1073 X	995	-0-	-78	-0-	23 1	952 2	Y	18	22 1	8
03	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	20 9	1528 2	Y	43	37 1	14
04	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	36 1	3207 2	Y	86	55 1	2 8 43
						47 9					
						72 1					
						95 9					

STERRETT		WELL #: 14		RRCID -> 263953		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018			
11	2310 X	1967	-0-	-343	-0-	46 1	1822 2	Y	90	75 1	28
12	2387 X	2042	-0-	-345	-0-	99 9	1907 2	Y	82	74 1	36
01	2263 X	1945	-0-	-318	-0-	45 1	1810 2	Y	83	81 1	38
02	2088 X	1544	-0-	-544	-0-	90 9	1433 2	Y	69	75 1	32
03	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	44 1	1971 2	Y	100	100 1	32
04	1980 X	1806	-0-	-174	-0-	91 9	1680 2	Y	80	69 1	43
						35 1					
						76 9					
						46 1					
						110 9					
						38 1					
						88 9					

STERRETT		WELL #: 19		RRCID -> 263954		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018			
11	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	60 1	2377 2	Y	81	69 1	25
12	2635 X	2415	-0-	-220	-0-	89 9	2286 2	Y	68	63 1	30
01	2635 X	2630	-0-	-5	-0-	54 1	2484 2	Y	78	72 1	36
02	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	75 9	2898 2	Y	105	92 1	49
03	2604 X	2447	-0-	-157	-0-	60 1	2305 2	Y	80	105 1	24
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	86 9	3009 2	Y	97	71 1	50
						70 1					
						116 9					
						54 1					
						88 9					
						67 1					
						107 9					

STERRETT		WELL #: 20		RRCID -> 263955		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034			
11	2850 X	1385	-0-	-1465	-0-	34 1	1326 2	Y	23	23 1	7
12	2945 X	1635	-0-	-1310	-0-	25 9	1572 2	Y	24	21 1	10
01	2914 X	1006	-0-	-1908	-0-	37 1	965 2	Y	16	19 1	7
02	2726 X	1211	-0-	-1515	-0-	26 9	1161 2	Y	20	18 1	9
03	2356 X	1019	-0-	-1337	-0-	23 1	976 2	Y	18	21 1	6
04	1590 X	1231	-0-	-359	-0-	18 9	1183 2	Y	20	16 1	10
						28 1					
						22 9					
						20 9					
						26 1					
						22 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	2370 X	1760	-0-	-610	-0-	43	1	1687	2	Y	27	24 1	8
12	2325 X	1906	-0-	-419	-0-	30	9	1834	2	Y	26	23 1	11
01	2201 X	1116	-0-	-1085	-0-	29	9	1072	2	Y	16	20 1	7
02	1827 X	905	-0-	-922	-0-	26	1	870	2	Y	13	14 1	6
03	1891 X	1890	-0-	-1	-0-	18	9	1814	2	Y	30	26 1	10
04	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	21	1	2187	2	Y	34	26 1	18
						14	9						
						43	1						
						33	9						
						49	1						
						37	9						

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	62	1	2449	2	Y	47	40 1	14
12	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	52	9	1656	2	Y	28	30 1	12
01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	39	1	975	2	Y	17	21 1	8
02	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	31	9	975	2	Y	18	18 1	8
03	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	24	1	1680	2	Y	33	30 1	11
04	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	19	9	1911	2	Y	35	28 1	18
						24	1						
						40	1						
						36	9						
						43	1						
						39	9						

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

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

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

11	5430 X	3673	-0-	-1757	-0-	60	1	3549	2	Y	58	54 1	17
12	5611 X	4088	-0-	-1523	-0-	64	9	3943	2	Y	65	27 1	55
01	5115 X	3492	-0-	-1623	-0-	73	1	3367	2	Y	62	82 1	35
02	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	72	9	4452	2	Y	75	62 1	48
03	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	57	1	4407	2	Y	75	96 1	27
04	3960 X	2589	-0-	-1371	-0-	68	9	2510	2	Y	42	59 1	10
						78	1						
						83	9						
						79	1						
						83	9						
						33	1						
						46	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
RHODES		WELL #: 4		RRCID -> 265655		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5520 X	4949	-0-	-571	-0-	81 1 69 9	4799 2	Y	63 56 1	19
12	5704 X	4860	-0-	-844	-0-	87 1 68 9	4705 2	Y	62 29 1	52
01	5580 X	4635	-0-	-945	-0-	76 1 73 9	4486 2	Y	66 81 1	37
02	4930 X	4348	-0-	-582	-0-	73 1 63 9	4212 2	Y	57 57 1	37
03	5270 X	4534	-0-	-736	-0-	79 1 65 9	4390 2	Y	59 75 1	21
04	4950 X	2701	-0-	-2249	-0-	34 1 39 9	2628 2	Y	35 48 1	8

RHODES		WELL #: 3		RRCID -> 265656		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792		
11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	72 1 31 9	4257 2	Y	28 27 1	8
12	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	92 1 36 9	4982 2	Y	33 13 1	28
01	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	69 1 34 9	4100 2	Y	31 41 1	18
02	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	64 1 28 9	3663 2	Y	25 27 1	16
03	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	87 1 36 9	4826 2	Y	33 37 1	12
04	3810 X	3111	-0-	-699	-0-	40 1 23 9	3048 2	Y	21 28 1	5

RHODES		WELL #: 1		RRCID -> 267798		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898		
11	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	85 1 99 9	5028 2	Y	90 81 1	26
12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	89 1 96 9	4806 2	Y	87 39 1	74
01	4867 X	4812	-0-	-55	-0-	78 1 102 9	4632 2	Y	93 115 1	52
02	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	78 1 91 9	4458 2	Y	83 81 1 1 8	53
03	4867 X	4563	-0-	-304	-0-	79 1 102 9	4382 2	Y	93 106 1 12 8	28
04	4710 X	3051	-0-	-1659	-0-	38 1 89 9	2924 2	Y	81 69 1 28 8	12

RHODES		WELL #: 5		RRCID -> 268340		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 8		RRCID -> 268474		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8630 - 9520						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	253	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 12		RRCID -> 268888		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8548 - 9442						
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	31	1	1331	2	Y	18	15	1			7
						20	9									
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	28	1	1108	2	Y	16	15	1			8
						18	9									
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	22	1	994	2	Y	14	13	1			9
						15	9									
02	1334 N	736	-0-	-598	-0-	16	1	709	2	Y	10	13	1			6
						11	9									
03	1147 N	892	-0-	-255	-0-	23	1	856	2	Y	12	13	1			5
						13	9									
04	990 N	608	-0-	-382	-0-	13	1	586	2	Y	8	9	1			4
						9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 16		RRCID -> 268889		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8568 - 9468						
11	7140 X	6399	-0-	-741	-0-	143	1	6164	2	Y	84	78	1			33
						92	9									
12	7068 X	6216	-0-	-852	-0-	153	1	5965	2	Y	89	75	1			47
						98	9									
01	6789 X	6408	-0-	-381	-0-	137	1	6172	2	Y	90	79	1			58
						99	9									
02	6293 X	5798	-0-	-495	-0-	127	1	5581	2	Y	82	93	1			47
						90	9									
03	6603 X	6046	-0-	-557	-0-	157	1	5801	2	Y	80	93	1			34
						88	9									
04	6390 X	6257	-0-	-133	-0-	138	1	6031	2	Y	80	77	1			37
						88	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 18		RRCID -> 268890		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8550 - 9464						
11	2310 X	2160	-0-	-150	-0-	48	1	2081	2	Y	28	28	1			11
						31	9									
12	2387 X	1984	-0-	-403	-0-	49	1	1904	2	Y	28	24	1			15
						31	9									
01	2387 N	2182	-0-	-205	-0-	47	1	2102	2	Y	30	26	1			19
						33	9									
02	2088 N	2010	-0-	-78	-0-	44	1	1935	2	Y	28	31	1			16
						31	9									
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	59	1	2161	2	Y	29	33	1			12
						32	9									
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	47	1	2054	2	Y	27	26	1			13
						30	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 9		RRCID -> 268906		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 11275		PERF. 8628 - 11200						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCIA OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #: 11		RRCID -> 269463		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9646		PERF. 8540 - 9438	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3570 X	3166	-0-	-404	-0-	71 1	3038 2	Y	52	54 1	21	
						57 9						
12	3689 X	3339	-0-	-350	-0-	82 1	3192 2	Y	59	49 1	31	
						65 9						
01	3689 X	3131	-0-	-558	-0-	67 1	3003 2	Y	55	50 1	36	
						61 9						
02	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	82 1	3631 2	Y	67	64 1	39	
						74 9						
03	3689 X	2537	-0-	-1152	-0-	66 1	2425 2	Y	42	63 1	18	
						46 9						
04	3240 X	2933	-0-	-307	-0-	64 1	2817 2	Y	47	43 1	22	
						52 9						

RHODES			WELL #: 7		RRCID -> 269568		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 11615		PERF. 8623 - 11483	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #: 13		RRCID -> 270319		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8570 - 9470	
11	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	101 1	4340 2	Y	55	49 1	22	
						61 9						
12	4526 X	3994	-0-	-532	-0-	98 1	3839 2	Y	52	47 1	27	
						57 9						
01	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	107 1	4807 2	Y	65	50 1	42	
						72 9						
02	4350 X	4279	-0-	-71	-0-	93 1	4124 2	Y	56	66 1	32	
						62 9						
03	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	128 1	4747 2	Y	60	67 1	25	
						66 9						
04	4830 X	4240	-0-	-590	-0-	94 1	4091 2	Y	50	51 1	24	
						55 9						

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #: 17		RRCID -> 270794		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 8598 - 9463	
11	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	101 1	4350 2	Y	59	54 1	23	
						65 9						
12	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	120 1	4674 2	Y	69	56 1	36	
						76 9						
01	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	106 1	4763 2	Y	70	60 1	46	
						77 9						
02	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	91 1	3997 2	Y	59	71 1	34	
						65 9						
03	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	132 1	4892 2	Y	67	73 1	28	
						74 9						
04	4290 X	4183	-0-	-107	-0-	92 1	4033 2	Y	53	56 1	25	
						58 9						

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #: 15		RRCID -> 271434		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 11348		PERF. 8618 - 11205	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013										TOTAL DEPTH	11316	PERF.	6504 - 11207		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013										TOTAL DEPTH	11350	PERF.	8630 - 11217		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013										TOTAL DEPTH	10480	PERF.	8586 - 10280		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8602 - 9538		
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-		717	2		Y	-0-				-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-		738	2		Y	-0-				-0-
01	558 N	290	-0-	-268	-0-		290	2		Y	-0-				-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-		882	2		Y	-0-				-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-		703	2		Y	-0-				-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-		735	2		Y	-0-				-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8600 - 9532		
11	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-		2635	2	48	9	Y	44	91	1	190
12	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-		2465	2	47	9	Y	43			233
01	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-		2808	2	67	9	Y	61	1	8	293
02	2581 N	2520	-0-	-61	-0-		2497	2	23	9	Y	21	198	1	116
03	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-		2597	2	41	9	Y	37			153
04	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-		2729	2	72	9	Y	65	118	1	100

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014										TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8558 - 10280		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167											
J.W. WILTCHER GAS UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 276636			COMPL. DATE 08/14/2015			TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		16380 X	14993	-0-	-1387	-0-	273 1	14562 2	Y	144	156 1			26
							158 9							
12		16275 X	15661	-0-	-614	-0-	214 1	15295 2	Y	138	91 1			73
							152 9							
01		16275 X	15500	-0-	-775	-0-	254 1	15097 2	Y	135	121 1			87
							149 9							
02		15225 X	14738	-0-	-487	-0-	297 1	14299 2	Y	129	142 1			74
							142 9							
03		15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	321 1	15270 2	Y	129	148 1			55
							142 9							
04		15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	191 1	15306 2	Y	124	121 1			58
							136 9							

BOLES, A. M. GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 276638			COMPL. DATE 07/22/2016			TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520			
11		1920 N	671	-0-	-1249	-0-	660 2	11 9	Y	10	79 1			138
12		2604 N	1010	-0-	-1594	-0-	992 2	18 9	Y	16				154
01		1581 N	1296	-0-	-285	-0-	1270 2	26 9	Y	24				178
02		849 N	849	-0-	-0-	-0-	842 2	7 9	Y	6	120 1			64
03		1023 N	826	-0-	-197	-0-	815 2	11 9	Y	10				74
04		1260 N	832	-0-	-428	-0-	813 2	19 9	Y	17	57 1			34

COLEMAN			WELL #: 1		RRCID -> 281275			COMPL. DATE 07/13/2016			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 281478			COMPL. DATE 10/07/2016			TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554			
11		17040 X	16848	-0-	-192	-0-	307 1	16359 2	Y	165	88 1			80
							182 9							
12		18073 X	15888	-0-	-2185	-0-	217 1	15511 2	Y	145	151 1			74
							160 9							
01		18073 X	16340	-0-	-1733	-0-	268 1	15908 2	Y	149	125 1	1 8		97
							164 9							
02		16907 X	15878	-0-	-1029	-0-	320 1	15402 2	Y	142	157 1			82
							156 9							
03		17732 X	16457	-0-	-1275	-0-	335 1	15968 2	Y	140	162 1			60
							154 9							
04		16860 X	15714	-0-	-1146	-0-	191 1	15379 2	Y	131	129 1			62
							144 9							

COLEMAN			WELL #: 2		RRCID -> 282482			COMPL. DATE 02/08/2017			TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	282580	COMPL. DATE	04/20/2017	TOTAL DEPTH	11413	PERF. 8844 - 11506		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.				924317									
YELLOW DOG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222950	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	9729	PERF. 6493 - 9557		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162

SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	224435	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6456 - 9632		
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236752	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6398 - 9616		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	709	1001	1	309
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	579	474	1	414
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	342	479	1	277
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	776	625	1	428
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	684	806	1	306
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	829	798	1	337

YELLOW DOG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244672	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	9742	PERF. 6593 - 9802		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875									
BRIGGS, H. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231193	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 8650 - 9984		
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				Y	-0-			111
12	1457 X	38	-0-	-1419	-0-	38	2		Y	-0-			111
01	1674 X	36	-0-	-1638	-0-	36	2		Y	-0-			111
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			111
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			111
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			111

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.				945936												
BRODERICK GU 1, BESS SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	074700	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9231 - 9252					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J.S.		WELL #:		2	RRCID ->	076558	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 8440 - 9170
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ANDERSON, ALMA		WELL #:		2	RRCID ->	076576	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	9345	PERF. 8373 - 8438
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	16	1	96	2	Y	-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	2	Y	-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	2	Y	-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	Y	-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	Y	-0-

WOOLWORTH, J. D.		WELL #:		2	RRCID ->	077541	COMPL. DATE	03/19/2015	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 8410 - 9229
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	220	2	Y	7 7 1 2
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	Y	8 8 1 2
01	465 N	198	-0-	-267	-0-	19	1	171	2	Y	7 7 1 2
02	232 N	188	-0-	-44	-0-	17	1	164	2	Y	6 7 1 1
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	17	1	161	2	Y	6 5 1 2
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	13	1	135	2	Y	7 7 1 2

JONES, ELSIE		WELL #:		2	RRCID ->	077542	COMPL. DATE	04/13/1978	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 9114 - 9538
11	1770 N	1650	-0-	-120	-0-	154	1	1483	2	Y	12 11 1 4
12	1736 N	1639	-0-	-97	-0-	150	1	1479	2	Y	9 11 1 2
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	210	1	1884	2	Y	11 10 1 3
02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	168	1	1609	2	Y	8 9 1 2
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	172	1	1675	2	Y	7 6 1 3
04	2040 N	1769	-0-	-271	-0-	160	1	1601	2	Y	7 8 1 2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4710 X	4516	-0-	-194	-0-	137	1	4278	2	Y	92	92	19
						101	9						
12	4867 X	4757	-0-	-110	-0-	150	1	4513	2	Y	85	86	18
						94	9						
01	4929 X	3653	-0-	-1276	-0-	128	1	3449	2	Y	69	66	21
						76	9						
02	4611 X	3208	-0-	-1403	-0-	113	1	3031	2	Y	58	65	14
						64	9						
03	4929 X	3748	-0-	-1181	-0-	127	1	3544	2	Y	70	68	16
						77	9						
04	4590 X	4400	-0-	-190	-0-	150	1	4164	2	Y	78	77	17
						86	9						

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

11	1980 X	1788	-0-	-192	-0-	54	1	1676	2	Y	53	53	11
						58	9						
12	2046 X	1846	-0-	-200	-0-	58	1	1735	2	Y	48	49	10
						53	9						
01	2046 X	1810	-0-	-236	-0-	63	1	1692	2	Y	50	45	15
						55	9						
02	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	64	1	1715	2	Y	49	52	12
						54	9						
03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	67	1	1874	2	Y	55	54	13
						61	9						
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	65	1	1806	2	Y	50	52	11
						55	9						

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

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

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	58	1	1816	2	Y	5	6	1
						6	9						
12	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	81	1	2418	2	Y	6	6	1
						7	9						
01	2635 N	2168	-0-	-467	-0-	77	1	2083	2	Y	7	6	1
						8	9						2
02	1827 N	1740	-0-	-87	-0-	62	1	1674	2	Y	4	5	1
						4	9						
03	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	91	1	2539	2	Y	8	7	1
						9	9						2
04	2100 N	2013	-0-	-87	-0-	70	1	1937	2	Y	5	6	1
						6	9						1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
PIRKLE, L. H.			WELL #: 3		RRCID -> 083074		COMPL. DATE 03/27/1979		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 8748 - 9213			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	3000 N	1852	-0-	-1148		24	54 1	1671 2	Y		115	114 1		24
							127 9							
12	2210 N	2186	-0-	-24	-0-		66 1	1989 2	Y		119	118 1		25
							131 9							
01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-		77 1	2062 2	Y		131	116 1		40
							144 9							
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-		77 1	2068 2	Y		129	137 1		32
							142 9							
03	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-		79 1	2203 2	Y		138	138 1		32
							152 9							
04	2220 N	1883	-0-	-337	-0-		61 1	1708 2	Y		104	113 1		23
							114 9							

KYLE, FRED UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 084701		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 9418		PERF. 8401 - 8444			
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		60 1	1872 2	Y		4	4 1		1
							4 9							
12	2046 N	1827	-0-	-219	-0-		59 1	1764 2	Y		4	4 1		1
							4 9							
01	1798 N	1705	-0-	-93	-0-		61 1	1641 2	Y		3	3 1		1
							3 9							
02	1885 N	1319	-0-	-566	-0-		47 1	1269 2	Y		3	3 1		1
							3 9							
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-		68 1	1909 2	Y		4	4 1		1
							4 9							
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-		74 1	2042 2	Y		4	4 1		1
							4 9							

BROWN, J.C.			WELL #: 2		RRCID -> 084829		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8456 - 9312			
11	3180 X	3041	-0-	-139	-0-		93 1	2889 2	Y		54	54 1		11
							59 9							
12	3286 X	2625	-0-	-661	-0-		83 1	2497 2	Y		41	43 1		9
							45 9							
01	3286 X	3281	-0-	-5	-0-		116 1	3108 2	Y		52	45 1		16
							57 9							
02	3074 X	2327	-0-	-747	-0-		82 1	2204 2	Y		37	44 1		9
							41 9							
03	3286 X	2042	-0-	-1244	-0-		69 1	1937 2	Y		33	34 1		8
							36 9							
04	3180 X	1277	-0-	-1903	-0-		44 1	1212 2	Y		19	23 1		4
							21 9							

OWENS, NELLIE			WELL #: 2		RRCID -> 084856		COMPL. DATE 08/06/1979		TOTAL DEPTH 9711		PERF. 8855 - 9317			
11	3000 N	2538	-0-	-462		1560	77 1	2391 2	Y		64	62 1		13
							70 9							
12	3100 N	2570	-0-	-530		1030	81 1	2426 2	Y		57	58 1		12
							63 9							
01	3100 N	2287	-0-	-813		217	80 1	2149 2	Y		53	49 1		16
							58 9							
02	2584 N	2367	-0-	-217	-0-		83 1	2225 2	Y		54	57 1		13
							59 9							
03	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-		85 1	2388 2	Y		58	58 1		13
							64 9							
04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-		82 1	2267 2	Y		54	55 1		12
							59 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BANKS, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	68	1	2134	2	Y	36	36 1	7
12	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	40	9	2271	2	Y	33	33 1	7
01	1581 N	1512	-0-	-69	-0-	76	1	1435	2	Y	22	22 1	7
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	36	9	1978	2	Y	29	29 1	7
03	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	53	1	2100	2	Y	32	32 1	7
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	24	9	2076	2	Y	31	31 1	7
						74	1						
						32	9						
						75	1						
						35	9						
						75	1						
						34	9						

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361													
11	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	31	1	964	2	Y	20	20 1	4
12	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	22	9	975	2	Y	18	18 1	4
01	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	32	1	958	2	Y	18	16 1	6
02	986 N	919	-0-	-67	-0-	20	9	869	2	Y	16	18 1	4
03	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	36	1	964	2	Y	18	18 1	4
04	990 N	978	-0-	-12	-0-	20	9	926	2	Y	17	17 1	4
						18	9						
						35	1						
						20	9						
						33	1						
						19	9						

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108													
11	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	132	1	4125	2	Y	103	94 1	21
12	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	113	9	3759	2	Y	81	85 1	17
01	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	125	1	3519	2	Y	81	73 1	25
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	89	9	3432	2	Y	76	82 1	19
03	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	131	1	3926	2	Y	88	87 1	20
04	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	89	9	3592	2	Y	78	81 1	17
						128	1						
						84	9						
						141	1						
						97	9						
						129	1						
						86	9						

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238													
11	2040 N	1920	-0-	-120	-0-	60	1	1860	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1922 N	1733	-0-	-189	-0-	56	1	1677	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2046 N	1751	-0-	-295	-0-	63	1	1688	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1856 N	1687	-0-	-169	-0-	61	1	1626	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1736 N	1641	-0-	-95	-0-	57	1	1584	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1680 N	1593	-0-	-87	-0-	55	1	1538	2	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294													
11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	56	1	1749	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	66	1	1985	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	91	1	2451	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	77	1	2058	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	82	1	2304	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	80	1	2211	2	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
DONALD, F. H.			WELL #: 3		RRCID -> 101029		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 9659		PERF. 8812 - 9212			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	4770 X	2454	-0-	-2316	-0-	73	1	2291	2	Y	82	86	1	17
						90	9							
12	4929 X	4387	-0-	-542	-0-	137	1	4106	2	Y	131	120	1	28
						144	9							
01	4929 X	3810	-0-	-1119	-0-	132	1	3548	2	Y	118	110	1	36
						130	9							
02	4205 X	2178	-0-	-2027	-0-	76	1	2028	2	Y	67	87	1	16
						74	9							
03	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	157	1	4393	2	Y	145	128	1	33
						160	9							
04	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	170	1	4711	2	Y	151	151	1	33
						166	9							

ANDERSON, ALMA			WELL #: 3		RRCID -> 101213		COMPL. DATE 03/08/1982		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8385 - 9088			
11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	299	1	1801	2	Y	59	59	1	12
						65	9							
12	2480 N	1869	-0-	-611	-0-	264	1	1554	2	Y	46	48	1	10
						51	9							
01	2201 N	1631	-0-	-570	-0-	230	1	1356	2	Y	41	38	1	13
						45	9							
02	2088 N	1310	-0-	-778	-0-	190	1	1085	2	Y	32	37	1	8
						35	9							
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	232	1	1616	2	Y	49	46	1	11
						54	9							
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	275	1	1831	2	Y	54	53	1	12
						59	9							

BROWN, J. C.			WELL #: 3		RRCID -> 101745		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL DEPTH 9396		PERF. 8461 - 9319			
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	28	1	879	2	Y	8	8	1	2
						9	9							
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	28	1	855	2	Y	7	7	1	2
						8	9							
01	930 N	876	-0-	-54	-0-	31	1	837	2	Y	7	7	1	2
						8	9							
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	32	1	846	2	Y	8	8	1	2
						9	9							
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	33	1	909	2	Y	8	8	1	2
						9	9							
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	29	1	815	2	Y	7	7	1	2
						8	9							

COLEMAN, M.J.			WELL #: 3		RRCID -> 102588		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 8868 - 9278			
11	3060 X	2080	-0-	-980	-0-	63	1	1969	2	Y	44	47	1	9
						48	9							
12	3162 X	2119	-0-	-1043	-0-	67	1	2009	2	Y	39	40	1	8
						43	9							
01	3069 X	2587	-0-	-482	-0-	91	1	2441	2	Y	50	43	1	15
						55	9							
02	2871 X	2584	-0-	-287	-0-	91	1	2439	2	Y	49	52	1	12
						54	9							
03	3069 X	2990	-0-	-79	-0-	101	1	2826	2	Y	57	56	1	13
						63	9							
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	100	1	2783	2	Y	54	55	1	12
						59	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 102617			COMPL. DATE 07/26/1982			TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	1920 N	1789	-0-	-131	-0-	165	1	1583	2	Y	37	35	1	12
						41	9							
12	1891 N	1789	-0-	-102	-0-	160	1	1584	2	Y	41	43	1	10
						45	9							
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	190	1	1705	2	Y	33	34	1	9
						36	9							
02	1740 N	1685	-0-	-55	-0-	156	1	1500	2	Y	26	30	1	5
						29	9							
03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	191	1	1857	2	Y	31	24	1	12
						34	9							
04	3000 N	5672	-0-	2672	2672	511	1	5126	2	Y	32	34	1	10
						35	9							

BANKS, W. R.			WELL #: 3		RRCID -> 103243			COMPL. DATE 09/24/1982			TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292			
11	3030 X	1808	-0-	-1222	-0-	55	1	1731	2	Y	20	19	1	4
						22	9							
12	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	114	1	3431	2	Y	34	31	1	7
						37	9							
01	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	99	1	2650	2	Y	27	26	1	8
						30	9							
02	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	94	1	2512	2	Y	26	28	1	6
						29	9							
03	3224 X	2300	-0-	-924	-0-	79	1	2196	2	Y	23	24	1	5
						25	9							
04	3120 X	3031	-0-	-89	-0-	104	1	2895	2	Y	29	28	1	6
						32	9							

DAVIS, A. L.			WELL #: 3		RRCID -> 103405			COMPL. DATE 10/29/1982			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354			
11	3180 X	3128	-0-	-52	-0-	96	1	3010	2	Y	20	20	1	4
						22	9							
12	3286 X	3143	-0-	-143	-0-	101	1	3023	2	Y	17	17	1	4
						19	9							
01	3689 X	2349	-0-	-1340	-0-	84	1	2251	2	Y	13	13	1	4
						14	9							
02	3451 X	2653	-0-	-798	-0-	95	1	2541	2	Y	15	15	1	4
						17	9							
03	3689 X	2798	-0-	-891	-0-	96	1	2684	2	Y	16	16	1	4
						18	9							
04	3120 X	3096	-0-	-24	-0-	107	1	2970	2	Y	17	17	1	4
						19	9							

OWENS, NELLIE			WELL #: 3		RRCID -> 103626			COMPL. DATE 10/30/1982			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237			
11	2880 N	2216	-0-	-664	-0-	69	1	2141	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
12	2697 N	2579	-0-	-118	-0-	83	1	2490	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
01	2728 N	2196	-0-	-532	-0-	79	1	2113	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
02	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	88	1	2347	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
03	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	91	1	2544	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
04	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	85	1	2370	2	Y	5	5	1	1
						6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SEALEY, JJ		WELL #:		3	RRCID -> 104057			COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH	9645	PERF. 8816 - 9572		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		3810 X	2308	-0-	-1502	-0-	218 1	2090 2	Y	-0-			-0-	
12		3937 X	2649	-0-	-1288	-0-	243 1	2406 2	Y	-0-			-0-	
01		3937 X	2555	-0-	-1382	-0-	256 1	2299 2	Y	-0-			-0-	
02		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	313 1	3005 2	Y	-0-			-0-	
03		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	304 1	2954 2	Y	-0-			-0-	
04		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	246 1	2466 2	Y	-0-			-0-	

BRODERICK GU2, BESS SMITH				WELL #:		2	RRCID -> 106300			COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8514 - 9241
11		3420 X	2864	-0-	-556	-0-	2858 2	6 9	Y	5	18 0		6	
12		3472 X	2844	-0-	-628	-0-	2832 2	12 9	Y	11			17	
01		3379 X	2745	-0-	-634	-0-	2730 2	15 9	Y	14			31	
02		3045 X	2774	-0-	-271	-0-	2750 2	24 9	Y	22	40 0		13	
03		3255 X	659	-0-	-2596	-0-	631 2	28 9	Y	25	30 0		8	
04		2850 X	181	-0-	-2669	-0-	171 2	10 9	Y	9	13 0		4	

JONES, ELSIE				WELL #:		4	RRCID -> 106603			COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8312 - 9533
11		1470 N	1202	-0-	-268	-0-	109 1	1050 2	Y	39	36 1		13	
							43 9							
12		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	115 1	1134 2	Y	36	40 1		9	
							40 9							
01		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	135 1	1215 2	Y	37	36 1		10	
							41 9							
02		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	113 1	1089 2	Y	34	37 1		7	
							37 9							
03		1302 N	1250	-0-	-52	-0-	114 1	1107 2	Y	26	23 1		10	
							29 9							
04		1350 N	980	-0-	-370	-0-	86 1	862 2	Y	29	30 1		9	
							32 9							

OWENS, A. H.				WELL #:		3	RRCID -> 109756			COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH	9404	PERF. 8376 - 9286
11		2190 X	1782	-0-	-408	-0-	55 1	1727 2	Y	-0-			-0-	
12		2263 X	2125	-0-	-138	-0-	69 1	2056 2	Y	-0-			-0-	
01		2263 X	2148	-0-	-115	-0-	77 1	2071 2	Y	-0-			-0-	
02		1972 X	1969	-0-	-3	-0-	71 1	1898 2	Y	-0-			-0-	
03		2139 X	1971	-0-	-168	-0-	68 1	1903 2	Y	-0-			-0-	
04		2070 X	1824	-0-	-246	-0-	63 1	1761 2	Y	-0-			-0-	

CARTHAGE GU 2 ROSS				WELL #:		3	RRCID -> 115885			COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8387 - 9225
11		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	34 1	1054 2	Y	16	16 1		3	
							18 9							
12		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	36 1	1073 2	Y	14	14 1		3	
							15 9							
01		1147 N	1091	-0-	-56	-0-	39 1	1037 2	Y	14	13 1		4	
							15 9							
02		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	38 1	1028 2	Y	14	15 1		3	
							15 9							
03		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	39 1	1095 2	Y	15	15 1		3	
							17 9							
04		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	38 1	1068 2	Y	15	15 1		3	
							17 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 4		RRCID -> 116254		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8408 - 9350			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	76	1	2383	2	Y	9	9	1	2
12	3069 X	2470	-0-	-599	-0-	10	9	2382	2	Y	8	8	1	2
01	3069 X	2389	-0-	-680	-0-	9	9	2296	2	Y	7	7	1	2
02	2871 X	2209	-0-	-662	-0-	85	1	2121	2	Y	8	8	1	2
03	2573 X	2427	-0-	-146	-0-	79	1	2334	2	Y	8	8	1	2
04	2460 X	2243	-0-	-217	-0-	9	9	2157	2	Y	7	7	1	2
						8	9							

OWENS, A.H. GU			WELL #: 4		RRCID -> 117007		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 9401		PERF. 8408 - 9278			
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	42	1	1313	2	Y	8	7	1	2
12	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	9	9	1319	2	Y	6	7	1	1
01	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	44	1	1318	2	Y	7	6	1	2
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	7	9	1254	2	Y	7	7	1	2
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	49	1	1338	2	Y	7	7	1	2
04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	8	9	2170	2	Y	10	10	1	2
						48	1							
						8	9							
						78	1							
						11	9							

CARTHAGE GU 32			WELL #: 3		RRCID -> 120483		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8391 - 9248			
11	3360 X	2857	-0-	-503	-0-	89	1	2764	2	Y	4	4	1	1
12	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	4	9	3679	2	Y	5	5	1	1
01	3069 X	2957	-0-	-112	-0-	123	1	2847	2	Y	4	4	1	1
02	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	6	9	3195	2	Y	5	5	1	1
03	3689 X	3295	-0-	-394	-0-	106	1	3175	2	Y	5	5	1	1
04	3570 X	2694	-0-	-876	-0-	119	1	2597	2	Y	4	4	1	1
						6	9							
						114	1							
						93	1							
						4	9							

BRODERICK GU 1, BESS SMITH			WELL #: 2		RRCID -> 121288		COMPL. DATE 03/22/1989		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8494 - 9197			
11	570 N	498	-0-	-72	-0-	487	2	11	9	Y	10			44
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	647	2	25	9	Y	23			67
01	651 N	610	-0-	-41	-0-	576	2	34	9	Y	31			98
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	519	2	25	9	Y	23			121
03	682 N	491	-0-	-191	-0-	456	2	35	9	Y	32			153
04	600 N	463	-0-	-137	-0-	452	2	11	9	Y	10			163

HOLMES, S. L.			WELL #: 4		RRCID -> 135836		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 8366 - 9096			
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	13	1	420	2	Y	-0-			-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	14	1	428	2	Y	-0-			-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	2	Y	-0-			-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	Y	-0-			-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	14	1	382	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
DAVIS, A. L.		WELL #: 4		RRCID -> 138204		COMPL. DATE 02/25/1991		TOTAL DEPTH 9437		PERF. 8405 - 9258					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	8 1	244 2	Y	-0-						-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	8 1	241 2	Y	-0-						-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	9 1	242 2	Y	-0-						-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9 1	249 2	Y	-0-						-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	12 1	333 2	Y	-0-						-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	11 1	310 2	Y	-0-						-0-

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 138221		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8367 - 9282					
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	30 1	950 2	Y	13	13	1				3
12	961 N	814	-0-	-147	-0-	26 1	777 2	Y	10	11	1				2
01	992 N	927	-0-	-65	-0-	11 9	881 2	Y	12	10	1				4
02	957 N	833	-0-	-124	-0-	13 9	792 2	Y	10	11	1				3
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	30 1	915 2	Y	12	12	1				3
04	900 N	847	-0-	-53	-0-	11 9	807 2	Y	10	11	1				2

JONES, ELSIE		WELL #: 5		RRCID -> 139282		COMPL. DATE 07/10/1991		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8322 - 9573					
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	116 1	1118 2	Y	12	11	1				4
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	13 9	1204 2	Y	13	14	1				3
01	1333 N	1241	-0-	-92	-0-	122 1	1106 2	Y	11	11	1				3
02	1218 N	1157	-0-	-61	-0-	14 9	1037 2	Y	11	12	1				2
03	1333 N	966	-0-	-367	-0-	123 1	867 2	Y	9	8	1				3
04	1200 N	919	-0-	-281	-0-	12 9	826 2	Y	10	10	1				3

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139612		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8336 - 9232					
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	89 1	723 2	Y	-0-						-0-
12	1054 N	945	-0-	-109	-0-	137 1	808 2	Y	-0-						-0-
01	1054 N	908	-0-	-146	-0-	132 1	776 2	Y	-0-						-0-
02	812 N	732	-0-	-80	-0-	109 1	623 2	Y	-0-						-0-
03	930 N	644	-0-	-286	-0-	81 1	563 2	Y	-0-						-0-
04	870 N	638	-0-	-232	-0-	83 1	555 2	Y	-0-						-0-

COLEMAN, M. J.		WELL #: 4		RRCID -> 139913		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8541 - 9233					
11	1200 N	716	-0-	-484	-0-	22 1	684 2	Y	9	10	1				2
12	1023 N	712	-0-	-311	-0-	10 9	680 2	Y	8	8	1				2
01	1085 N	672	-0-	-413	-0-	23 1	640 2	Y	7	7	1				2
02	696 N	644	-0-	-52	-0-	9 9	612 2	Y	8	8	1				2
03	713 N	652	-0-	-61	-0-	23 1	621 2	Y	8	8	1				2
04	660 N	608	-0-	-52	-0-	22 1	580 2	Y	6	7	1				1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
THOMAS & WOOD			WELL #: 4		RRCID -> 139933		COMPL. DATE 10/17/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	960 N	826	-0-	-134	-0-	76	1	726	2	Y	22	20	1	7
						24	9							
12	1271 N	865	-0-	-406	-0-	77	1	759	2	Y	26	27	1	6
						29	9							
01	992 N	957	-0-	-35	-0-	94	1	842	2	Y	19	20	1	5
						21	9							
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	76	1	732	2	Y	20	21	1	4
						22	9							
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	83	1	809	2	Y	16	14	1	6
						18	9							
04	930 N	797	-0-	-133	-0-	70	1	707	2	Y	18	18	1	6
						20	9							

DONALD, F.H.			WELL #: 4		RRCID -> 140116		COMPL. DATE 10/04/1991			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230				
11	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	157	1	4890	2	Y	72	69	1	15
						79	9							
12	5270 X	5239	-0-	-31	-0-	167	1	5004	2	Y	62	64	1	13
						68	9							
01	5270 X	4624	-0-	-646	-0-	163	1	4396	2	Y	59	54	1	18
						65	9							
02	4930 X	4877	-0-	-53	-0-	173	1	4637	2	Y	61	64	1	15
						67	9							
03	5270 X	5259	-0-	-11	-0-	179	1	5007	2	Y	66	66	1	15
						73	9							
04	5100 X	4869	-0-	-231	-0-	167	1	4637	2	Y	59	61	1	13
						65	9							

SEALEY, J. J.			WELL #: 4		RRCID -> 140213		COMPL. DATE 11/15/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573				
11	3090 X	2428	-0-	-662	-0-	221	1	2127	2	Y	73	73	1	15
						80	9							
12	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	300	1	2969	2	Y	90	86	1	19
						99	9							
01	2883 X	2687	-0-	-196	-0-	261	1	2348	2	Y	71	68	1	22
						78	9							
02	2465 X	2131	-0-	-334	-0-	195	1	1872	2	Y	58	66	1	14
						64	9							
03	3193 X	2270	-0-	-923	-0-	205	1	1995	2	Y	64	63	1	15
						70	9							
04	3090 X	2094	-0-	-996	-0-	184	1	1849	2	Y	55	58	1	12
						61	9							

WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 140294		COMPL. DATE 12/05/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596				
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	140	1	1348	2	Y	19	18	1	6
						21	9							
12	1612 N	1447	-0-	-165	-0-	131	1	1292	2	Y	22	23	1	5
						24	9							
01	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	285	1	2561	2	Y	18	18	1	5
						20	9							
02	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	232	1	2228	2	Y	19	20	1	4
						21	9							
03	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	252	1	2446	2	Y	17	14	1	7
						19	9							
04	2070 N	1905	-0-	-165	-0-	172	1	1719	2	Y	13	16	1	4
						14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2040 N	1965	-0-	-75	-0-	61	1	1904	2	Y	-0-					-0-
12	2108 N	1448	-0-	-660	-0-	47	1	1401	2	Y	-0-					-0-
01	2015 N	1633	-0-	-382	-0-	59	1	1574	2	Y	-0-					-0-
02	1914 N	1246	-0-	-668	-0-	45	1	1201	2	Y	-0-					-0-
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	57	1	1593	2	Y	-0-					-0-
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	57	1	1592	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

11	930 N	778	-0-	-152	-0-	24	1	745	2	Y	8	7	1			2
12	744 N	548	-0-	-196	-0-	18	1	526	2	Y	4	5	1			1
01	775 N	506	-0-	-269	-0-	18	1	484	2	Y	4	4	1			1
02	754 N	457	-0-	-297	-0-	16	1	437	2	Y	4	4	1			1
03	558 N	496	-0-	-62	-0-	17	1	475	2	Y	4	4	1			1
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	17	1	464	2	Y	4	4	1			1

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

11	1170 N	770	-0-	-400	-0-	70	1	675	2	Y	23	23	1			5
12	1085 N	791	-0-	-294	-0-	71	1	698	2	Y	20	21	1			4
01	930 N	782	-0-	-148	-0-	76	1	682	2	Y	22	19	1			7
02	754 N	746	-0-	-8	-0-	68	1	656	2	Y	20	22	1			5
03	806 N	805	-0-	-1	-0-	73	1	708	2	Y	22	22	1			5
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	70	1	706	2	Y	22	22	1			5

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	26	1	820	2	Y	5	5	1			1
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	29	1	857	2	Y	5	5	1			1
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	28	1	754	2	Y	4	4	1			1
02	812 N	740	-0-	-72	-0-	26	1	708	2	Y	5	5	1			1
03	899 N	785	-0-	-114	-0-	27	1	752	2	Y	5	5	1			1
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	841	2	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HOLMES, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 141613		COMPL. DATE 05/06/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	3000 N	2272	-0-	-728	4164	71	1	2201	2	Y	-0-				-0-
12	3100 N	2394	-0-	-706	3458	77	1	2317	2	Y	-0-				-0-
01	3100 N	2456	-0-	-644	2814	88	1	2368	2	Y	-0-				-0-
02	2900 N	2728	-0-	-172	2642	98	1	2630	2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	2842	-0-	-258	2384	98	1	2744	2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	2703	-0-	-297	2087	94	1	2609	2	Y	-0-				-0-

KYLE, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 141734		COMPL. DATE 05/19/1992			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110						
11	420 N	368	-0-	-52	-0-	11	1	356	2	Y	1	1	1		-0-
12	403 N	365	-0-	-38	-0-	12	1	352	2	Y	1	1	1		-0-
01	434 N	336	-0-	-98	-0-	12	1	323	2	Y	1	1	1		-0-
02	348 N	308	-0-	-40	-0-	11	1	296	2	Y	1	1	1		-0-
03	372 N	313	-0-	-59	-0-	11	1	301	2	Y	1	1	1		-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	11	1	299	2	Y	1	1	1		-0-

OWENS, A. H.		WELL #: 5		RRCID -> 141735		COMPL. DATE 04/24/1992			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874						
11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	62	1	1947	2	Y	5	5	1		1
12	2077 N	2023	-0-	-54	-0-	65	1	1954	2	Y	4	4	1		1
01	2108 N	2104	-0-	-4	-0-	75	1	2025	2	Y	4	4	1		1
02	1943 N	1656	-0-	-287	-0-	59	1	1593	2	Y	4	4	1		1
03	2015 N	1769	-0-	-246	-0-	61	1	1704	2	Y	4	4	1		1
04	2040 N	1754	-0-	-286	-0-	61	1	1689	2	Y	4	4	1		1

CARTHAGE GU 32		WELL #: 4		RRCID -> 141736		COMPL. DATE 05/25/1992			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867						
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	24	1	763	2	Y	-0-				-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	26	1	790	2	Y	-0-				-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	27	1	721	2	Y	-0-				-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	25	1	681	2	Y	-0-				-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	27	1	741	2	Y	-0-				-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	26	1	722	2	Y	-0-				-0-

JONES, ELSIE		WELL #: 6		RRCID -> 142298		COMPL. DATE 07/15/1992			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518						
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	132	1	1265	2	Y	59	55	1		19
12	1457 N	1278	-0-	-179	-0-	111	1	1095	2	Y	65	69	1		15
01	1519 N	1151	-0-	-368	-0-	109	1	980	2	Y	56	56	1		15
02	1421 N	1022	-0-	-399	-0-	91	1	870	2	Y	55	59	1		11
03	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	100	1	975	2	Y	51	42	1		20
04	1110 N	1028	-0-	-82	-0-	88	1	884	2	Y	51	55	1		16

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
THOMAS & WOOD		WELL #: 5		RRCID -> 142497		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	630 N	624	-0-	-6	-0-	57 1 23 9	544 2	Y	21 19 1	7
12	651 N	644	-0-	-7	-0-	57 1 23 9	564 2	Y	21 23 1	5
01	651 N	617	-0-	-34	-0-	60 1 20 9	537 2	Y	18 18 1	5
02	609 N	586	-0-	-23	-0-	54 1 12 9	520 2	Y	11 14 1	2
03	651 N	601	-0-	-50	-0-	54 1 17 9	530 2	Y	15 11 1	6
04	600 N	572	-0-	-28	-0-	50 1 18 9	504 2	Y	16 17 1	5

DAVIS, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 142501		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640		
11	2550 N	2349	-0-	-201	-0-	73 1 9 9	2267 2	Y	8 8 1	2
12	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	73 1 7 9	2204 2	Y	6 7 1	1
01	2542 N	1875	-0-	-667	-0-	67 1 8 9	1800 2	Y	7 6 1	2
02	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	81 1 8 9	2174 2	Y	7 7 1	2
03	2294 N	1940	-0-	-354	-0-	67 1 7 9	1866 2	Y	6 7 1	1
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	84 1 9 9	2343 2	Y	8 7 1	2

OWENS, A.H.		WELL #: 6		RRCID -> 142528		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546		
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	16 1 12 9	486 2	Y	11 11 1	2
12	527 N	508	-0-	-19	-0-	16 1 11 9	481 2	Y	10 10 1	2
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	18 1 13 9	496 2	Y	12 10 1	4
02	493 N	464	-0-	-29	-0-	16 1 9 9	439 2	Y	8 10 1	2
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	18 1 11 9	503 2	Y	10 10 1	2
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	17 1 11 9	484 2	Y	10 10 1	2

WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 142604		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568		
11	2430 X	1578	-0-	-852	-0-	148 1 6 9	1424 2	Y	5 5 1	1
12	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	241 1 9 9	2386 2	Y	8 7 1	2
01	2511 X	1316	-0-	-1195	-0-	131 1 3 9	1182 2	Y	3 4 1	1
02	1537 X	1362	-0-	-175	-0-	128 1 4 9	1230 2	Y	4 4 1	1
03	2635 X	1217	-0-	-1418	-0-	113 1 4 9	1100 2	Y	4 4 1	1
04	2550 X	2474	-0-	-76	-0-	224 1 8 9	2242 2	Y	7 6 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ANDERSON, ALMA		WELL #: 5		RRCID -> 142908		COMPL. DATE 04/14/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	750 N	713	-0-	-37	-0-	99 1	599 2	Y	14	14 1	3
12	589 N	556	-0-	-33	-0-	15 9	79 1	Y	10	11 1	2
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	11 9	130 1	Y	17	14 1	5
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	19 9	151 1	Y	19	19 1	5
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	21 9	151 1	Y	22	22 1	5
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	24 9	129 1	Y	18	19 1	4
						20 9					
BANKS, W.R.		WELL #: 5		RRCID -> 142991		COMPL. DATE 10/21/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580		
11	2190 N	1882	-0-	-308	-0-	58 1	1824 2	Y	-0-		-0-
12	2263 N	2064	-0-	-199	-0-	67 1	1997 2	Y	-0-		-0-
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	71 1	1908 2	Y	-0-		-0-
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	70 1	1869 2	Y	-0-		-0-
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	74 1	2075 2	Y	-0-		-0-
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	70 1	1948 2	Y	-0-		-0-
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 5		RRCID -> 142992		COMPL. DATE 10/09/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584		
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	47 1	1480 2	Y	19	19 1	4
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	21 9	53 1	Y	18	18 1	4
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	20 9	58 1	Y	18	16 1	6
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	20 9	54 1	Y	16	18 1	4
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	18 9	60 1	Y	20	19 1	5
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	22 9	60 1	Y	18	19 1	4
						20 9					
KYLE, FRED UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 143144		COMPL. DATE 09/30/1992			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646		
11	3510 X	3120	-0-	-390	-0-	95 1	2966 2	Y	54	53 1	11
12	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	59 9	122 1	Y	57	56 1	12
01	3472 X	3191	-0-	-281	-0-	63 9	112 1	Y	50	47 1	15
02	3016 X	2154	-0-	-862	-0-	55 9	76 1	Y	34	41 1	8
03	3844 X	2416	-0-	-1428	-0-	37 9	82 1	Y	38	37 1	9
04	3720 X	2240	-0-	-1480	-0-	42 9	77 1	Y	33	35 1	7
						36 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OWENS, NELLIE		WELL #: 5		RRCID -> 144597		COMPL. DATE 01/28/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	30 1 10 9	950 2	Y	9	9 1	2
12	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	33 1 9 9	977 2	Y	8	8 1	2
01	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	36 1 8 9	968 2	Y	7	7 1	2
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	36 1 9 9	965 2	Y	8	8 1	2
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	37 1 10 9	1027 2	Y	9	9 1	2
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	35 1 9 9	980 2	Y	8	8 1	2

GHOLSTON, J.S.		WELL #: 5		RRCID -> 144718		COMPL. DATE 02/01/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585		
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	147 1 22 9	1411 2	Y	20	19 1	6
12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	172 1 23 9	1701 2	Y	21	22 1	5
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	213 1 20 9	1918 2	Y	18	18 1	5
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	185 1 19 9	1776 2	Y	17	19 1	3
03	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	229 1 17 9	2229 2	Y	15	12 1	6
04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	206 1 14 9	2062 2	Y	13	15 1	4

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 145225		COMPL. DATE 02/25/1993			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676		
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	37 1 23 9	1153 2	Y	21	23 1	4
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	46 1 25 9	1372 2	Y	23	22 1	5
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	45 1 22 9	1212 2	Y	20	19 1	6
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	31 1 17 9	843 2	Y	15	17 1	4
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	40 1 20 9	1118 2	Y	18	18 1	4
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	55 1 29 9	1519 2	Y	26	24 1	6

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 145227		COMPL. DATE 03/04/1993			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634		
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	47 1 84 9	1470 2	Y	76	75 1	16
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	53 1 78 9	1576 2	Y	71	72 1	15
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	67 1 95 9	1792 2	Y	86	75 1	26
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	62 1 85 9	1657 2	Y	77	84 1	19
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	63 1 91 9	1763 2	Y	83	83 1	19
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	61 1 85 9	1698 2	Y	77	79 1	17

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
DAVIS, A.L.			WELL #: 6		RRCID -> 145375			COMPL. DATE 05/09/2016			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BANKS, W.R.			WELL #: 6		RRCID -> 145590			COMPL. DATE 05/05/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585				
11		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	54	1	1685	2	Y	14	14	1	3
							15	9							
12		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	52	1	1568	2	Y	13	13	1	3
							14	9							
01		1767 N	1575	-0-	-192	-0-	56	1	1506	2	Y	12	11	1	4
							13	9							
02		1682 N	1672	-0-	-10	-0-	60	1	1598	2	Y	13	14	1	3
							14	9							
03		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	72	1	2024	2	Y	17	16	1	4
							19	9							
04		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	88	1	2454	2	Y	19	19	1	4
							21	9							

DONALD, F.H.			WELL #: 6		RRCID -> 145699			COMPL. DATE 05/19/1993			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646				
11		2490 X	2151	-0-	-339	-0-	67	1	2084	2	Y	-0-			-0-
12		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	87	1	2623	2	Y	-0-			-0-
01		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	113	1	3047	2	Y	-0-			-0-
02		2407 X	2273	-0-	-134	-0-	82	1	2191	2	Y	-0-			-0-
03		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	103	1	2872	2	Y	-0-			-0-
04		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	112	1	3125	2	Y	-0-			-0-

THOMAS & WOOD			WELL #: 6 L		RRCID -> 147814			COMPL. DATE 05/02/2017			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620				
11		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	312	1	2991	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
12		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	318	1	3141	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
01		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	318	1	2857	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
02		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	282	1	2709	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
03		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	294	1	2858	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
04		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	274	1	2742	2	Y	4	4	1	1
							4	9							

OWENS, A. H.			WELL #: 7-L		RRCID -> 149198			COMPL. DATE 01/06/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3000 N	2391	-0-	-609	1088	69	1	2162	2	Y	145	142	1	30
						160	9							
12	3100 N	2588	-0-	-512	576	79	1	2358	2	Y	137	138	1	29
						151	9							
01	3100 N	2692	-0-	-408	168	91	1	2446	2	Y	141	127	1	43
						155	9							
02	2641 N	2473	-0-	-168	-0-	84	1	2240	2	Y	135	145	1	33
						149	9							
03	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	87	1	2423	2	Y	148	147	1	34
						163	9							
04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	86	1	2401	2	Y	141	144	1	31
						155	9							

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

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

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	40	1	382	2	Y	36	33	1	12
						40	9							
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	39	1	389	2	Y	38	41	1	9
						42	9							
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	38	1	341	2	Y	33	33	1	9
						36	9							
02	435 N	429	-0-	-6	-0-	37	1	356	2	Y	33	35	1	7
						36	9							
03	465 N	414	-0-	-51	-0-	36	1	347	2	Y	28	24	1	11
						31	9							
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	32	1	325	2	Y	31	32	1	10
						34	9							

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	186	1	1786	2	Y	156	153	1	32
						172	9							
12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	173	1	1711	2	Y	131	135	1	28
						144	9							
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	192	1	1728	2	Y	140	125	1	43
						154	9							
02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	165	1	1585	2	Y	125	137	1	31
						138	9							
03	1767 N	1550	-0-	-217	-0-	134	1	1302	2	Y	104	111	1	24
						114	9							
04	1710 N	1210	-0-	-500	-0-	102	1	1022	2	Y	78	85	1	17
						86	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COLEMAN, M.J.		WELL #: 6-L		RRCID -> 150950		COMPL. DATE 06/30/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	70 1	2196 2	Y	35	35 1	7
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	39 9	73 1	Y	30	31 1	6
01	2263 N	1900	-0-	-363	-0-	33 9	67 1	Y	27	25 1	8
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	30 9	75 1	Y	29	30 1	7
03	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	32 9	82 1	Y	34	33 1	8
04	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	82 1	37 9	Y	32	33 1	7
						35 9					
JONES, ELSIE		WELL #: 7-L		RRCID -> 151459		COMPL. DATE 07/24/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543		
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	81 1	777 2	Y	-0-		-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	86 1	846 2	Y	-0-		-0-
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	91 1	815 2	Y	-0-		-0-
02	696 N	645	-0-	-51	-0-	61 1	584 2	Y	-0-		-0-
03	744 N	406	-0-	-338	-0-	38 1	368 2	Y	-0-		-0-
04	720 N	368	-0-	-352	-0-	33 1	335 2	Y	-0-		-0-
SEALEY, J.J.		WELL #: 6-L		RRCID -> 151791		COMPL. DATE 08/19/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582		
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	53 1	1653 2	Y	42	41 1	9
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	46 9	57 1	Y	37	38 1	8
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	41 9	69 1	Y	40	36 1	12
02	1682 N	1492	-0-	-190	-0-	44 9	52 1	Y	33	37 1	8
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	36 9	71 1	Y	46	43 1	11
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	51 9	62 1	Y	37	40 1	8
						41 9					
GHOLSTON, J. S.		WELL #: 6-L		RRCID -> 151825		COMPL. DATE 09/09/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542		
11	1470 N	1030	-0-	-440	-0-	96 1	919 2	Y	14	13 1	4
12	1519 N	928	-0-	-591	-0-	15 9	84 1	Y	16	16 1	4
01	1364 N	878	-0-	-486	-0-	18 9	87 1	Y	12	13 1	3
02	986 N	855	-0-	-131	-0-	13 9	79 1	Y	13	13 1	3
03	930 N	816	-0-	-114	-0-	14 9	75 1	Y	11	10 1	4
04	840 N	786	-0-	-54	-0-	12 9	70 1	Y	12	12 1	4
						13 9					

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2422 N	1939	-0-	-483	-0-	59 1	1838 2	Y	38	37	1	8	
12	2604 N	1557	-0-	-1047	-0-	42 9	1478 2	Y	27	29	1	6	
01	1860 N	1143	-0-	-717	-0-	49 1	1081 2	Y	20	20	1	6	
02	1885 N	1169	-0-	-716	-0-	30 9	1105 2	Y	21	22	1	5	
03	1550 N	1247	-0-	-303	-0-	41 1	1181 2	Y	22	22	1	5	
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	23 9	1142 2	Y	21	21	1	5	

 KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

11	840 N	764	-0-	-76	-0-	24 1	740 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	30 1	898 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	34 1	915 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	39 1	1053 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	45 1	1247 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	49 1	1372 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

 BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

11	1560 N	1455	-0-	-105	-0-	45 1	1410 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	52 1	1559 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	57 1	1534 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1421 N	1087	-0-	-334	-0-	39 1	1048 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1612 N	1412	-0-	-200	-0-	49 1	1363 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1530 N	1456	-0-	-74	-0-	51 1	1405 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

 DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

11	3000 N	3073	-0-	73	73	92 1	2858 2	Y	112	110	1	23
12	3100 N	3086	-0-	-14	59	123 9	2880 2	Y	100	102	1	21
01	3100 N	3051	-0-	-49	10	96 1	2832 2	Y	104	93	1	32
02	2871 X	2832	-0-	-39	-0-	110 9	2632 2	Y	93	102	1	23
03	3069 X	2778	-0-	-291	-0-	105 1	2584 2	Y	93	95	1	21
04	2970 X	2277	-0-	-693	-0-	114 9	2120 2	Y	74	79	1	16

 DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

11	3000 N	2147	-0-	-853	1337	66 1	2074 2	Y	6	6	1	1
12	3100 N	2305	-0-	-795	542	7 9	2224 2	Y	6	6	1	1
01	2634 N	2092	-0-	-542	-0-	74 1	2010 2	Y	6	5	1	2
02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	75 1	2077 2	Y	5	6	1	1
03	2294 N	2231	-0-	-63	-0-	7 9	2147 2	Y	6	6	1	1
04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	77 1	2076 2	Y	5	5	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
CARTHAGE GU 32			WELL #: 6 L		RRCID -> 154335			COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9125 - 10004	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2970 X	1527	-0-	-1443	-0-	143 1	1377 2	Y	6	5 1		2
							7 9						
12		3069 X	2389	-0-	-680	-0-	219 1	2162 2	Y	7	7 1		2
							8 9						
01		2573 X	1311	-0-	-1262	-0-	131 1	1176 2	Y	4	5 1		1
							4 9						
02		1856 X	914	-0-	-942	-0-	86 1	822 2	Y	5	5 1		1
							6 9						
03		2387 X	412	-0-	-1975	-0-	38 1	371 2	Y	3	3 1		1
							3 9						
04		2310 X	421	-0-	-1889	-0-	38 1	379 2	Y	4	4 1		1
							4 9						

BANKS, W. R.			WELL #: 7-L		RRCID -> 154978			COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8631 - 9809	
11		2718 N	2220	-0-	-498	-0-	69 1	2151 2	Y	-0-			-0-
12		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	60 1	1789 2	Y	-0-			-0-
01		2697 N	1759	-0-	-938	-0-	63 1	1696 2	Y	-0-			-0-
02		2146 N	1797	-0-	-349	-0-	65 1	1732 2	Y	-0-			-0-
03		1860 N	1813	-0-	-47	-0-	63 1	1750 2	Y	-0-			-0-
04		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	67 1	1870 2	Y	-0-			-0-

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 8-L		RRCID -> 155530			COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8405 - 9310	
11		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	38 1	1198 2	Y	93	91 1		19
							102 9						
12		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	45 1	1362 2	Y	93	92 1		20
							102 9						
01		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	48 1	1289 2	Y	92	84 1		28
							101 9						
02		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	47 1	1255 2	Y	89	95 1		22
							98 9						
03		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	46 1	1299 2	Y	92	93 1		21
							101 9						
04		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	46 1	1276 2	Y	86	88 1		19
							95 9						

THOMAS & WOOD			WELL #: 7-L		RRCID -> 155580			COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8335 - 9200	
11		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	150 1	1437 2	Y	8	7 1		3
							9 9						
12		1953 N	1450	-0-	-503	-0-	132 1	1309 2	Y	8	9 1		2
							9 9						
01		1643 N	1457	-0-	-186	-0-	145 1	1304 2	Y	7	7 1		2
							8 9						
02		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	161 1	1545 2	Y	8	8 1		2
							9 9						
03		1457 N	1385	-0-	-72	-0-	128 1	1249 2	Y	7	6 1		3
							8 9						
04		1410 N	1303	-0-	-107	-0-	118 1	1181 2	Y	4	6 1		1
							4 9						

JONES, ELSIE			WELL #: 8-L		RRCID -> 156003			COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8336 - 9155	
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	15 1	141 2	Y	-0-			-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	14 1	141 2	Y	-0-			-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	13 1	119 2	Y	-0-			-0-
02		116 N	115	-0-	-1	-0-	11 1	104 2	Y	-0-			-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	12 1	120 2	Y	-0-			-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	12 1	119 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BRODERICK, BESS SMITH GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	156139	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	8528 - 9223	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	1290 N	1271	-0-	-19	-0-	1269 2	2 9	Y	2	2	6 0		2
12	1333 N	1231	-0-	-102	-0-	1228 2	3 9	Y	3	3			5
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1450 2	6 9	Y	5	5			10
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1288 2	8 9	Y	7	7	13 0		4
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1426 2	17 9	Y	15	15	14 0		5
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1307 2	9 9	Y	8	8	9 0		4

COLEMAN, M.J.		WELL #:		7-L	RRCID ->	156290	COMPL. DATE	10/17/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8383 - 9255	
11	2570 N	1721	-0-	-849	-0-	52 1	1625 2	Y	40	40	1		8
12	1798 N	1753	-0-	-45	-0-	44 9	1659 2	Y	35	35	1		7
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	39 9	1798 2	Y	41	41	1		12
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	67 1	1558 2	Y	34	34	1		8
03	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	45 9	2527 2	Y	57	57	1		13
04	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	58 1	2464 2	Y	53	53	1		12

OWENS, A.H.		WELL #:		8-L	RRCID ->	156367	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	9150 - 10030	
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	25 1	773 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	775 N	766	-0-	-9	-0-	25 1	741 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	806 N	774	-0-	-32	-0-	28 1	746 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	783 N	738	-0-	-45	-0-	27 1	711 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	27 1	757 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	27 1	737 2	Y	-0-	-0-			-0-

SEALEY, J.J.		WELL #:		7 L	RRCID ->	157933	COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8404 - 9240	
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	5 1	142 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	3 1	102 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	4 1	105 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	7 1	189 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	14 1	398 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	10 1	290 2	Y	-0-	-0-			-0-

PIRKLE, L. H.		WELL #:		8 L	RRCID ->	158049	COMPL. DATE	02/05/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8372 - 9240	
11	870 N	687	-0-	-183	-0-	21 1	662 2	Y	4	4	1		1
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	4 9	862 2	Y	5	5	1		1
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	29 1	919 2	Y	6	6	1		2
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	6 9	910 2	Y	5	5	1		1
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	34 1	964 2	Y	6	6	1		1
04	930 N	756	-0-	-174	-0-	7 9	726 2	Y	4	4	1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
HOLMES, S.L.			WELL #: 7 L		RRCID -> 159416			COMPL. DATE 03/04/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	169 1	5287 2	Y	52	50 1		11
							57 9						
12		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	196 1	5877 2	Y	48	49 1		10
							53 9						
01		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	183 1	4919 2	Y	40	38 1		12
							44 9						
02		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	211 1	5668 2	Y	50	50 1		12
							55 9						
03		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	191 1	5323 2	Y	48	49 1		11
							53 9						
04		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	205 1	5688 2	Y	48	48 1		11
							53 9						

OWENS, NELLIE			WELL #: 7-L		RRCID -> 159718			COMPL. DATE 05/10/1996			TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241		
11		857 N	857	-0-	-0-	-0-	81 1	776 2	Y	-0-			-0-
12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	87 1	857 2	Y	-0-			-0-
01		837 N	780	-0-	-57	-0-	78 1	702 2	Y	-0-			-0-
02		841 N	681	-0-	-160	-0-	64 1	617 2	Y	-0-			-0-
03		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	106 1	1028 2	Y	-0-			-0-
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	72 1	723 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 7 L		RRCID -> 159952			COMPL. DATE 04/09/1996			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442		
11		3390 X	2808	-0-	-582	-0-	85 1	2649 2	Y	67	68 1		14
							74 9						
12		3503 X	3289	-0-	-214	-0-	104 1	3111 2	Y	67	67 1		14
							74 9						
01		3410 X	3166	-0-	-244	-0-	111 1	2979 2	Y	69	62 1		21
							76 9						
02		3190 X	2114	-0-	-1076	-0-	74 1	1990 2	Y	45	55 1		11
							50 9						
03		3410 X	2480	-0-	-930	-0-	84 1	2338 2	Y	53	52 1		12
							58 9						
04		3180 X	902	-0-	-2278	-0-	31 1	850 2	Y	19	27 1		4
							21 9						

CARTHAGE GU 32			WELL #: 7 L		RRCID -> 159963			COMPL. DATE 06/13/1996			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682		
11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	20 1	620 2	Y	25	25 1		5
							28 9						
12		682 N	678	-0-	-4	-0-	21 1	632 2	Y	23	23 1		5
							25 9						
01		744 N	662	-0-	-82	-0-	23 1	614 2	Y	23	21 1		7
							25 9						
02		638 N	602	-0-	-36	-0-	21 1	559 2	Y	20	22 1		5
							22 9						
03		682 N	648	-0-	-34	-0-	22 1	602 2	Y	22	22 1		5
							24 9						
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	22 1	601 2	Y	22	22 1		5
							24 9						

GHOLSTON, J.S.			WELL #: 7-L		RRCID -> 161030			COMPL. DATE 04/25/2014			TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT		WELL #: 9-L		RRCID -> 161321		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8380 - 9264	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	1050 N	964	-0-	-86	-0-	29 1	906 2	Y	26	27 1	5
12	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	29 9	965 2	Y	25	25 1	5
01	1147 N	946	-0-	-201	-0-	32 1	887 2	Y	24	22 1	7
02	928 N	875	-0-	-53	-0-	28 9	821 2	Y	21	23 1	5
03	1023 N	962	-0-	-61	-0-	33 1	902 2	Y	25	24 1	6
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	26 9	906 2	Y	22	23 1	5
						31 1					
						23 9					
						32 1					
						28 9					
						33 1					
						24 9					
						33 1					
						24 9					

PIRKLE, L. H.		WELL #: 9		RRCID -> 163362		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8365 - 9270	
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	29 1	918 2	Y	14	14 1	3
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	15 9	843 2	Y	12	12 1	3
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	28 1	1887 2	Y	28	22 1	9
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	13 9	1927 2	Y	28	30 1	7
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	70 1	1569 2	Y	27	28 1	6
04	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	31 9	2193 2	Y	31	30 1	7
						72 1					
						31 9					
						56 1					
						30 9					
						79 1					
						34 9					

JONES, ELSIE		WELL #: 9 L		RRCID -> 163572		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 8552 - 9438	
11	750 N	705	-0-	-45	-0-	63 1	609 2	Y	30	27 1	10
12	806 N	696	-0-	-110	-0-	33 9	600 2	Y	32	34 1	8
01	744 N	712	-0-	-32	-0-	61 1	615 2	Y	26	27 1	7
02	696 N	670	-0-	-26	-0-	35 9	580 2	Y	27	29 1	5
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	68 1	611 2	Y	26	21 1	10
04	690 N	649	-0-	-41	-0-	29 9	565 2	Y	25	27 1	8
						60 1					
						30 9					
						63 1					
						29 9					
						56 1					
						28 9					

HOLMES, S.L. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 164048		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8600 - 9110	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 6A		RRCID -> 165659		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8378 - 9494	
11	660 N	623	-0-	-37	-0-	623 2		Y	-0-		-0-
12	651 N	635	-0-	-16	-0-	635 2		Y	-0-		-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		Y	-0-		-0-
02	609 N	567	-0-	-42	-0-	567 2		Y	-0-		-0-
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		Y	-0-		-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		7A	RRCID ->	165663	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8382 -	9510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		3000 N	1614	-0-	-1386	1452	1575 2	39 9	Y	35			60	
12		2748 N	1296	-0-	-1452	-0-	1255 2	41 9	Y	37	41 1		56	
01		2294 N	1034	-0-	-1260	-0-	998 2	36 9	Y	33	42 1		47	
02		1566 N	665	-0-	-901	-0-	641 2	24 9	Y	22	41 1		28	
03		1302 N	824	-0-	-478	-0-	782 2	42 9	Y	38			66	
04		990 N	570	-0-	-420	-0-	514 2	56 9	Y	51	47 1		70	

BANKS, W.R.		WELL #:		8	RRCID ->	165863	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	N/A		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #:		9	RRCID ->	165924	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	9396	PERF.	N/A		
11		480 N	470	-0-	-10	-0-	15 1	455 2	Y	-0-			-0-	
12		496 N	425	-0-	-71	-0-	14 1	411 2	Y	-0-			-0-	
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	19 1	508 2	Y	-0-			-0-	
02		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	38 1	1008 2	Y	-0-			-0-	
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	21 1	583 2	Y	-0-			-0-	
04		480 N	333	-0-	-147	-0-	12 1	321 2	Y	-0-			-0-	

BROWN, J.C.		WELL #:		10	RRCID ->	166139	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	N/A		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		8A	RRCID ->	169172	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8355 -	9468	
11		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		Y	-0-			-0-	
12		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		Y	-0-			-0-	
01		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		Y	-0-			-0-	
02		1073 N	1064	-0-	-9	-0-	1064 2		Y	-0-			-0-	
03		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		Y	-0-			-0-	
04		1290 N	1200	-0-	-90	-0-	1200 2		Y	-0-			-0-	

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		9A	RRCID ->	169930	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	9598	PERF.	8386 -	9501	
11		1650 N	1596	-0-	-54	-0-	1596 2		Y	-0-			-0-	
12		1798 N	1751	-0-	-47	-0-	1751 2		Y	-0-			-0-	
01		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		Y	-0-			-0-	
02		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		Y	-0-			-0-	
03		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		Y	-0-			-0-	
04		1770 N	1669	-0-	-101	-0-	1669 2		Y	-0-			-0-	

THOMAS & WOOD		WELL #:		8	RRCID ->	169935	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8346 -	9214	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
HUNT			WELL #:		5	RRCID -> 179364			COMPL. DATE 07/03/2013		TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	156	1	942	2	Y	-0-
12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	161	1	948	2	Y	-0-
01		1023 N	1001	-0-	-22	-0-	145	1	856	2	Y	-0-
02		988 N	988	-0-	-0-	-0-	147	1	841	2	Y	-0-
03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	130	1	905	2	Y	-0-
04		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	133	1	885	2	Y	-0-

HUNT			WELL #:		7	RRCID -> 179834			COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HUNT			WELL #:		8	RRCID -> 180140			COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270	
11		3360 X	355	-0-	-3005	-0-	50	1	303	2	Y	-0-
							2	9				
12		3472 X	222	-0-	-3250	-0-	32	1	189	2	Y	-0-
							1	9				
01		3472 X	195	-0-	-3277	-0-	28	1	166	2	Y	-0-
							1	9				
02		3248 X	176	-0-	-3072	-0-	26	1	149	2	Y	-0-
							1	9				
03		2666 X	142	-0-	-2524	-0-	18	1	123	2	Y	-0-
							1	9				
04		360 X	170	-0-	-190	-0-	22	1	147	2	Y	-0-
							1	9				

HUNT			WELL #:		9	RRCID -> 180185			COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256	
11		4740 X	3507	-0-	-1233	-0-	493	1	2969	2	Y	8
							45	9				
12		4898 X	2712	-0-	-2186	-0-	389	1	2292	2	Y	6
							31	9				
01		4526 X	2631	-0-	-1895	-0-	377	1	2225	2	Y	8
							29	9				
02		4234 X	1727	-0-	-2507	-0-	254	1	1453	2	Y	4
							20	9				
03		3813 X	2584	-0-	-1229	-0-	321	1	2232	2	Y	6
							31	9				
04		3510 X	2970	-0-	-540	-0-	383	1	2552	2	Y	7
							35	9				

ANDERSON, ALMA GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 188325			COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 188326		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6257 - 9289				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	208	-0-	208	208	26	1	182	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	467	-0-	467	675	61	1	406	2	Y	-0-			-0-
ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 188329		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 6332 - 9208				
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	62	1	372	2	Y	-0-			-0-
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	107	1	630	2	Y	-0-			-0-
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	114	1	674	2	Y	-0-			-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	109	1	621	2	Y	-0-			-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	94	1	658	2	Y	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	71	1	477	2	Y	-0-			-0-
ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 189583		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 8822 - 9304				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 191942		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 9408		PERF. 8740 - 9220				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PIRKLE, L.H.		WELL #: 12		RRCID -> 193864		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 8386 - 9260				
11	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-			-0-
12	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-			-0-
01	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	1746	2			Y	-0-			-0-
02	1653 N	1502	-0-	-151	-0-	1502	2			Y	-0-			-0-
03	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-			-0-
04	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-			-0-
HOLMES, S. L.		WELL #: 11		RRCID -> 194352		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 8786 - 9294				
11	2880 X	2612	-0-	-268	-0-	2610	2	2	9	Y	2	3	1	1
12	3131 X	2692	-0-	-439	-0-	2691	2	1	9	Y	1	1	1	1
01	3131 X	2271	-0-	-860	-0-	2269	2	2	9	Y	2	2	1	1
02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3087	2	2	9	Y	2	1	1	2
03	2945 X	2306	-0-	-639	-0-	2304	2	2	9	Y	2	3	1	1
04	2610 X	2433	-0-	-177	-0-	2432	2	1	9	Y	1	1	1	1
HOLMES, S. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196152		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 8711 - 9246				
11	3000 N	2636	-0-	-364	8163	2625	2	11	9	Y	10	16	1	5
12	3100 N	2747	-0-	-353	7810	2730	2	17	9	Y	15	9	1	11
01	3100 N	2608	-0-	-492	7318	2595	2	13	9	Y	12	17	1	6
02	2900 N	2249	-0-	-651	6667	2232	2	17	9	Y	15	8	1	13
03	3100 N	2850	-0-	-250	6417	2837	2	13	9	Y	12	17	1	8
04	3000 N	2658	-0-	-342	6075	2644	2	14	9	Y	13	9	1	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HOLMES, S. L.		WELL #:		14	RRCID ->	198380	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	9389	PERF.	8754 - 9252	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11		2970 X	2884	-0-	-86	-0-	2869	2	15	9	Y	7	
12		3069 X	2862	-0-	-207	-0-	2842	2	20	9	Y	14	
01		2976 X	2829	-0-	-147	-0-	2811	2	18	9	Y	8	
02		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2787	2	21	9	Y	16	
03		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2983	2	17	9	Y	10	
04		2880 X	2845	-0-	-35	-0-	2826	2	19	9	Y	16	

COLEMAN, M. J.		WELL #:		10	RRCID ->	198631	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	8750 - 9262	
11		2970 X	2720	-0-	-250	-0-	2716	2	4	9	Y	2	
12		3069 X	2737	-0-	-332	-0-	2731	2	6	9	Y	4	
01		2945 X	2270	-0-	-675	-0-	2264	2	6	9	Y	2	
02		2697 X	2466	-0-	-231	-0-	2460	2	6	9	Y	4	
03		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3018	2	6	9	Y	3	
04		2730 X	2616	-0-	-114	-0-	2610	2	6	9	Y	5	

HOLMES, S. L.		WELL #:		13	RRCID ->	199352	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	8712 - 9254	
11		3300 X	2755	-0-	-545	-0-	2755	2			Y	-0-	
12		3162 X	2143	-0-	-1019	-0-	2143	2			Y	-0-	
01		2666 X	1900	-0-	-766	-0-	1900	2			Y	-0-	
02		2668 X	1510	-0-	-1158	-0-	1510	2			Y	-0-	
03		2852 X	1601	-0-	-1251	-0-	1601	2			Y	-0-	
04		2760 X	1377	-0-	-1383	-0-	1377	2			Y	-0-	

DAVIS, A. L.		WELL #:		10	RRCID ->	199736	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	9411	PERF.	8576 - 9302	
11		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	65	1	2024	2	Y	3	
12		1984 N	1907	-0-	-77	-0-	61	1	1831	2	Y	3	
01		1798 N	1747	-0-	-51	-0-	62	1	1671	2	Y	4	
02		2030 N	1722	-0-	-308	-0-	61	1	1648	2	Y	3	
03		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	79	1	2212	2	Y	4	
04		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	69	1	1918	2	Y	3	

COLEMAN, M. J.		WELL #:		11	RRCID ->	200261	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	9365	PERF.	8732 - 9252	
11		2820 X	1780	-0-	-1040	-0-	1762	2	18	9	Y	9	
12		2573 X	2205	-0-	-368	-0-	2180	2	25	9	Y	17	
01		2263 X	2124	-0-	-139	-0-	2099	2	25	9	Y	11	
02		2030 X	1881	-0-	-149	-0-	1850	2	31	9	Y	24	
03		2201 X	2039	-0-	-162	-0-	2015	2	24	9	Y	15	
04		2130 X	1787	-0-	-343	-0-	1761	2	26	9	Y	23	

BROWN, J. C.		WELL #:		12	RRCID ->	200648	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8598 - 9352	
11		2869 N	2163	-0-	-706	-0-	67	1	2096	2	Y	-0-	
12		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	76	1	2279	2	Y	-0-	
01		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	82	1	2205	2	Y	-0-	
02		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	67	1	1786	2	Y	-0-	
03		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	76	1	2134	2	Y	-0-	
04		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	77	1	2139	2	Y	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2		Y	-0-		-0-
12		2356 N	2322	-0-	-34	-0-	2322 2		Y	-0-		-0-
01		2387 N	2173	-0-	-214	-0-	2173 2		Y	-0-		-0-
02		2320 N	1511	-0-	-809	-0-	1511 2		Y	-0-		-0-
03		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		Y	-0-		-0-
04		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2		Y	-0-		-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586												
11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		Y	-0-		6
12		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		Y	-0-		6
01		729 N	729	-0-	-0-	-0-	728 2	1 9	Y	1		7
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		Y	-0-		7
03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	690 2	3 9	Y	3	5 1	5
04		630 N	564	-0-	-66	-0-	564 2		Y	-0-	4 1	1

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200												
11		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3294 2	9 9	Y	8		34
12		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3291 2	20 9	Y	18		52
01		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3133 2	28 9	Y	25		77
02		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2595 2	21 9	Y	19		96
03		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2880 2	29 9	Y	26		122
04		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2670 2	9 9	Y	8		130

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239												
11		2040 N	1945	-0-	-95	-0-	59 1	1854 2	Y	29	29 1	6
12		2046 N	1909	-0-	-137	-0-	32 9	61 1	Y	25	26 1	5
01		1953 N	1794	-0-	-159	-0-	28 9	63 1	Y	26	23 1	8
02		1885 N	1775	-0-	-110	-0-	29 9	63 1	Y	24	26 1	6
03		1922 N	1919	-0-	-3	-0-	26 9	65 1	Y	26	26 1	6
04		1740 N	1733	-0-	-7	-0-	29 9	59 1	Y	23	24 1	5
							25 9					

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570												
11		240 N	192	-0-	-48	-0-	178 2	14 9	Y	13	17 1	6
12		735 N	735	-0-	-0-	-0-	716 2	19 9	Y	17	10 1	13
01		581 N	581	-0-	-0-	-0-	568 2	13 9	Y	12	18 1	7
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	165 2	21 9	Y	19	10 1	16
03		403 N	180	-0-	-223	-0-	165 2	15 9	Y	14	20 1	10
04		390 N	203	-0-	-187	-0-	185 2	18 9	Y	16	11 1	15

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323												
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	298 2	8 9	Y	7	12 1	4
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	316 2	13 9	Y	12	7 1	9
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	309 2	9 9	Y	8	13 1	4
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	309 2	6 9	Y	5	3 1	6
03		341 N	334	-0-	-7	-0-	333 2	1 9	Y	1	6 1	1
04		300 N	293	-0-	-7	-0-	290 2	3 9	Y	3	2 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HOLMES, S. L.		WELL #: 16		RRCID -> 207349		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	1581 N	1382	-0-	-636	-0-	975	2	9	9	Y	8	13	1		4
12	1581 N	1312	-0-	-269	-0-	1299	2	13	9	Y	12	7	1		9
01	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1092	2	11	9	Y	10	14	1		5
02	957 N	750	-0-	-207	-0-	737	2	13	9	Y	12	7	1		10
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1399	2	11	9	Y	10	13	1		7
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1343	2	11	9	Y	10	7	1		10

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 10		RRCID -> 207772		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248						
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	59	1	1852	2	Y	10	10	1		2
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	63	1	1878	2	Y	9	9	1		2
01	1891 N	1885	-0-	-6	-0-	67	1	1808	2	Y	9	8	1		3
02	1856 N	1662	-0-	-194	-0-	59	1	1594	2	Y	8	9	1		2
03	1953 N	1356	-0-	-597	-0-	47	1	1301	2	Y	7	7	1		2
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	71	1	1975	2	Y	9	9	1		2

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 11		RRCID -> 208356		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286						
11	2010 N	1554	-0-	-456	-0-	48	1	1488	2	Y	16	16	1		3
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	55	1	1655	2	Y	15	15	1		3
01	1612 N	1288	-0-	-324	-0-	46	1	1228	2	Y	13	12	1		4
02	1508 N	990	-0-	-518	-0-	35	1	945	2	Y	9	11	1		2
03	1736 N	939	-0-	-797	-0-	32	1	897	2	Y	9	9	1		2
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	45	1	1242	2	Y	10	10	1		2

PIRKLE, L.H.		WELL #: 13		RRCID -> 208882		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308						
11	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3289	2	37	9	Y	34	53	1		17
12	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3554	2	52	9	Y	47	28	1		36
01	3472 X	3128	-0-	-344	-0-	3089	2	39	9	Y	35	52	1		19
02	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3371	2	54	9	Y	49	26	1		42
03	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3603	2	43	9	Y	39	54	1		27
04	3360 X	3259	-0-	-101	-0-	3215	2	44	9	Y	40	28	1		39

BANKS, W. R.		WELL #: 9		RRCID -> 209759		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250						
11	1740 N	1431	-0-	-309	-0-	43	1	1348	2	Y	36	36	1		7
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	46	1	1369	2	Y	33	33	1		7
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	58	1	1570	2	Y	39	34	1		12
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	53	1	1432	2	Y	35	38	1		9
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	56	1	1578	2	Y	38	38	1		9
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	63	1	1758	2	Y	41	41	1		9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
OWENS, NELLIE			WELL #: 12		RRCID -> 209865			COMPL. DATE 03/08/2005			TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		3000 N	2458	-0-	-542	3001	74 1	2321 2	Y	57	56 1		12
							63 9						
12		3100 N	2302	-0-	-798	2203	73 1	2178 2	Y	46	48 1		10
							51 9						
01		3100 N	2205	-0-	-895	1308	77 1	2077 2	Y	46	42 1		14
							51 9						
02		2900 N	2147	-0-	-753	555	75 1	2022 2	Y	45	48 1		11
							50 9						
03		2873 N	2318	-0-	-555	-0-	78 1	2186 2	Y	49	49 1		11
							54 9						
04		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	78 1	2160 2	Y	46	47 1		10
							51 9						

COLEMAN, M.J.			WELL #: 12		RRCID -> 210333			COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589		
11		810 N	801	-0-	-9	-0-	737 2	64 9	Y	58	91 1		29
							138 9						
12		868 N	821	-0-	-47	-0-	733 2	88 9	Y	80	48 1		61
							762 2	77 9	Y	70	96 1		35
01		839 N	839	-0-	-0-	-0-	666 2	91 9	Y	83	46 1		72
							634 2	64 9	Y	58	94 1		36
02		783 N	757	-0-	-26	-0-	666 2	91 9	Y	83	46 1		72
							634 2	64 9	Y	58	94 1		36
03		806 N	698	-0-	-108	-0-	634 2	64 9	Y	58	94 1		36
							650 2	78 9	Y	71	41 1		66
04		810 N	728	-0-	-82	-0-	650 2	78 9	Y	71	41 1		66
							119 9						

JONES, ELSIE			WELL #: 11		RRCID -> 210341			COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272		
11		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	258 1	2472 2	Y	125	116 1		41
							138 9						
12		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	257 1	2541 2	Y	135	144 1		32
							149 9						
01		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	353 1	3175 2	Y	116	117 1		31
							128 9						
02		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	312 1	2996 2	Y	116	124 1		23
							128 9						
03		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	385 1	3741 2	Y	107	89 1		41
							118 9						
04		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	351 1	3519 2	Y	108	115 1		34
							119 9						

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 210564			COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571		
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		Y	-0-			-0-
							878 2		Y	-0-			-0-
12		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		Y	-0-			-0-
							2403 2		Y	-0-			-0-
01		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2		Y	-0-			-0-
							2429 2		Y	-0-			-0-
02		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2		Y	-0-			-0-
							2535 2		Y	-0-			-0-
03		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2		Y	-0-			-0-
							2532 2		Y	-0-			-0-
04		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2		Y	-0-			-0-

SEALEY, J. J.			WELL #: 8		RRCID -> 211120			COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655		
11		1020 N	746	-0-	-274	-0-	737 2	9 9	Y	8	16 1		3
							686 2	15 9	Y	14			17
12		930 N	701	-0-	-229	-0-	686 2	15 9	Y	14			17
							680 2	20 9	Y	18	14 1		21
01		837 N	700	-0-	-137	-0-	680 2	20 9	Y	18	14 1		21
							573 2	22 9	Y	20	26 1		15
02		725 N	595	-0-	-130	-0-	573 2	22 9	Y	20	26 1		15
							1479 2	15 9	Y	14	12 1		17
03		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1479 2	15 9	Y	14	12 1		17
							2888 2	35 9	Y	32			49
04		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2888 2	35 9	Y	32			49

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SEALEY, J. J.		WELL #:		9	RRCID ->	211121	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9064 - 9791	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3000 N	2681	-0-	-319	666	2681	2		Y	-0-		-0-
12		3100 N	2537	-0-	-563	103	2537	2		Y	-0-		-0-
01		2852 N	1966	-0-	-886	-0-	1966	2		Y	-0-		-0-
02		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		Y	-0-		-0-
03		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		Y	-0-		-0-
04		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		Y	-0-		-0-

SEALEY, J. J.		WELL #:		10	RRCID ->	211123	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8542 - 9582	
11		990 N	818	-0-	-172	-0-	815	2	3	9	Y	3	6 1
12		1023 N	868	-0-	-155	-0-	862	2	6	9	Y	5	
01		899 N	870	-0-	-29	-0-	862	2	8	9	Y	7	5 1
02		855 N	855	-0-	-0-	-0-	847	2	8	9	Y	7	10 1
03		958 N	958	-0-	-0-	-0-	947	2	11	9	Y	10	7 1
04		840 N	771	-0-	-69	-0-	758	2	13	9	Y	12	

BROWN, J.C.		WELL #:		13	RRCID ->	211648	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8446 - 9340	
11		4140 X	3936	-0-	-204	-0-	122	1	3810	2	Y	4	4 1
12		4278 X	4034	-0-	-244	-0-	130	1	3900	2	Y	4	4 1
01		4216 X	3191	-0-	-1025	-0-	114	1	3074	2	Y	3	3 1
02		3886 X	2889	-0-	-997	-0-	104	1	2782	2	Y	3	3 1
03		4154 X	3953	-0-	-201	-0-	136	1	3813	2	Y	4	4 1
04		3930 X	3292	-0-	-638	-0-	114	1	3175	2	Y	3	3 1

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #:		12	RRCID ->	211979	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	8396 - 9314	
11		2100 N	1579	-0-	-521	-0-	48	1	1495	2	Y	33	33 1
12		1953 N	1532	-0-	-421	-0-	48	1	1453	2	Y	28	29 1
01		1767 N	1562	-0-	-205	-0-	55	1	1475	2	Y	29	26 1
02		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	65	1	1730	2	Y	34	35 1
03		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	62	1	1739	2	Y	35	35 1
04		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	59	1	1649	2	Y	32	33 1

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	212260	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8371 - 9588	
11		3000 N	3040	-0-	40	40	3040	2		Y	-0-		36
12		2635 N	2426	-0-	-209	-0-	2426	2		Y	-0-		36
01		2480 N	2045	-0-	-435	-0-	2037	2	8	9	Y	7	43
02		2697 X	2055	-0-	-642	-0-	2040	2	15	9	Y	14	27 1
03		2883 X	2391	-0-	-492	-0-	2361	2	30	9	Y	27	37 1
04		2790 X	2302	-0-	-488	-0-	2283	2	19	9	Y	17	37

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMAS & WOOD		WELL #: 10		RRCID -> 213093		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8388 - 9218		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3000 N	2190	-0-	-810	1199	207 1	1983 2	Y	-0-		-0-
12		3071 N	1872	-0-	-1199	-0-	172 1	1700 2	Y	-0-		-0-
01		2294 N	1038	-0-	-1256	-0-	104 1	934 2	Y	-0-		-0-
02		2117 N	1005	-0-	-1112	-0-	95 1	910 2	Y	-0-		-0-
03		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	241 1	2343 2	Y	-0-		-0-
04		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	213 1	2130 2	Y	-0-		-0-

GHOLSTON, J. S.		WELL #: 11		RRCID -> 213223		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8512 - 9575		
11		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		Y	-0-		141
12		1767 N	1713	-0-	-54	-0-	1713 2		Y	-0-		141
01		1891 N	1737	-0-	-154	-0-	1719 2	18 9	Y	16		157
02		1711 N	1474	-0-	-237	-0-	1474 2		Y	-0-		157
03		1705 N	1378	-0-	-327	-0-	1297 2	81 9	Y	74	104 1	127
04		1680 N	1164	-0-	-516	-0-	1149 2	15 9	Y	14	106 1	35

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213536		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8850 - 9613		
11		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		Y	-0-		44
12		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		Y	-0-		44
01		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2132 2	8 9	Y	7		51
02		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2067 2	18 9	Y	16	32 1	35
03		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2181 2	34 9	Y	31	43 1	23
04		2070 N	2054	-0-	-16	-0-	2034 2	20 9	Y	18		41

OWENS, A.H.		WELL #: 9		RRCID -> 214735		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8520 - 9574		
11		3000 N	2370	-0-	-630	5413	2350 2	20 9	Y	18	17 1	21
12		3100 N	2287	-0-	-813	4600	2262 2	25 9	Y	23	18 1	26
01		3100 N	2221	-0-	-879	3721	2202 2	19 9	Y	17	18 1	25
02		2900 N	2193	-0-	-707	3014	2169 2	24 9	Y	22	34 1	13
03		3100 N	2402	-0-	-698	2316	2379 2	23 9	Y	21	17 1	17
04		3000 N	2322	-0-	-678	1638	2299 2	23 9	Y	21		38

OWENS, A.H.		WELL #: 11		RRCID -> 214740		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 9868		PERF. 8680 - 9604		
11		3420 X	3192	-0-	-228	-0-	3192 2		Y	-0-		-0-
12		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 2		Y	-0-		-0-
01		3472 X	2950	-0-	-522	-0-	2950 2		Y	-0-		-0-
02		3248 X	2597	-0-	-651	-0-	2597 2		Y	-0-		-0-
03		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989 2		Y	-0-		-0-
04		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE GU 32		WELL #: 8		RRCID -> 215667		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 9410		PERF. 8540 - 9286		
11		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	170 1	1636 2	Y	25	24 1	8
							28 9					
12		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	168 1	1661 2	Y	29	30 1	7
							32 9					
01		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	191 1	1716 2	Y	23	24 1	6
							25 9					
02		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	176 1	1686 2	Y	25	26 1	5
							28 9					
03		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	179 1	1738 2	Y	22	18 1	9
							24 9					
04		1860 N	1820	-0-	-40	-0-	163 1	1633 2	Y	22	24 1	7
							24 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 215774			COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		4620 X	3495	-0-	-1125	-0-	3495 2			Y	-0-			63
12		4774 X	4551	-0-	-223	-0-	4551 2			Y	-0-			63
01		4774 X	3586	-0-	-1188	-0-	3572 2	14	9	Y	13			76
02		4466 X	3418	-0-	-1048	-0-	3397 2	21	9	Y	19	45	1	50
03		4774 X	3642	-0-	-1132	-0-	3594 2	48	9	Y	44	57	1	37
04		4410 X	2882	-0-	-1528	-0-	2864 2	18	9	Y	16			53

OWENS, A.H.			WELL #: 10		RRCID -> 217331			COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663			
11		3870 X	1068	-0-	-2802	-0-	1048 2	20	9	Y	18	28	1	22
12		3999 X	3230	-0-	-769	-0-	3187 2	43	9	Y	39	21	1	40
01		3999 X	2493	-0-	-1506	-0-	2468 2	25	9	Y	23	27	1	36
02		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3720 2	42	9	Y	38	53	1	21
03		3255 X	1850	-0-	-1405	-0-	1827 2	23	9	Y	21	21	1	21
04		3120 X	3107	-0-	-13	-0-	3071 2	36	9	Y	33			54

OWENS, A.H.			WELL #: 12		RRCID -> 217448			COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583			
11		5010 X	4895	-0-	-115	-0-	4877 2	18	9	Y	16	15	1	18
12		5146 X	4935	-0-	-211	-0-	4913 2	22	9	Y	20	16	1	22
01		5146 X	3768	-0-	-1378	-0-	3764 2	14	9	Y	13	15	1	20
02		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4885 2	18	9	Y	16	26	1	10
03		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5562 2	20	9	Y	18	14	1	14
04		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5642 2	20	9	Y	18			32

OWENS, NELLIE			WELL #: 13		RRCID -> 217470			COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONALD, F.H.			WELL #: 10		RRCID -> 217471			COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237			
11		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	34 1	1068	2	Y	24	25	1	5
							26 9							
12		1736 N	647	-0-	-1089	-0-	20 1	613	2	Y	13	15	1	3
							14 9							
01		1426 N	999	-0-	-427	-0-	35 1	943	2	Y	19	16	1	6
							21 9							
02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	42 1	1126	2	Y	23	23	1	6
							25 9							
03		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	90 1	2512	2	Y	51	45	1	12
							56 9							
04		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	77 1	2135	2	Y	42	45	1	9
							46 9							

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 13		RRCID -> 217765			COMPL. DATE 07/13/2005			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307			
11		780 N	701	-0-	-79	-0-	22 1	679	2	Y	-0-			-0-
12		744 N	723	-0-	-21	-0-	23 1	700	2	Y	-0-			-0-
01		744 N	690	-0-	-54	-0-	25 1	665	2	Y	-0-			-0-
02		667 N	640	-0-	-27	-0-	23 1	617	2	Y	-0-			-0-
03		713 N	700	-0-	-13	-0-	24 1	676	2	Y	-0-			-0-
04		660 N	644	-0-	-16	-0-	22 1	622	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		4710 X	4177	-0-	-533	-0-	4175	2	2 9	Y	2	4 1	1
12		4836 X	4069	-0-	-767	-0-	4065	2	4 9	Y	4	2 1	3
01		4836 X	4205	-0-	-631	-0-	4202	2	3 9	Y	3	4 1	2
02		4408 X	4118	-0-	-290	-0-	4115	2	3 9	Y	3	2 1	3
03		4588 X	4047	-0-	-541	-0-	4044	2	3 9	Y	3	4 1	2
04		4170 X	3855	-0-	-315	-0-	3852	2	3 9	Y	3	2 1	3

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

11		2070 N	1455	-0-	-615	-0-	1455	2		Y	-0-		83
12		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		Y	-0-		83
01		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2403	2	12 9	Y	11		94
02		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		Y	-0-		94
03		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2355	2	44 9	Y	40	63 1	71
04		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2426	2	10 9	Y	9	60 1	20

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

11		3510 X	2484	-0-	-1026	-0-	2478	2	6 9	Y	5	8 1	3
12		3565 X	2065	-0-	-1500	-0-	2061	2	4 9	Y	4	4 1	3
01		3472 X	2414	-0-	-1058	-0-	2407	2	7 9	Y	6	6 1	3
02		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3402	2	9 9	Y	8	4 1	7
03		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3633	2	7 9	Y	6	9 1	4
04		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3834	2	8 9	Y	7	5 1	6

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

11		4290 X	3663	-0-	-627	-0-	111	1	3473	2	Y	72	71 1	15
							79	9						
12		4433 X	3643	-0-	-790	-0-	115	1	3461	2	Y	61	63 1	13
							67	9						
01		4247 X	3046	-0-	-1201	-0-	107	1	2878	2	Y	55	51 1	17
							61	9						
02		3683 X	2945	-0-	-738	-0-	104	1	2785	2	Y	51	55 1	13
							56	9						
03		3937 X	3297	-0-	-640	-0-	112	1	3122	2	Y	57	57 1	13
							63	9						
04		3660 X	3372	-0-	-288	-0-	115	1	3193	2	Y	58	58 1	13
							64	9						

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

11		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	61	1	1891	2	Y	26	27 1	5
							29	9						
12		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	62	1	1852	2	Y	23	23 1	5
							25	9						
01		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	64	1	1716	2	Y	22	20 1	7
							24	9						
02		1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	70	1	1885	2	Y	23	24 1	6
							25	9						
03		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	76	1	2133	2	Y	26	26 1	6
							29	9						
04		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	72	1	1989	2	Y	24	25 1	5
							26	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BROWN, J. C.		WELL #:		14	RRCID ->	219403	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8464 -	9354	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	660 N	544	-0-	-116	-0-	16	1	503	2	Y	23	23	1	5
						25	9							
12	651 N	632	-0-	-19	-0-	20	1	587	2	Y	23	23	1	5
						25	9							
01	651 N	647	-0-	-4	-0-	22	1	597	2	Y	25	22	1	8
						28	9							
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	531	2	Y	10	15	1	3
						11	9							
03	620 N	603	-0-	-17	-0-	20	1	563	2	Y	18	17	1	4
						20	9							
04	630 N	490	-0-	-140	-0-	16	1	454	2	Y	18	18	1	4
						20	9							

DAVIS, A. L.				WELL #:	14	RRCID ->	219804	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	8414 -	9294
11	3120 X	2955	-0-	-165	-0-	90	1	2817	2	Y	44	44	1	9
						48	9							
12	3224 X	3087	-0-	-137	-0-	98	1	2945	2	Y	40	41	1	8
						44	9							
01	3224 X	2228	-0-	-996	-0-	79	1	2115	2	Y	31	30	1	9
						34	9							
02	3016 X	2636	-0-	-380	-0-	93	1	2503	2	Y	36	36	1	9
						40	9							
03	3224 X	2826	-0-	-398	-0-	96	1	2688	2	Y	38	38	1	9
						42	9							
04	3000 X	2913	-0-	-87	-0-	100	1	2772	2	Y	37	38	1	8
						41	9							

KYLE, FRED UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	220365	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9436	PERF.	8463 -	9324
11	2940 X	2752	-0-	-188	-0-	85	1	2667	2	Y	-0-			-0-
12	3007 X	2812	-0-	-195	-0-	91	1	2721	2	Y	-0-			-0-
01	2914 X	1984	-0-	-930	-0-	71	1	1913	2	Y	-0-			-0-
02	2726 X	2590	-0-	-136	-0-	93	1	2497	2	Y	-0-			-0-
03	2883 X	2714	-0-	-169	-0-	94	1	2620	2	Y	-0-			-0-
04	2760 X	2442	-0-	-318	-0-	85	1	2357	2	Y	-0-			-0-

SEALEY, J. J.				WELL #:	11	RRCID ->	221160	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8838 -	9624
11	3660 X	2766	-0-	-894	-0-	2760	2	6	9	Y	5	12	1	2
12	3813 X	3163	-0-	-650	-0-	3150	2	13	9	Y	12			14
01	3844 X	3231	-0-	-613	-0-	3214	2	17	9	Y	15	11	1	18
02	3596 X	3114	-0-	-482	-0-	3096	2	18	9	Y	16	22	1	12
03	3844 X	3450	-0-	-394	-0-	3426	2	24	9	Y	22	16	1	18
04	3120 X	2569	-0-	-551	-0-	2539	2	30	9	Y	27			45

JONES, ELSIE				WELL #:	13	RRCID ->	221424	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8508 -	9552
11	3240 X	3048	-0-	-192	-0-	284	1	2728	2	Y	33	30	1	11
12	3348 X	3055	-0-	-293	-0-	277	1	2741	2	Y	34	37	1	8
01	3348 X	2190	-0-	-1158	-0-	216	1	1945	2	Y	26	27	1	7
02	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	331	1	3181	2	Y	30	31	1	6
03	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	306	1	2977	2	Y	28	23	1	11
04	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	283	1	2835	2	Y	28	30	1	9
						31	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BROWN, J. C.		WELL #:		15	RRCID ->	224010	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8428 -	9287	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11	3060 X	2699	-0-	-361	-0-	83	1	2599	2	Y	15	15	1	3
12	3162 X	2886	-0-	-276	-0-	17	9	93	1	Y	14	14	1	3
01	3162 X	2647	-0-	-515	-0-	15	9	94	1	Y	13	12	1	4
02	2813 X	2662	-0-	-151	-0-	14	9	95	1	Y	13	14	1	3
03	3007 X	2846	-0-	-161	-0-	14	9	98	1	Y	14	14	1	3
04	2790 X	2709	-0-	-81	-0-	15	9	94	1	Y	13	13	1	3
						14	9							

THOMAS & WOOD				WELL #:	13	RRCID ->	224014	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	9455	PERF.	8758 -	9275
11	3000 N	2242	-0-	-758	201	205	1	1970	2	Y	61	56	1	20
12	2459 N	2258	-0-	-201	-0-	67	9	201	1	Y	66	70	1	16
01	2325 N	2247	-0-	-78	-0-	73	9	219	1	Y	56	57	1	15
02	2175 N	2127	-0-	-48	-0-	62	9	195	1	Y	56	60	1	11
03	2263 N	2243	-0-	-20	-0-	62	9	204	1	Y	52	43	1	20
04	2160 N	2147	-0-	-13	-0-	57	9	190	1	Y	52	56	1	16
						190	1							
						57	9							

DAVIS, A. L.				WELL #:	13	RRCID ->	224646	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8418 -	9328
11	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	80	1	2494	2	Y	5	5	1	1
12	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	6	9	78	1	Y	4	4	1	1
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	4	9	76	1	Y	3	3	1	1
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	3	9	66	1	Y	4	4	1	1
03	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	4	9	84	1	Y	4	4	1	1
04	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	4	9	86	1	Y	4	4	1	1
						4	9							

KYLE, FRED UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	224772	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	8475 -	9346
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	5	1	49	2	Y	2	2	1			1
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2	9	77	2	Y	1	2	1			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	1	1	1			-0-
02	58 N	21	-0-	-37	-0-	1	9	18	2	Y	1	1	1			-0-
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

11	3330 X	3195	-0-	-135	-0-	99	1	3096	2	Y	-0-					-0-
12	3441 X	2539	-0-	-902	-0-	82	1	2457	2	Y	-0-					-0-
01	3441 X	2950	-0-	-491	-0-	106	1	2844	2	Y	-0-					-0-
02	3103 X	2777	-0-	-326	-0-	100	1	2677	2	Y	-0-					-0-
03	3317 X	3186	-0-	-131	-0-	110	1	3076	2	Y	-0-					-0-
04	3210 X	3139	-0-	-71	-0-	109	1	3030	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

11	3000 N	2392	-0-	-608	2053	2389	2	3	9	Y	3	5	1			1
12	3100 N	2389	-0-	-711	1342	2382	2	7	9	Y	6					7
01	3100 N	2077	-0-	-1023	319	2069	2	8	9	Y	7	6	1			8
02	2320 N	1965	-0-	-355	-0-	1958	2	7	9	Y	6	9	1			5
03	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2509	2	9	9	Y	8	5	1			8
04	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2635	2	11	9	Y	10					18

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

11	4170 X	3623	-0-	-547	-0-	112	1	3503	2	Y	7	7	1			1
12	4309 X	3736	-0-	-573	-0-	8	9	3609	2	Y	6	6	1			1
01	3999 X	2710	-0-	-1289	-0-	120	1	2607	2	Y	5	5	1			1
02	3741 X	2470	-0-	-1271	-0-	7	9	2375	2	Y	5	5	1			1
03	3906 X	2484	-0-	-1422	-0-	97	1	2394	2	Y	4	4	1			1
04	3630 X	2399	-0-	-1231	-0-	89	1	2312	2	Y	4	4	1			1
						6	9									
						86	1									
						4	9									
						83	1									
						4	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

11	2550 N	2440	-0-	-110	-0-	2416	2	24	9	Y	22	34	1			11
12	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2349	2	31	9	Y	28	18	1			21
01	2449 N	1804	-0-	-645	-0-	1778	2	26	9	Y	24	33	1			12
02	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2608	2	35	9	Y	32	17	1			27
03	2387 N	1870	-0-	-517	-0-	1840	2	30	9	Y	27	36	1			18
04	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2855	2	29	9	Y	26	18	1			26

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	916	2	129	9	Y	117	135	1			35
12	1085 N	922	-0-	-163	-0-	718	2	204	9	Y	185					220
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	924	2	241	9	Y	219	142	1			297
02	1015 N	966	-0-	-49	-0-	813	2	153	9	Y	139	290	1			146
03	930 N	850	-0-	-80	-0-	708	2	142	9	Y	129	135	1			140
04	1140 N	665	-0-	-475	-0-	619	2	46	9	Y	42					182

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		11A	RRCID ->	229786	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8436 - 9516	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2	Y	-0-		-0-	
12	3007	X	2990	-0-	-17	-0-	2990	2	Y	-0-		-0-	
01	3007	X	2749	-0-	-258	-0-	2749	2	Y	-0-		-0-	
02	2813	X	2705	-0-	-108	-0-	2705	2	Y	-0-		-0-	
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2	Y	-0-		-0-	
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2	Y	-0-		-0-	

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		10A	RRCID ->	230432	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8390 - 9508	

11	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	1829	2	Y	-0-		-0-	
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	Y	-0-		-0-	
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2	Y	-0-		-0-	
02	1769	N	1736	-0-	-33	-0-	1736	2	Y	-0-		-0-	
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	Y	-0-		-0-	
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #:		12	RRCID ->	230445	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8369 - 9222	

11	1710	N	1330	-0-	-380	-0-	40	1	Y	37	39	1	8
							41	9					
12	1860	N	1485	-0-	-375	-0-	47	1	Y	37	37	1	8
							41	9					
01	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	54	1	Y	40	36	1	12
							44	9					
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	38	41	1	9
							42	9					
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	47	45	1	11
							52	9					
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	42	44	1	9
							46	9					

OWENS, A.H.		WELL #:		13	RRCID ->	230610	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	9713	PERF.	8397 - 9580	

11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2	Y	-0-		-0-	
12	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2	Y	-0-		-0-	
01	4433	X	4187	-0-	-246	-0-	4187	2	Y	-0-		-0-	
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2	Y	-0-		-0-	
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2	Y	-0-		-0-	
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2	Y	-0-		-0-	

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		12A	RRCID ->	231141	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8406 - 9530	

11	2580	X	2122	-0-	-458	-0-	2122	2	Y	-0-		-0-	
12	2666	X	1654	-0-	-1012	-0-	1654	2	Y	-0-		-0-	
01	2666	X	1981	-0-	-685	-0-	1981	2	Y	-0-		-0-	
02	2494	X	-0-	-0-	-2494	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
04	2130	X	528	-0-	-1602	-0-	528	2	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 232148		COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	28 1	883 2	Y	45	44 1	9
12	992 N	976	-0-	-16	-0-	50 9	903 2	Y	39	40 1	8
01	992 N	948	-0-	-44	-0-	43 9	872 2	Y	40	36 1	12
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	32 1	860 2	Y	38	41 1	9
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	44 9	910 2	Y	42	41 1	10
04	930 N	907	-0-	-23	-0-	32 1	837 2	Y	36	38 1	8
						42 9					
						33 1					
						46 9					
						30 1					
						40 9					

MAXWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234791		COMPL. DATE 11/23/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244		
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	40 1	1338 2	N	135	185 1	162
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	149 9	1762 2	N	60		222
01	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	52 1	2791 2	N	54	2 8	274
02	2900 N	3989	-0-	1089	1089	66 9	3768 2	N	98	185 1	187
03	3100 N	3937	-0-	837	1926	83 1	3819 2	N	5		192
04	3000 N	3675	-0-	675	2601	59 9	3565 2	N	1	1 8	192
						113 1					
						108 9					
						112 1					
						6 9					
						109 1					
						1 9					

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234845		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658		
11	2523 N	2316	-0-	-207	-0-	2316 2		Y	-0-		29
12	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2		Y	-0-		29
01	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2807 2	7 9	Y	6		35
02	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1835 2	9 9	Y	8	21 1	22
03	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2345 2	23 9	Y	21	27 1	16
04	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2684 2	10 9	Y	9		25

PIRKLE, L.H.		WELL #: 18		RRCID -> 236037		COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319		
11	3420 X	2833	-0-	-587	-0-	2820 2	13 9	Y	12	19 1	6
12	3441 X	2891	-0-	-550	-0-	2872 2	19 9	Y	17	10 1	13
01	3348 X	2797	-0-	-551	-0-	2782 2	15 9	Y	14	20 1	7
02	2987 X	2541	-0-	-446	-0-	2521 2	20 9	Y	18	10 1	15
03	3069 X	2822	-0-	-247	-0-	2805 2	17 9	Y	15	20 1	10
04	2820 X	2572	-0-	-248	-0-	2557 2	15 9	Y	14	10 1	14

BANKS, W. R.		WELL #: 11		RRCID -> 239378		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416		
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	23 1	721 2	Y	11	11 1	2
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	12 9	709 2	Y	10	10 1	2
01	806 N	729	-0-	-77	-0-	24 1	692 2	Y	10	9 1	3
02	725 N	689	-0-	-36	-0-	11 9	655 2	Y	9	10 1	2
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	24 1	715 2	Y	10	10 1	2
04	720 N	706	-0-	-14	-0-	10 9	672 2	Y	9	9 1	2
						26 1					
						11 9					
						24 1					
						10 9					
						26 1					
						11 9					
						24 1					
						10 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
DONALD, F.H.			WELL #: 12		RRCID -> 239859		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 9435		PERF. 8429 - 9265			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	3390 X	3185	-0-	-205	-0-	98	1	3046	2	Y	37	36	1	8
12	3472 X	3300	-0-	-172	-0-	41	9	3160	2	Y	32	33	1	7
01	3441 X	2473	-0-	-968	-0-	105	1	2356	2	Y	26	25	1	8
02	3161 X	3004	-0-	-157	-0-	35	9	2863	2	Y	31	31	1	8
03	3286 X	3164	-0-	-122	-0-	88	1	3020	2	Y	33	33	1	8
04	3180 X	3097	-0-	-83	-0-	29	9	2958	2	Y	30	31	1	7
						107	1							
						34	9							
						108	1							
						36	9							
						106	1							
						33	9							

KYLE, FRED UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 240110		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 9563		PERF. 8430 - 9286			
11	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	95	1	2956	2	Y	76	74	1	16
12	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	84	9	2963	2	Y	65	67	1	14
01	3100 N	3238	-0-	138	138	99	1	3047	2	Y	71	63	1	22
02	3331 X	3193	-0-	-138	-0-	72	9	3005	2	Y	69	74	1	17
03	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	113	1	3245	2	Y	75	75	1	17
04	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	78	9	3088	2	Y	69	71	1	15
						112	1							
						76	9							
						116	1							
						83	9							
						111	1							
						76	9							

THOMAS & WOOD			WELL #: 15		RRCID -> 240594		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 8401 - 9218			
11	1590 N	1191	-0-	-399	-0-	112	1	1071	2	Y	7	6	1	2
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	8	9	1248	2	Y	8	8	1	2
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	126	1	1160	2	Y	7	7	1	2
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	129	1	1157	2	Y	6	7	1	1
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	8	9	1278	2	Y	5	4	1	2
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	121	1	1799	2	Y	5	5	1	2
						7	9							
						131	1							
						6	9							
						180	1							
						6	9							

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 240635		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 9753		PERF. 6135 - 9590			
11	3360 X	3208	-0-	-152	-0-	3208	2			Y	-0-			-0-
12	3472 X	2466	-0-	-1006	-0-	2466	2			Y	-0-			-0-
01	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			Y	-0-			-0-
02	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-			-0-
03	3317 X	3236	-0-	-81	-0-	3236	2			Y	-0-			-0-
04	3780 X	3424	-0-	-356	-0-	3424	2			Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L.			WELL #: 16		RRCID -> 241988		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 8774		PERF. 8417 - 9450			
11	1800 X	1501	-0-	-299	-0-	47	1	1454	2	Y	-0-			-0-
12	1860 X	1499	-0-	-361	-0-	48	1	1451	2	Y	-0-			-0-
01	1860 X	1455	-0-	-405	-0-	52	1	1403	2	Y	-0-			-0-
02	1479 X	1390	-0-	-89	-0-	50	1	1340	2	Y	-0-			-0-
03	1581 X	1487	-0-	-94	-0-	51	1	1436	2	Y	-0-			-0-
04	1500 X	1370	-0-	-130	-0-	48	1	1322	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #:		15A	RRCID -> 242867		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH	9720	PERF. 8387 - 9508				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		1590 N	209	-0-	-1381	-0-	135	2	74	9	Y	67				112
12		1023 N	235	-0-	-788	-0-	156	2	79	9	Y	72	77	1		107
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	163	2	68	9	Y	62	80	1		89
02		203 N	168	-0-	-35	-0-	122	2	46	9	Y	42	78	1		53
03		248 N	190	-0-	-58	-0-	181	2	9	9	Y	8				61
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	181	2	107	9	Y	97	61	1		97

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #:		13A	RRCID -> 243398		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH	9775	PERF. 8360 - 9516				
11		5010 X	4750	-0-	-260	-0-	4713	2	37	9	Y	34				58
12		4929 X	4858	-0-	-71	-0-	4818	2	40	9	Y	36	40	1		54
01		4929 X	4793	-0-	-136	-0-	4753	2	40	9	Y	36	41	1	4 8	45
02		4582 X	4475	-0-	-107	-0-	4452	2	23	9	Y	21	39	1		27
03		4898 X	2491	-0-	-2407	-0-	2451	2	40	9	Y	36				63
04		4740 X	2509	-0-	-2231	-0-	2455	2	54	9	Y	49	45	1		67

BROWN, J. C.			WELL #:		17	RRCID -> 245364		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH	9537	PERF. 8612 - 9466				
11		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	110	1	3437	2	Y	86	83	1		18
							95	9								
12		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	150	1	4498	2	Y	98	95	1		21
							108	9								
01		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	175	1	4701	2	Y	108	96	1		33
							119	9								
02		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	167	1	4490	2	Y	101	109	1		25
							111	9								
03		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	148	1	4136	2	Y	94	97	1		22
							103	9								
04		3390 X	3146	-0-	-244	-0-	107	1	2969	2	Y	64	72	1		14
							70	9								

PIRKLE, L.H.			WELL #:		15R	RRCID -> 246869		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6154 - 9304				
11		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3918	2	32	9	Y	29	27	1		33
12		4216 X	3268	-0-	-948	-0-	3229	2	39	9	Y	35	29	1		39
01		4216 X	1709	-0-	-2507	-0-	1683	2	26	9	Y	24	26	1		37
02		3944 X	1438	-0-	-2506	-0-	1404	2	34	9	Y	31	50	1		18
03		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4367	2	36	9	Y	33	26	1		25
04		3960 X	3274	-0-	-686	-0-	3242	2	32	9	Y	29				54

OWENS, A.H.			WELL #:		14	RRCID -> 250908		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH	9804	PERF. 8489 - 9587				
11		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1494	2	73	9	Y	66	58	1		73
12		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1524	2	90	9	Y	82	64	1		91
01		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1568	2	66	9	Y	60	61	1		90
02		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1463	2	84	9	Y	76	120	1		46
03		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1556	2	80	9	Y	73	60	1		59
04		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1564	2	81	9	Y	74				133

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
OWNES, NELLIE			WELL #: 14		RRCID -> 252517			COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	3090 X	2860	-0-	-230	-0-	87	1	2720	2	Y	48	47	1	10
						53	9							
12	3193 X	2800	-0-	-393	-0-	89	1	2667	2	Y	40	41	1	9
						44	9							
01	3193 X	2377	-0-	-816	-0-	84	1	2253	2	Y	36	34	1	11
						40	9							
02	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	103	1	2761	2	Y	43	43	1	11
						47	9							
03	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	110	1	3076	2	Y	48	48	1	11
						53	9							
04	2850 X	2636	-0-	-214	-0-	90	1	2504	2	Y	38	41	1	8
						42	9							

COLEMAN, M.J.			WELL #: 15		RRCID -> 254189			COMPL. DATE 09/29/2009			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854			
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1149	2	48	9	Y	44	41	1	50
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1223	2	62	9	Y	56	44	1	62
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1269	2	46	9	Y	42	42	1	62
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	774	2	52	9	Y	47	80	1	29
03	806 N	392	-0-	-414	-0-	348	2	44	9	Y	40	36	1	33
04	780 N	415	-0-	-365	-0-	385	2	30	9	Y	27			60

SEALEY, J. J.			WELL #: 12		RRCID -> 255800			COMPL. DATE 02/13/2010			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577			
11	3270 X	3226	-0-	-44	-0-	3223	2	3	9	Y	3	5	1	1
12	3410 X	3332	-0-	-78	-0-	3328	2	4	9	Y	4			5
01	3596 X	3116	-0-	-480	-0-	3110	2	6	9	Y	5	4	1	6
02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3358	2	8	9	Y	7	8	1	5
03	3596 X	3505	-0-	-91	-0-	3496	2	9	9	Y	8	6	1	7
04	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3575	2	11	9	Y	10			17

BS BRODERICK GU 2			WELL #: 5H		RRCID -> 257855			COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407			
11	6930 X	27	-0-	-6903	-0-	25	2	2	9	Y	2	92	0	6
12	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	9386	2	55	9	Y	50			56
01	7874 X	887	-0-	-6987	-0-	879	2	8	9	Y	7			63
02	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	9374	2	216	9	Y	196	143	0	116
03	7874 X	47	-0-	-7827	-0-	36	2	11	9	Y	10	123	0	3
04	7620 X	7048	-0-	-572	-0-	6934	2	114	9	Y	104	58	0	49

BESS SMITH BRODERICK GU 2			WELL #: 4H		RRCID -> 260819			COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061			
11	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5611	2	21	9	Y	19	64	0	22
12	5704 X	5162	-0-	-542	-0-	5117	2	45	9	Y	41			63
01	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5602	2	58	9	Y	53			116
02	5394 X	4512	-0-	-882	-0-	4422	2	90	9	Y	82	150	0	48
03	5766 X	5433	-0-	-333	-0-	5238	2	195	9	Y	177	166	0	59
04	5580 X	3676	-0-	-1904	-0-	3592	2	84	9	Y	76	99	0	36

MAXWELL GAS UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 270985			COMPL. DATE 06/17/2013			TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167			
11	17162 X	17162	-0-	-0-	-0-	16983	2	179	9	N	163	168	1	157
12	26177 X	26177	-0-	-0-	-0-	25873	2	304	9	N	276	188	1	245
01	35731 X	35731	-0-	-0-	-0-	35223	2	508	9	N	462	360	1	347
02	31170 X	31170	-0-	-0-	-0-	30855	2	315	9	N	286	363	1	270
03	36447 X	36447	-0-	-0-	-0-	36232	2	215	9	N	195	185	1	280
04	32841 X	32841	-0-	-0-	-0-	32551	2	290	9	N	264	356	1	188

CARTHAGE (GLEN ROSE)		16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 99		RRCID -> 176968		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2910 X	2838	-0-	-72	-0-	173 1	2665 3	Y	-0-	-0-
12	3162 X	2332	-0-	-830	-0-	150 1	2182 3	Y	-0-	-0-
01	3162 X	1057	-0-	-2105	-0-	77 1	980 3	Y	-0-	-0-
02	2987 X	1824	-0-	-1163	-0-	128 1	1696 3	Y	-0-	-0-
03	3069 X	2238	-0-	-831	-0-	151 1	2087 3	Y	-0-	-0-
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 211		RRCID -> 177712		COMPL. DATE 05/06/2000		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 190673		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622		
11	1260 N	923	-0-	-337	-0-	56 1	867 3	Y	-0-	-0-
12	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	65 1	941 3	Y	-0-	-0-
01	1023 N	936	-0-	-87	-0-	68 1	868 3	Y	-0-	-0-
02	899 N	890	-0-	-9	-0-	62 1	828 3	Y	-0-	-0-
03	992 N	958	-0-	-34	-0-	65 1	893 3	Y	-0-	-0-
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 329		RRCID -> 217243		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630		
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	40 1	653 3	Y	-0-	-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	86 1	490 3	Y	-0-	-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	94 1	453 3	Y	-0-	-0-
02	667 N	482	-0-	-185	-0-	71 1	411 3	Y	-0-	-0-
03	589 N	501	-0-	-88	-0-	65 1	436 3	Y	-0-	-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT	-0-

PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 20		RRCID -> 222625		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 96R		RRCID -> 231963		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694		
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	19 1	312 3	Y	-0-	-0-
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	23 1	331 3	Y	-0-	-0-
01	372 N	276	-0-	-96	-0-	20 1	256 3	Y	-0-	-0-
02	319 N	246	-0-	-73	-0-	17 1	229 3	Y	-0-	-0-
03	341 N	193	-0-	-148	-0-	13 1	180 3	Y	-0-	-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BPX OPERATING COMPANY				085408											
BREWSTER, J.T.		WELL #:		8	RRCID ->	133267	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3938 - 3943				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2024															

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		11 U	RRCID ->	174684	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	9674	PERF. 3676 - 3680
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		5	RRCID ->	176576	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	6714	PERF. 3576 - 3886
*11	210 N	57	-0-	-153	-0-	33	1	24	2	Y	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-
*01	248 N	201	-0-	-47	-0-	14	1	187	2	Y	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		4	RRCID ->	176583	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 3633 - 3680
*11	240 N	140	-0-	-100	-0-	7	1	133	2	Y	-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	-0-
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	-0-
03	341 N	274	-0-	-67	-0-	14	1	260	2	Y	-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	365	2	Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		13	RRCID ->	176588	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	3845	PERF. 3540 - 3545
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #:		13 U	RRCID ->	176958	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	7984	PERF. 3563 - 3611
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		10 U	RRCID ->	177003	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 3659 - 3666
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 3		RRCID -> 177352		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	261 1	490 2	Y	-0-		-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	264 1	572 2	Y	-0-		-0-
01	806 N	264	-0-	-542	-0-	215 1	49 2	Y	-0-		-0-
*02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	270 1	820 2	Y	-0-		-0-
03	806 N	651	-0-	-155	-0-	56 1	595 2	Y	-0-		-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	52 1	586 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 9 U		RRCID -> 178311		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680			
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12 1	232 2	Y	1	1 1	-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	9 1	260 2	Y	-0-		-0-
*01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	34 1	398 2	Y	-0-		-0-
*02	261 N	227	-0-	-34	-0-	11 1	216 2	Y	-0-		-0-
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	13 1	238 2	Y	-0-		-0-
04	270 N	174	-0-	-96	-0-	12 1	162 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 2		RRCID -> 178949		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620			
*11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	61 1	1202 2	Y	-0-		-0-
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	39 1	1119 2	Y	-0-		-0-
*01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	160 1	1624 2	Y	-0-		-0-
*02	1247 N	632	-0-	-615	-0-	30 1	602 2	Y	-0-		-0-
03	1147 N	709	-0-	-438	-0-	37 1	672 2	Y	-0-		-0-
04	1290 N	459	-0-	-831	-0-	40 1	419 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 10 U		RRCID -> 182050		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #: 27-U		RRCID -> 189699		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 5		RRCID -> 189949		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408												
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		11 U	RRCID ->	190511	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 3544 - 3802					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC				195798												
PARKER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	222632	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3783 - 3789					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-					177
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-					177
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-					177
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					177
03		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					177
*04		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					177

GARY PRODUCTION COMPANY				296448												
WEINER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	177057	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3428 - 3433					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCNEESE				3	RRCID ->	188754	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	4332	PERF. 3980 - 4116					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515												
CO CHRISTIAN HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	292960	COMPL. DATE	05/04/2018	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 3596 - 3600					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		1440 N	1340	-0-	-100	-0-	83	1	1257	2	N	-0-				-0-
12		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	97	1	1452	2	N	-0-				-0-
01		1364 N	1192	-0-	-172	-0-	74	1	1118	2	N	-0-				-0-
02		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	131	1	1564	2	N	-0-				-0-
03		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	139	1	1537	2	N	-0-				-0-
*04		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	91	1	1350	2	N	-0-				-0-

GRAWARD OPERATING, INC.				326435												
TILLER, M.		WELL #:		2	RRCID ->	180822	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3704 - 3712					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
GRAWARD OPERATING, INC.		//CONT.//		326435								
TILLER, R.		WELL #:		2	RRCID ->	181041	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3798	PERF. 3668 - 3676	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-	

HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
ALLISON		WELL #:		3B	RRCID ->	197204	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	5032	PERF. 3616 - 3621	
11	2520 N	2430	-0-	-90	-0-	2430	3		N	-0-	-0-	
12	2821 N	2605	-0-	-216	-0-	2605	3		N	-0-	-0-	
01	2666 N	2325	-0-	-341	-0-	2325	3		N	-0-	-0-	
02	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3		N	-0-	-0-	
03	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3		N	-0-	-0-	
04	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3		N	-0-	-0-	

WERNER 'J'				WELL #:	3	RRCID ->	265214	COMPL. DATE	09/27/2021	TOTAL DEPTH	6313	PERF. 3997 - 6121
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-	26	
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1274	3	46	9	N	68	
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-	68	
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-	68	
03	1457 N	944	-0-	-513	-0-	922	3	22	9	N	88	
04	1410 N	300	-0-	-1110	-0-	300	3		N	-0-	88	

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC				660284								
WEINER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178310	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3494 - 3498	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25	
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2023 - WELL PLUGGED 01/23/23												

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
MOORE, C.E. UNIT		WELL #:		5 C	RRCID ->	170587	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 3680 - 3698	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

SMITH-BIRD UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	175171	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	7964	PERF. 3700 - 3774
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001										TOTAL DEPTH	5040	PERF.	3690	-	3712
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-		-0-		
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-		-0-		
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-		-0-		
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-		-0-		
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-		-0-		
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-		-0-		
HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001										TOTAL DEPTH	4984	PERF.	3608	-	3626
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003										TOTAL DEPTH	9661	PERF.	3685	-	3705
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004										TOTAL DEPTH	6339	PERF.	3665	-	3752
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	3658	-	3674
11		1980 N	1922	-0-	-58	-0-	1922	2		N	-0-		-0-		
12		2015 N	1962	-0-	-53	-0-	1962	2		N	-0-		-0-		
01		2015 N	2000	-0-	-15	-0-	2000	2		N	-0-		-0-		
02		1856 N	1836	-0-	-20	-0-	1836	2		N	-0-		-0-		
03		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-		-0-		
04		1950 N	1791	-0-	-159	-0-	1791	2		N	-0-		-0-		
ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011										TOTAL DEPTH	6920	PERF.	3531	-	3536
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

CARTHAGE (GLEN ROSE) TGNR EAST TEXAS LLC FROST-COTTLE UNIT		//CONT.//	16032 261 850990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

CGU 18			WELL #:	8	RRCID ->	139181	COMPL. DATE	07/26/1991	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3895 -	3901
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 27			WELL #:	1	RRCID ->	139684	COMPL. DATE	09/22/1991	TOTAL DEPTH	6347	PERF.	3957 -	3969
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDANIEL, J. A.			WELL #:	2	RRCID ->	140403	COMPL. DATE	11/22/1991	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	3670 -	3700
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT			WELL #:	7 C	RRCID ->	141293	COMPL. DATE	04/10/1992	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	3692 -	3696
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT			WELL #:	6-C	RRCID ->	142089	COMPL. DATE	07/09/1992	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	3740 -	3752
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLASPY, FROST UNIT			WELL #:	3RU	RRCID ->	156236	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	3626 -	3632
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) TGNR EAST TEXAS LLC NEAL, J.S.		//CONT.// 16032 261 //CONT.// 850990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 186623		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9335		PERF. 3696 - 3720		
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
12	651 N	549	-0-	-102	-0-	549 3		N	-0-			-0-
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-			-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-			-0-
03	558 N	555	-0-	-3	-0-	555 3		N	-0-			-0-
04	630 N	523	-0-	-107	-0-	523 3		N	-0-			-0-

FROST UNIT #5		WELL #: 3		RRCID -> 187169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 3516 - 3733		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 187538		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 3546 - 3551		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 189529		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 3726 - 3740		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LASHLEY, M. UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 189554		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 3706 - 3718		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KYLE, J. R. "A"		WELL #: 7 C		RRCID -> 205147		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 9381		PERF. 3688 - 3692		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST-GILLASPY		WELL #: 2		RRCID -> 205187		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 8187		PERF. 3618 - 3636		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46	22 1		24

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		11 U	RRCID ->	219680	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 3760 - 3774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	221443	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 3727 - 3738	
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-		-0-	
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		-0-	
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-		-0-	
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-		-0-	
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3	N	-0-		-0-	
04	450 N	142	-0-	-308	-0-	142	3	N	-0-		-0-	

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		9-C	RRCID ->	221925	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	9416	PERF. 3712 - 3724	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CGU 23		WELL #:		5-C	RRCID ->	221926	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 4090 - 4100	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		6-C	RRCID ->	221927	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 3714 - 3728	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)				16032 267	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211								
KNIGHT STRONG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	056379	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2588 - 2664	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)		//CONT.//		16032 267	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
GARY PRODUCTION COMPANY				296448								
WIENER				WELL #: A 1	RRCID -> 064228	COMPL. DATE 08/08/1975	TOTAL DEPTH 3476	PERF. 3420	- 3426			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
SMITH, ELLA UNIT NO. 1				WELL #: 6A	RRCID -> 176534	COMPL. DATE 01/25/2000	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3609	- 3617			
11		3030 X	2941	-0-	-89	-0-	2941 3	N	-0-			-0-
12		3131 X	3022	-0-	-109	-0-	3022 3	N	-0-			-0-
01		3131 X	2761	-0-	-370	-0-	2761 3	N	-0-			-0-
02		2929 X	2854	-0-	-75	-0-	2854 3	N	-0-			-0-
03		3038 X	3021	-0-	-17	-0-	3021 3	N	-0-			-0-
04		2940 X	2890	-0-	-50	-0-	2890 3	N	-0-			-0-
KIRBY, AMBER				WELL #: 1A	RRCID -> 180665	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 4162	PERF. 3490	- 3500			
11		750 N	720	-0-	-30	-0-	720 3	N	-0-			46
12		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-			46
01		744 N	693	-0-	-51	-0-	693 3	N	-0-			46
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-			46
03		775 N	530	-0-	-245	-0-	530 3	N	-0-			46
04		660 N	644	-0-	-16	-0-	644 3	N	-0-			46
WHITE, WERNER				WELL #: 1A	RRCID -> 181418	COMPL. DATE 08/27/2000	TOTAL DEPTH 4108	PERF. 3479	- 3482			
11		210 N	167	-0-	-43	-0-	167 3	N	-0-			-0-
12		217 N	140	-0-	-77	-0-	140 3	N	-0-			-0-
01		186 N	137	-0-	-49	-0-	137 3	N	-0-			-0-
02		174 N	102	-0-	-72	-0-	102 3	N	-0-			-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			-0-
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
WERNER-CARAWAY				WELL #: 2	RRCID -> 053946	COMPL. DATE 11/05/1972	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 3429	- 3617			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WERNER-NEEDHAM				WELL #: 3	RRCID -> 183202	COMPL. DATE 11/03/2000	TOTAL DEPTH 4942	PERF. 3427	- 3439			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555								
VON GOETZ, KATHERINE			WELL #:	3	RRCID ->	247566	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL DEPTH	13605 PERF. 5105 - 5135	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
*03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
*04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7

HARRIS, MARY			WELL #:	1H	RRCID ->	252810	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	11754 PERF.11990 - 13164	
11		3180 X	937	-0-	-2243	-0-	937 2	N	-0-		-0-
12		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-		N	-0-		-0-
01		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2	N	-0-		-0-
02		3335 X	1225	-0-	-2110	-0-	1225 2	N	-0-		-0-
03		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-		N	-0-		-0-
04		930 X	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		-0-

MCSWAIN, ET AL			WELL #:	1H	RRCID ->	255792	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11784 PERF.11992 - 16852	
11		2400 X	1473	-0-	-927	-0-	1473 3	N	-0-		-0-
12		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 3	N	-0-		-0-
01		1767 X	375	-0-	-1392	-0-	375 3	N	-0-		-0-
02		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 3	N	-0-		-0-
03		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753 3	N	-0-		-0-
04		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784 3	N	-0-		-0-

PEACE			WELL #:	1H	RRCID ->	256203	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	12132 PERF.12250 - 17120	
11		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613 3	N	-0-		-0-
12		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087 3	N	-0-		-0-
01		2449 X	1030	-0-	-1419	-0-	1030 3	N	-0-		-0-
02		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585 3	N	-0-		-0-
03		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 3	N	-0-		-0-
04		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 3	N	-0-		-0-

KING GAS UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	256303	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	13600 PERF.13879 - 18052	
11		9450 X	3862	-0-	-5588	-0-	3862 2	N	-0-		20
12		8711 X	5626	-0-	-3085	-0-	5626 2	N	-0-		20
01		6169 X	4891	-0-	-1278	-0-	4891 2	N	-0-		20
02		5771 X	3019	-0-	-2752	-0-	3019 2	N	-0-		20
03		6169 X	1876	-0-	-4293	-0-	1876 2	N	-0-		20
04		5430 X	140	-0-	-5290	-0-	140 2	N	-0-		20

SILVER HAMMER			WELL #:	1H	RRCID ->	256829	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	13718 PERF.13301 - 17847	
11		24761 X	24761	-0-	-0-	-0-	1600 1	23161 2	N	-0-	-0-
12		20564 X	20564	-0-	-0-	-0-	1463 1	19101 2	N	-0-	-0-
01		19397 X	19397	-0-	-0-	-0-	1380 1	18017 2	N	-0-	-0-
02		12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	973 1	11529 2	N	-0-	-0-
03		4030 X	2861	-0-	-1169	-0-	153 1	2708 2	N	-0-	-0-
04		3900 X	977	-0-	-2923	-0-	50 1	927 2	N	-0-	-0-

LAMKIN			WELL #:	1H	RRCID ->	257421	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	12158 PERF.12393 - 17208	
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-	-0-
12		310 N	149	-0-	-161	-0-	149 3		N	-0-	-0-
01		837 N	243	-0-	-594	-0-	243 3		N	-0-	-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-	-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
HARRIS STEWART		WELL #:		1H	RRCID ->	257422	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.11970	- 16919	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-	-0-	
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-	-0-	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-	
02		87 N	28	-0-	-59	-0-	28	3		N	-0-	-0-	
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-	-0-	
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-	-0-	

BALDWIN, MICHAEL		WELL #:		1H	RRCID ->	257527	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	11787	PERF.12000	- 16737	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-	
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	-0-	
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-	-0-	
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-	-0-	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HOLT, WILLIAM		WELL #:		1H	RRCID ->	258781	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11965	- 16802	
11		2280 X	1466	-0-	-814	-0-	1466	3		N	-0-	-0-	
12		2356 X	167	-0-	-2189	-0-	167	3		N	-0-	-0-	
01		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-	-0-	
02		1421 X	650	-0-	-771	-0-	650	3		N	-0-	-0-	
03		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3		N	-0-	-0-	
04		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3		N	-0-	-0-	

FULTS, BETTY		WELL #:		1H	RRCID ->	258861	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	11778	PERF.12036	- 16837	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MALCOLM GU		WELL #:		1H	RRCID ->	259147	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13126	PERF.13410	- 18902	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MCLENDON UNIT, NANCY LOU		WELL #:		1H	RRCID ->	259663	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	11861	PERF.11934	- 16770	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

ELEANOR RIGBY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	260192	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13170	- 19705	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01		248 N	3	-0-	-245	-0-	3	2		Y	-0-	-0-	
02		2900 N	10611	-0-	7711	7711	826	1	9785	2	Y	-0-	
03		3100 N	102261	-0-	99161	106872	5482	1	96779	2	Y	-0-	
04		3000 N	90527	-0-	87527	194399	4662	1	85865	2	Y	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555										
PENNY LANE GU 1			WELL #:		1H	RRCID ->	260208	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	13168	PERF.13341 - 19152			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		5790 X	5741	-0-	-49	-0-	371	1	5370	2	Y	-0-			-0-
12		5983 X	3005	-0-	-2978	-0-	214	1	2791	2	Y	-0-			-0-
01		6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-			-0-
02		6409 X	-0-	-0-	-6409	-0-					Y	-0-			-0-
03		6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-			-0-
04		5730 X	128	-0-	-5602	-0-	7	1	121	2	Y	-0-			-0-

IRONOSA			WELL #:		1H	RRCID ->	260255	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	13336	PERF.13450 - 19350			
11		16212 X	16212	-0-	-0-	-0-	16212	2			N	-0-			-0-
12		8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-			-0-
01		7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-			-0-
02		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-			-0-
03		8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-			-0-
04		12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	2			N	-0-			-0-

WIGGINS UNIT			WELL #:		B 1H	RRCID ->	260397	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	11486	PERF.11643 - 16663			
11		4170 X	3737	-0-	-433	-0-	3737	3			N	-0-			-0-
12		4309 X	1516	-0-	-2793	-0-	1516	3			N	-0-			-0-
01		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			-0-
02		4031 X	319	-0-	-3712	-0-	319	3			N	-0-			-0-
03		3875 X	88	-0-	-3787	-0-	88	3			N	-0-			-0-
04		3750 X	27	-0-	-3723	-0-	27	3			N	-0-			-0-

CROCKETT			WELL #:		1H	RRCID ->	260672	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	12849	PERF.13048 - 17800			
11		35430 X	29285	-0-	-6145	-0-	29285	2			N	-0-			-0-
12		33294 X	27473	-0-	-5821	-0-	27473	2			N	-0-			-0-
01		31186 X	24943	-0-	-6243	-0-	24943	2			N	-0-			-0-
02		29174 X	22308	-0-	-6866	-0-	22308	2			N	-0-			-0-
03		30256 X	20815	-0-	-9441	-0-	20815	2			N	-0-			-0-
04		29280 X	18482	-0-	-10798	-0-	18482	2			N	-0-			-0-

OGLESBEE GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	260796	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	13650	PERF.14103 - 18709			
11		54748 X	54748	-0-	-0-	-0-	54748	2			N	-0-			-0-
12		49221 X	49221	-0-	-0-	-0-	49221	2			N	-0-			-0-
01		51042 X	51042	-0-	-0-	-0-	51042	2			N	-0-			-0-
02		45050 X	45050	-0-	-0-	-0-	45050	2			N	-0-			-0-
03		60311 X	60311	-0-	-0-	-0-	60311	2			N	-0-			-0-
04		51234 X	51234	-0-	-0-	-0-	51234	2			N	-0-			-0-

LAMKIN			WELL #:		B 2H	RRCID ->	260830	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	11735	PERF.12116 - 16651			
11		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-			-0-
12		3100 N	3562	-0-	462	462	3562	3			N	-0-			-0-
01		1770 N	1308	-0-	-462	-0-	1308	3			N	-0-			-0-
02		2900 N	4243	-0-	1343	1343	4243	3			N	-0-			-0-
03		3100 N	2301	-0-	-799	544	2301	3			N	-0-			-0-
04		3344 X	2800	-0-	-544	-0-	2800	3			N	-0-			-0-

WEST IRONOSA			WELL #:		1H	RRCID ->	261351	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13623	PERF.13865 - 18397			
11		4560 X	4382	-0-	-178	-0-	4382	2			N	-0-			-0-
12		4712 X	3938	-0-	-774	-0-	3938	2			N	-0-			-0-
01		4712 X	3781	-0-	-931	-0-	3781	2			N	-0-			-0-
02		4379 X	3205	-0-	-1174	-0-	3205	2			N	-0-			-0-
03		4526 X	3726	-0-	-800	-0-	3726	2			N	-0-			-0-
04		4380 X	3519	-0-	-861	-0-	3519	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555							
CLARK			WELL #:		1H	RRCID ->	261415	COMPL. DATE	02/06/2011	TOTAL DEPTH	13332	PERF.13800 - 18850
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-
12		4216 X	1028	-0-	-3188	-0-		1028	2		N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		20938 X	20938	-0-	-0-	-0-		20938	2		N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DRAKE			WELL #:		1H	RRCID ->	261816	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	13247	PERF.13800 - 18802

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

BLACKBIRD GU			WELL #:		1H	RRCID ->	261843	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	13199	PERF.17798 - 18451

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

SCOGGINS GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	261848	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	13403	PERF.13772 - 18025

11		89302 X	89302	-0-	-0-	-0-		89302	2		N	-0-
12		86039 X	86039	-0-	-0-	-0-		86039	2		N	-0-
01		87153 X	87153	-0-	-0-	-0-		87153	2		N	-0-
02		73115 X	73115	-0-	-0-	-0-		73115	2		N	-0-
03		67706 X	67706	-0-	-0-	-0-		67706	2		N	-0-
04		63704 X	63704	-0-	-0-	-0-		63704	2		N	-0-

MICHELLE GU			WELL #:		1H	RRCID ->	261910	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	13120	PERF.13067 - 15514

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

LEWIS			WELL #:		1H	RRCID ->	262106	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.13600 - 18650

11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		2900 N	4234	-0-	1334	1334		4234	2		N	-0-
03		14B2 EXT	41381	-0-	41381	42715		41381	2		N	-0-
04		14B2 EXT	26714	-0-	26714	69429		26714	2		N	-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	262132	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	12818	PERF.13248 - 17993

11		16018 X	16018	-0-	-0-	-0-		16018	2		N	-0-
12		13817 X	13817	-0-	-0-	-0-		13817	2		N	-0-
01		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-		8607	2		N	-0-
02		10695 X	10695	-0-	-0-	-0-		10695	2		N	-0-
03		10245 X	10245	-0-	-0-	-0-		10245	2		N	-0-
04		9532 X	9532	-0-	-0-	-0-		9532	2		N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555								
ERICSSON			WELL #:		1H	RRCID ->	262146	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13416	PERF.13950 - 19000	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		17172 X	17172	-0-	-0-	-0-			17172	2			-0-
12		713 X	-0-	-0-	-713	-0-							-0-
01		44572 X	44572	-0-	-0-	-0-			44572	2			-0-
02		24965 X	24965	-0-	-0-	-0-			24965	2			-0-
03		22868 X	22868	-0-	-0-	-0-			22868	2			-0-
04		24535 X	24535	-0-	-0-	-0-			24535	2			-0-

GLASS ONION GU			WELL #:		1H	RRCID ->	262177	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13241	PERF.13897 - 18744	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SUNSHINE GU 1			WELL #:		1H	RRCID ->	262299	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	14020	PERF.14258 - 19228	
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-			71	2			-0-
12		1519 N	537	-0-	-982	-0-			537	2			-0-
01		620 N	301	-0-	-319	-0-			301	2			-0-
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-			433	2			-0-
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-			483	2			-0-
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-			177	2			-0-

SGT. PEPPER GU			WELL #:		1HR	RRCID ->	262411	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	14157	PERF.13961 - 19451	
11		3030 X	318	-0-	-2712	-0-			318	2			-0-
12		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-							-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		319 X	-0-	-0-	-319	-0-							-0-
03		341 X	-0-	-0-	-341	-0-							-0-
04		330 X	-0-	-0-	-330	-0-							-0-

NOLTE UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	262536	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	13492	PERF.13786 - 18504	
11		68785 X	68785	-0-	-0-	-0-			68785	2			-0-
12		69720 X	69720	-0-	-0-	-0-			69720	2			-0-
01		62585 X	62585	-0-	-0-	-0-			62585	2			-0-
02		54073 X	54073	-0-	-0-	-0-			54073	2			-0-
03		41578 X	41578	-0-	-0-	-0-			41578	2			-0-
04		52325 X	52325	-0-	-0-	-0-			52325	2			-0-

JUDE GU			WELL #:		1H	RRCID ->	262728	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	13830	PERF.13175 - 20097	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LASALLE			WELL #:		1H	RRCID ->	262848	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	13373	PERF.14450 - 19152	
11		87900 X	23927	-0-	-63973	-0-			23927	2			-0-
12		74772 X	-0-	-0-	-74772	-0-							-0-
01		74307 X	68841	-0-	-5466	-0-			68841	2			-0-
02		69513 X	41994	-0-	-27519	-0-			41994	2			-0-
03		39154 X	39154	-0-	-0-	-0-			39154	2			-0-
04		35638 X	35638	-0-	-0-	-0-			35638	2			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
SUN KING GU		WELL #:		1H	RRCID ->	263049	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	13921	PERF.14000 - 19281	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLUMBUS		WELL #:		1H	RRCID ->	263099	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	13537	PERF.13850 - 19501	
11	4170 X	3383	-0-	-787	-0-	3383	2	N	-0-			-0-
12	3999 X	3715	-0-	-284	-0-	3715	2	N	-0-			-0-
01	3720 X	3294	-0-	-426	-0-	3294	2	N	-0-			-0-
02	3480 X	2774	-0-	-706	-0-	2774	2	N	-0-			-0-
03	3720 X	2180	-0-	-1540	-0-	2180	2	N	-0-			-0-
04	3600 X	2902	-0-	-698	-0-	2902	2	N	-0-			-0-

CORTES		WELL #:		1H	RRCID ->	263405	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13575	PERF.13900 - 18650	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARCO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263428	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	13495	PERF.13850 - 19151	
11	30750 X	23847	-0-	-6903	-0-	23847	2	N	-0-			-0-
12	30256 X	23514	-0-	-6742	-0-	23514	2	N	-0-			-0-
01	30225 X	21334	-0-	-8891	-0-	21334	2	N	-0-			-0-
02	25781 X	18753	-0-	-7028	-0-	18753	2	N	-0-			-0-
03	26567 X	19802	-0-	-6765	-0-	19802	2	N	-0-			-0-
04	23850 X	17358	-0-	-6492	-0-	17358	2	N	-0-			-0-

MARQUETTE		WELL #:		1H	RRCID ->	263549	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13488	PERF.13850 - 19551	
11	26070 X	18909	-0-	-7161	-0-	18909	2	N	-0-			-0-
12	26939 X	20830	-0-	-6109	-0-	20830	2	N	-0-			-0-
01	17122 X	17122	-0-	-0-	-0-	17122	2	N	-0-			-0-
02	18270 X	14230	-0-	-4040	-0-	14230	2	N	-0-			-0-
03	19530 X	12601	-0-	-6929	-0-	12601	2	N	-0-			-0-
04	20160 X	18623	-0-	-1537	-0-	18623	2	N	-0-			-0-

CAYENNE GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	263635	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	13990	PERF.14118 - 18807	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263721	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	13174	PERF.13688 - 18100	
11	61285 X	61285	-0-	-0-	-0-	61285	2	N	-0-			-0-
12	96278 X	96278	-0-	-0-	-0-	96278	2	N	-0-			-0-
01	96848 X	96848	-0-	-0-	-0-	96848	2	N	-0-			-0-
02	85456 X	85456	-0-	-0-	-0-	85456	2	N	-0-			-0-
03	81645 X	81645	-0-	-0-	-0-	81645	2	N	-0-			-0-
04	79465 X	79465	-0-	-0-	-0-	79465	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555							
MAGELLAN			WELL #:		1H	RRCID ->	263797	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	13562	PERF.14000 - 18847
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		27330 X	14818	-0-	-12512	-0-		14818	2			-0-
12		32302 X	-0-	-0-	-32302	-0-						-0-
01		42503 X	42503	-0-	-0-	-0-		42503	2			-0-
02		30218 X	21161	-0-	-9057	-0-		21161	2			-0-
03		18212 X	18212	-0-	-0-	-0-		18212	2			-0-
04		17530 X	17530	-0-	-0-	-0-		17530	2			-0-

BISHOP			WELL #:		1H	RRCID ->	263851	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	13389	PERF.13650 - 18701
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

HUDSON			WELL #:		1H	RRCID ->	263909	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	13489	PERF.14250 - 19402
11		18316 X	18316	-0-	-0-	-0-		18316	2			-0-
12		18325 X	18325	-0-	-0-	-0-		18325	2			-0-
01		16182 X	14856	-0-	-1326	-0-		14856	2			-0-
02		15138 X	10452	-0-	-4686	-0-		10452	2			-0-
03		16182 X	7097	-0-	-9085	-0-		7097	2			-0-
04		15660 X	5364	-0-	-10296	-0-		5364	2			-0-

CORONADO			WELL #:		1H	RRCID ->	263963	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13800 - 19001
11		17400 X	15223	-0-	-2177	-0-		15223	2			-0-
12		15518 X	15518	-0-	-0-	-0-		15518	2			-0-
01		13764 X	9968	-0-	-3796	-0-		9968	2			-0-
02		14703 X	8918	-0-	-5785	-0-		8918	2			-0-
03		15717 X	5954	-0-	-9763	-0-		5954	2			-0-
04		15210 X	14796	-0-	-414	-0-		14796	2			-0-

BYRD			WELL #:		1H	RRCID ->	263983	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13537	PERF.13900 - 18951
11		6120 X	5566	-0-	-554	-0-		5566	2			-0-
12		6448 X	6258	-0-	-190	-0-		6258	2			-0-
01		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-		6937	2			-0-
02		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-		6631	2			-0-
03		6827 X	6827	-0-	-0-	-0-		6827	2			-0-
04		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-		6272	2			-0-

POLO			WELL #:		1H	RRCID ->	264354	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13217	PERF.13600 - 18650
11		29820 X	24381	-0-	-5439	-0-		24381	2			-0-
12		30504 X	24565	-0-	-5939	-0-		24565	2			-0-
01		28334 X	24235	-0-	-4099	-0-		24235	2			-0-
02		25230 X	18343	-0-	-6887	-0-		18343	2			-0-
03		26970 X	18082	-0-	-8888	-0-		18082	2			-0-
04		24390 X	15827	-0-	-8563	-0-		15827	2			-0-

BLUE JAY GU			WELL #:		1H	RRCID ->	264601	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13197 - 18459
11		41009 X	41009	-0-	-0-	-0-		41009	2			-0-
12		39296 X	39296	-0-	-0-	-0-		39296	2			-0-
01		37689 X	37689	-0-	-0-	-0-		37689	2			-0-
02		49194 X	49194	-0-	-0-	-0-		49194	2			-0-
03		45980 X	45980	-0-	-0-	-0-		45980	2			-0-
04		34416 X	34416	-0-	-0-	-0-		34416	2			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
HOUSTON			WELL #:		1H	RRCID ->	264843	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	12310	PERF.13000 - 18140		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		2430 X	1931	-0-	-499	-0-		1931	2	N	-0-			19
12		2511 X	1924	-0-	-587	-0-		1924	2	N	-0-			19
01		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-		2596	2	N	-0-			19
02		1856 N	1193	-0-	-663	-0-		1193	2	N	-0-			19
03		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-		2778	2	N	-0-			19
04		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		1737	2	N	-0-			19

SADIE GU			WELL #:		1H	RRCID ->	264845	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	13865	PERF.13300 - 19097		
11		8035 X	8035	-0-	-0-	-0-		519	1	7516	2	N	-0-	-0-
12		6257 X	6257	-0-	-0-	-0-		445	1	5812	2	N	-0-	-0-
01		6700 X	6700	-0-	-0-	-0-		477	1	6223	2	N	-0-	-0-
02		5771 X	971	-0-	-4800	-0-		76	1	895	2	N	-0-	-0-
03		6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-						N	-0-	-0-
04		41727 X	41727	-0-	-0-	-0-		2149	1	39578	2	N	-0-	-0-

HENRY			WELL #:		1H	RRCID ->	265293	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	12837	PERF.13260 - 18561		
11		56267 X	56267	-0-	-0-	-0-		56267	2	N	-0-			-0-
12		55062 X	55062	-0-	-0-	-0-		55062	2	N	-0-			-0-
01		51366 X	51366	-0-	-0-	-0-		51366	2	N	-0-			-0-
02		44874 X	44874	-0-	-0-	-0-		44874	2	N	-0-			-0-
03		44815 X	44815	-0-	-0-	-0-		44815	2	N	-0-			-0-
04		40918 X	40918	-0-	-0-	-0-		40918	2	N	-0-			-0-

JULIA GU			WELL #:		1H	RRCID ->	265294	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	13931	PERF.13870 - 18838		
11		75850 X	75850	-0-	-0-	-0-		75850	2	N	-0-			-0-
12		76989 X	76989	-0-	-0-	-0-		76989	2	N	-0-			-0-
01		50787 X	50787	-0-	-0-	-0-		50787	2	N	-0-			-0-
02		34520 X	34520	-0-	-0-	-0-		34520	2	N	-0-			-0-
03		34267 X	34267	-0-	-0-	-0-		34267	2	N	-0-			-0-
04		27886 X	27886	-0-	-0-	-0-		27886	2	N	-0-			-0-

COOK			WELL #:		1H	RRCID ->	265886	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	13413	PERF.14120 - 19119		
11		8220 X	5730	-0-	-2490	-0-		5730	2	N	-0-			-0-
12		8184 X	1994	-0-	-6190	-0-		1994	2	N	-0-			-0-
01		5766 X	5494	-0-	-272	-0-		5494	2	N	-0-			-0-
02		5539 X	1606	-0-	-3933	-0-		1606	2	N	-0-			-0-
03		5921 X	1310	-0-	-4611	-0-		1310	2	N	-0-			-0-
04		5730 X	1056	-0-	-4674	-0-		1056	2	N	-0-			-0-

USA BL			WELL #:		1H	RRCID ->	265906	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	12719	PERF.13250 - 18901		
11		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-		5284	2	N	-0-			-0-
12		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-		4570	2	N	-0-			-0-
01		6138 X	5430	-0-	-708	-0-		5430	2	N	-0-			-0-
02		5742 X	3791	-0-	-1951	-0-		3791	2	N	-0-			-0-
03		6138 X	2122	-0-	-4016	-0-		2122	2	N	-0-			-0-
04		5280 X	1924	-0-	-3356	-0-		1924	2	N	-0-			-0-

COOK			WELL #:		2H	RRCID ->	285110	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13815 - 21856		
11		54003 X	54003	-0-	-0-	-0-		54003	2	N	-0-			-0-
12		11240 X	11240	-0-	-0-	-0-		11240	2	N	-0-			-0-
01		99066 X	99066	-0-	-0-	-0-		99066	2	N	-0-			-0-
02		61336 X	61336	-0-	-0-	-0-		61336	2	N	-0-			-0-
03		26343 X	26343	-0-	-0-	-0-		26343	2	N	-0-			-0-
04		34760 X	34760	-0-	-0-	-0-		34760	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018										TOTAL DEPTH	13059	PERF.13430	- 22232	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLUMBUS WELL #: 2HR RRCID -> 285278 COMPL. DATE 08/06/2018										TOTAL DEPTH	13463	PERF.13760	- 20301	
11	39516	X	39516	-0-	-0-	-0-	39516	2		N	-0-			-0-
12	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-	19733	2		N	-0-			-0-
01	38418	X	38418	-0-	-0-	-0-	38418	2		N	-0-			-0-
02	35083	X	35083	-0-	-0-	-0-	35083	2		N	-0-			-0-
03	36077	X	36077	-0-	-0-	-0-	36077	2		N	-0-			-0-
04	30243	X	30243	-0-	-0-	-0-	30243	2		N	-0-			-0-

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018										TOTAL DEPTH	13060	PERF.13400	- 20422	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MALCOLM GU WELL #: 2H RRCID -> 285931 COMPL. DATE 11/27/2018										TOTAL DEPTH	13066	PERF.13415	- 22392	
11	85941	X	85941	-0-	-0-	-0-	85941	2		N	-0-			-0-
12	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9642	2		N	-0-			-0-
01	100456	X	100456	-0-	-0-	-0-	100456	2		N	-0-			-0-
02	348171	X	348171	-0-	-0-	-0-	348171	2		N	-0-			-0-
03	330323	X	330323	-0-	-0-	-0-	330323	2		N	-0-			-0-
04	208817	X	208817	-0-	-0-	-0-	208817	2		N	-0-			-0-

MALCOLM GU WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018										TOTAL DEPTH	12726	PERF.12980	- 21200	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN KING GU WELL #: 3HB RRCID -> 286367 COMPL. DATE 02/07/2019										TOTAL DEPTH	13337	PERF.13825	- 19502	
11	24210	X	20374	-0-	-3836	-0-	20374	2		N	-0-			-0-
12	21142	X	20382	-0-	-760	-0-	20382	2		N	-0-			-0-
01	23009	X	23009	-0-	-0-	-0-	23009	2		N	-0-			-0-
02	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	22556	2		N	-0-			-0-
03	24325	X	24325	-0-	-0-	-0-	24325	2		N	-0-			-0-
04	22938	X	22938	-0-	-0-	-0-	22938	2		N	-0-			-0-

SUN KING GU WELL #: 2H RRCID -> 286760 COMPL. DATE 02/07/2019										TOTAL DEPTH	13441	PERF.13985	- 19807	
11	22080	X	12428	-0-	-9652	-0-	12428	2		N	-0-			-0-
12	25389	X	3313	-0-	-22076	-0-	3313	2		N	-0-			-0-
01	27001	X	1450	-0-	-25551	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
02	25259	X	-0-	-0-	-25259	-0-				N	-0-			-0-
03	27001	X	-0-	-0-	-27001	-0-				N	-0-			-0-
04	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
SPEIGHTS BL WELL #: 2HB RRCID -> 287492 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12935 - 22778													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		64710 X	53763	-0-	-10947	-0-	-0-	53763	2	N	-0-	-0-	-0-
12		65534 X	53955	-0-	-11579	-0-	-0-	53955	2	N	-0-	-0-	-0-
01		62403 X	52034	-0-	-10369	-0-	-0-	52034	2	N	-0-	-0-	-0-
02		55999 X	47030	-0-	-8969	-0-	-0-	47030	2	N	-0-	-0-	-0-
03		57846 X	48646	-0-	-9200	-0-	-0-	48646	2	N	-0-	-0-	-0-
04		53760 X	45756	-0-	-8004	-0-	-0-	45756	2	N	-0-	-0-	-0-

BLACK STONE BL WELL #: 1H RRCID -> 287763 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 13054 PERF.13410 - 20862													
11		126562 X	126562	-0-	-0-	-0-	-0-	126562	2	N	-0-	-0-	-0-
12		56220 X	56220	-0-	-0-	-0-	-0-	56220	2	N	-0-	-0-	-0-
01		118604 X	118604	-0-	-0-	-0-	-0-	118604	2	N	-0-	-0-	-0-
02		105924 X	105924	-0-	-0-	-0-	-0-	105924	2	N	-0-	-0-	-0-
03		106988 X	106988	-0-	-0-	-0-	-0-	106988	2	N	-0-	-0-	-0-
04		98122 X	98122	-0-	-0-	-0-	-0-	98122	2	N	-0-	-0-	-0-

GLASS ONION GU WELL #: 2H RRCID -> 288362 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13750 - 19577													
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		126262 X	126262	-0-	-0-	-0-	-0-	126262	2	N	-0-	-0-	-0-

GLASS ONION GU WELL #: 3HB RRCID -> 288591 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12721 PERF.13325 - 19285													
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 4HB RRCID -> 289042 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13955 - 19332													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 289090 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14360 - 19712													
11		153696 X	153696	-0-	-0-	-0-	-0-	153696	2	N	-0-	-0-	-0-
12		87974 X	87974	-0-	-0-	-0-	-0-	87974	2	N	-0-	-0-	-0-
01		124775 X	124775	-0-	-0-	-0-	-0-	124775	2	N	-0-	-0-	-0-
02		102443 X	102443	-0-	-0-	-0-	-0-	102443	2	N	-0-	-0-	-0-
03		103714 X	103714	-0-	-0-	-0-	-0-	103714	2	N	-0-	-0-	-0-
04		89352 X	89352	-0-	-0-	-0-	-0-	89352	2	N	-0-	-0-	-0-

GLASS ONION GU WELL #: 4HB RRCID -> 289533 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12744 PERF.13270 - 18792													
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555									
CAYENNE GU 1										WELL #:		2HB		RRCID -> 289831		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13970 - 18742	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	

REVOLUTION 9 GU										WELL #:		2H		RRCID -> 289937		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 13007 PERF.13480 - 19082	
11		60961	X	60961	-0-	-0-	-0-	60961	2					N	-0-			-0-	
12		17599	X	17599	-0-	-0-	-0-	17599	2					N	-0-			-0-	
01		30091	X	30091	-0-	-0-	-0-	30091	2					N	-0-			-0-	
02		28959	X	28959	-0-	-0-	-0-	28959	2					N	-0-			-0-	
03		29218	X	29218	-0-	-0-	-0-	29218	2					N	-0-			-0-	
04		28227	X	28227	-0-	-0-	-0-	28227	2					N	-0-			-0-	

DRAKE										WELL #:		2H		RRCID -> 290039		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 13275 PERF.13694 - 21832	
11		96750	X	70113	-0-	-26637	-0-	70113	2					N	-0-			-0-	
12		96379	X	58592	-0-	-37787	-0-	58592	2					N	-0-			-0-	
01		90210	X	25263	-0-	-64947	-0-	25263	2					N	-0-			-0-	
02		73372	X	73372	-0-	-0-	-0-	73372	2					N	-0-			-0-	
03		72447	X	57751	-0-	-14696	-0-	57751	2					N	-0-			-0-	
04		74453	X	74453	-0-	-0-	-0-	74453	2					N	-0-			-0-	

REVOLUTION 9 GU										WELL #:		5HB		RRCID -> 290106		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 12605 PERF.13000 - 21002	
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	

REVOLUTION 9 GU										WELL #:		4H		RRCID -> 290190		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 12996 PERF.13390 - 21202	
11		101376	X	101376	-0-	-0-	-0-	101376	2					N	-0-			-0-	
12		71280	X	71280	-0-	-0-	-0-	71280	2					N	-0-			-0-	
01		108409	X	108409	-0-	-0-	-0-	108409	2					N	-0-			-0-	
02		100722	X	100722	-0-	-0-	-0-	100722	2					N	-0-			-0-	
03		105693	X	105693	-0-	-0-	-0-	105693	2					N	-0-			-0-	
04		98091	X	98091	-0-	-0-	-0-	98091	2					N	-0-			-0-	

DRAKE										WELL #:		3HB		RRCID -> 290193		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 12887 PERF.13335 - 21332	
11		185125	X	185125	-0-	-0-	-0-	185125	2					N	-0-			-0-	
12		145003	X	145003	-0-	-0-	-0-	145003	2					N	-0-			-0-	
01		132025	X	132025	-0-	-0-	-0-	132025	2					N	-0-			-0-	
02		178031	X	111847	-0-	-66184	-0-	111847	2					N	-0-			-0-	
03		190309	X	93068	-0-	-97241	-0-	93068	2					N	-0-			-0-	
04		184170	X	87815	-0-	-96355	-0-	87815	2					N	-0-			-0-	

REVOLUTION 9 GU										WELL #:		3HB		RRCID -> 290201		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 12613 PERF.12990 - 18742	
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555						
KVG-KING ALLOC			WELL #:		1H	RRCID ->	290267	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13526 PERF.13710 - 21662
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11	87299 X	87299	-0-	-0-	-0-	87299 2		N	-0-		-0-
12	57408 X	57408	-0-	-0-	-0-	57408 2		N	-0-		-0-
01	86365 X	86365	-0-	-0-	-0-	86365 2		N	-0-		-0-
02	75980 X	75980	-0-	-0-	-0-	75980 2		N	-0-		-0-
03	70034 X	70034	-0-	-0-	-0-	70034 2		N	-0-		-0-
04	49408 X	49408	-0-	-0-	-0-	49408 2		N	-0-		-0-

KVG-KING ALLOC			WELL #:		2HB	RRCID ->	290469	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13177 PERF.13365 - 21257
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JUDE GU			WELL #:		3H	RRCID ->	290544	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	13741 PERF.13765 - 21150
11	16230 X	1460	-0-	-14770	-0-	1460 2		N	-0-		-0-
12	16771 X	1364	-0-	-15407	-0-	1364 2		N	-0-		-0-
01	16430 X	1291	-0-	-15139	-0-	1291 2		N	-0-		-0-
02	5336 X	37	-0-	-5299	-0-	37 2		N	-0-		-0-
03	3441 X	35	-0-	-3406	-0-	35 2		N	-0-		-0-
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		-0-

KVG-KING ALLOC			WELL #:		6HB	RRCID ->	290700	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL DEPTH	13160 PERF.13370 - 20672
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KVG-KING ALLOC			WELL #:		5H	RRCID ->	290731	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL DEPTH	13529 PERF.13920 - 21147
11	113825 X	113825	-0-	-0-	-0-	113825 2		N	-0-		-0-
12	70415 X	70415	-0-	-0-	-0-	70415 2		N	-0-		-0-
01	110833 X	110833	-0-	-0-	-0-	110833 2		N	-0-		-0-
02	100957 X	100957	-0-	-0-	-0-	100957 2		N	-0-		-0-
03	104204 X	104204	-0-	-0-	-0-	104204 2		N	-0-		-0-
04	101145 X	101145	-0-	-0-	-0-	101145 2		N	-0-		-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC			WELL #:		1H	RRCID ->	290733	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13544 PERF.13720 - 20472
11	143877 X	143877	-0-	-0-	-0-	143877 2		N	-0-		-0-
12	83211 X	83211	-0-	-0-	-0-	83211 2		N	-0-		-0-
01	141167 X	141167	-0-	-0-	-0-	141167 2		N	-0-		-0-
02	126824 X	126824	-0-	-0-	-0-	126824 2		N	-0-		-0-
03	132193 X	132193	-0-	-0-	-0-	132193 2		N	-0-		-0-
04	127104 X	127104	-0-	-0-	-0-	127104 2		N	-0-		-0-

JUDE GU			WELL #:		5H	RRCID ->	290762	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	13757 PERF.13875 - 21350
11	67500 X	58257	-0-	-9243	-0-	58257 2		N	-0-		-0-
12	69750 X	63081	-0-	-6669	-0-	63081 2		N	-0-		-0-
01	65131 X	57062	-0-	-8069	-0-	57062 2		N	-0-		-0-
02	60001 X	52339	-0-	-7662	-0-	52339 2		N	-0-		-0-
03	63860 X	53898	-0-	-9962	-0-	53898 2		N	-0-		-0-
04	61050 X	52197	-0-	-8853	-0-	52197 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC																	
KVG-KING ALLOC																	
WELL #: 3H										RRCID -> 290776		COMPL. DATE 07/18/2020		TOTAL DEPTH 13532 PERF.13800 - 21402			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
11	59438 X	59438	-0-	-0-	-0-	59438	2		N	-0-			-0-				
12	38813 X	38813	-0-	-0-	-0-	38813	2		N	-0-			-0-				
01	59354 X	59354	-0-	-0-	-0-	59354	2		N	-0-			-0-				
02	57511 X	57511	-0-	-0-	-0-	57511	2		N	-0-			-0-				
03	59868 X	59868	-0-	-0-	-0-	59868	2		N	-0-			-0-				
04	42632 X	42632	-0-	-0-	-0-	42632	2		N	-0-			-0-				

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC										WELL #: 2HB		RRCID -> 290782		COMPL. DATE 07/19/2020		TOTAL DEPTH 13191 PERF.13430 - 21331	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

KVG-KING ALLOC										WELL #: 4HB		RRCID -> 290799		COMPL. DATE 07/18/2020		TOTAL DEPTH 13159 PERF.13410 - 21012	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

ORION UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 290956		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 11590 PERF.12030 - 21000	
11	165300 X	134835	-0-	-30465	-0-	134835	2		N	-0-			-0-				
12	213373 X	117303	-0-	-96070	-0-	117303	2		N	-0-			-0-				
01	213373 X	115817	-0-	-97556	-0-	115817	2		N	-0-			-0-				
02	199607 X	99066	-0-	-100541	-0-	99066	2		N	-0-			-0-				
03	161479 X	98004	-0-	-63475	-0-	98004	2		N	-0-			-0-				
04	134850 X	90110	-0-	-44740	-0-	90110	2		N	-0-			-0-				

MICHELLE GU										WELL #: 3H		RRCID -> 291175		COMPL. DATE 07/22/2020		TOTAL DEPTH 13179 PERF.13535 - 19262	
11	50520 X	37581	-0-	-12939	-0-	37581	2		N	-0-			-0-				
12	52204 X	17517	-0-	-34687	-0-	17517	2		N	-0-			-0-				
01	70918 X	70918	-0-	-0-	-0-	70918	2		N	-0-			-0-				
02	39614 X	7709	-0-	-31905	-0-	7709	2		N	-0-			-0-				
03	42346 X	-0-	-0-	-42346	-0-				N	-0-			-0-				
04	37590 X	-0-	-0-	-37590	-0-				N	-0-			-0-				

MICHELLE GU										WELL #: 2H		RRCID -> 291176		COMPL. DATE 07/22/2020		TOTAL DEPTH 13192 PERF.13525 - 20102	
11	70320 X	59210	-0-	-11110	-0-	59210	2		N	-0-			-0-				
12	70866 X	62170	-0-	-8696	-0-	62170	2		N	-0-			-0-				
01	70339 X	56129	-0-	-14210	-0-	56129	2		N	-0-			-0-				
02	61074 X	3957	-0-	-57117	-0-	3957	2		N	-0-			-0-				
03	64697 X	1049	-0-	-63648	-0-	1049	2		N	-0-			-0-				
04	60150 X	-0-	-0-	-60150	-0-				N	-0-			-0-				

KVG-KNOX ALLOC										WELL #: 2H		RRCID -> 291177		COMPL. DATE 11/01/2020		TOTAL DEPTH 13243 PERF.13640 - 21542	
11	77640 X	60508	-0-	-17132	-0-	60508	2		N	-0-			-0-				
12	77593 X	63735	-0-	-13858	-0-	63735	2		N	-0-			-0-				
01	72292 X	60737	-0-	-11555	-0-	60737	2		N	-0-			-0-				
02	67628 X	54838	-0-	-12790	-0-	54838	2		N	-0-			-0-				
03	68045 X	56479	-0-	-11566	-0-	56479	2		N	-0-			-0-				
04	61680 X	52952	-0-	-8728	-0-	52952	2		N	-0-			-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AETHON ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	008555												
GIANTS GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	291737	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	13019	PERF.13375 - 24327					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU AMT (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		244050 X	159295	-0-	-84755	-0-	159295	2			N	-0-					-0-
12		236406 X	159508	-0-	-76898	-0-	159508	2			N	-0-					-0-
01		216411 X	147685	-0-	-68726	-0-	147685	2			N	-0-					-0-
02		186905 X	128339	-0-	-58566	-0-	128339	2			N	-0-					-0-
03		182931 X	130307	-0-	-52624	-0-	130307	2			N	-0-					-0-
04		159300 X	130682	-0-	-28618	-0-	130682	2			N	-0-					-0-

MYLO GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	291970	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	13042	PERF.13705 - 22882					
11		118200 X	87785	-0-	-30415	-0-	87785	2			N	-0-					-0-
12		116653 X	89156	-0-	-27497	-0-	89156	2			N	-0-					-0-
01		108376 X	82189	-0-	-26187	-0-	82189	2			N	-0-					-0-
02		96106 X	75288	-0-	-20818	-0-	75288	2			N	-0-					-0-
03		98642 X	79152	-0-	-19490	-0-	79152	2			N	-0-					-0-
04		130922 X	130922	-0-	-0-	-0-	130922	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU				WELL #:	4HB	RRCID ->	291973	COMPL. DATE	08/16/2021	TOTAL DEPTH	12856	PERF.13275 - 20451					
11		85260 X	64355	-0-	-20905	-0-	64355	2			N	-0-					-0-
12		83080 X	64073	-0-	-19007	-0-	64073	2			N	-0-					-0-
01		77624 X	60300	-0-	-17324	-0-	60300	2			N	-0-					-0-
02		68730 X	49783	-0-	-18947	-0-	49783	2			N	-0-					-0-
03		69812 X	64224	-0-	-5588	-0-	64224	2			N	-0-					-0-
04		64350 X	60733	-0-	-3617	-0-	60733	2			N	-0-					-0-

BYRD - BARET				WELL #:	1H	RRCID ->	291974	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	13628	PERF.13865 - 22217					
11		60180 X	58375	-0-	-1805	-0-	58375	2			N	-0-					-0-
12		58745 X	35343	-0-	-23402	-0-	35343	2			N	-0-					-0-
01		53661 X	45577	-0-	-8084	-0-	45577	2			N	-0-					-0-
02		56434 X	37085	-0-	-19349	-0-	37085	2			N	-0-					-0-
03		60326 X	44049	-0-	-16277	-0-	44049	2			N	-0-					-0-
04		58380 X	31805	-0-	-26575	-0-	31805	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE BL				WELL #:	2HB	RRCID ->	291985	COMPL. DATE	10/21/2021	TOTAL DEPTH	12657	PERF.13175 - 21131					
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD - BLY				WELL #:	4H	RRCID ->	291989	COMPL. DATE	06/21/2021	TOTAL DEPTH	13311	PERF.13655 - 24005					
11		233190 X	151109	-0-	-82081	-0-	151109	2			N	-0-					-0-
12		223696 X	149253	-0-	-74443	-0-	149253	2			N	-0-					-0-
01		202585 X	140662	-0-	-61923	-0-	140662	2			N	-0-					-0-
02		175044 X	124475	-0-	-50569	-0-	124475	2			N	-0-					-0-
03		171771 X	124964	-0-	-46807	-0-	124964	2			N	-0-					-0-
04		151110 X	111045	-0-	-40065	-0-	111045	2			N	-0-					-0-

CORONADO - COUSTEAU				WELL #:	1H	RRCID ->	291996	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL DEPTH	13308	PERF.13690 - 20667					
11		111240 X	82204	-0-	-29036	-0-	82204	2			N	-0-					-0-
12		109337 X	84241	-0-	-25096	-0-	84241	2			N	-0-					-0-
01		102796 X	78707	-0-	-24089	-0-	78707	2			N	-0-					-0-
02		90799 X	70363	-0-	-20436	-0-	70363	2			N	-0-					-0-
03		93341 X	72104	-0-	-21237	-0-	72104	2			N	-0-					-0-
04		82200 X	66956	-0-	-15244	-0-	66956	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555							
BYRD - COUSTEAU			WELL #:		3H	RRCID ->	292008	COMPL. DATE	06/21/2021	TOTAL DEPTH	13347	PERF.13790 - 21642
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		92400 X	71897	-0-	-20503	-0-	71897	2	N	-0-		-0-
12		85963 X	58838	-0-	-27125	-0-	58838	2	N	-0-		-0-
01		85963 X	60343	-0-	-25620	-0-	60343	2	N	-0-		-0-
02		80417 X	56450	-0-	-23967	-0-	56450	2	N	-0-		-0-
03		74307 X	67028	-0-	-7279	-0-	67028	2	N	-0-		-0-
04		71910 X	34578	-0-	-37332	-0-	34578	2	N	-0-		-0-

CORONADO - COUSTEAU			WELL #:		2H	RRCID ->	292009	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL DEPTH	13303	PERF.13725 - 20577
11		104730 X	78125	-0-	-26605	-0-	78125	2	N	-0-		-0-
12		104098 X	80379	-0-	-23719	-0-	80379	2	N	-0-		-0-
01		97774 X	74676	-0-	-23098	-0-	74676	2	N	-0-		-0-
02		86739 X	67728	-0-	-19011	-0-	67728	2	N	-0-		-0-
03		88288 X	68467	-0-	-19821	-0-	68467	2	N	-0-		-0-
04		78120 X	63588	-0-	-14532	-0-	63588	2	N	-0-		-0-

KVG-KNOX ALLOC			WELL #:		1HB	RRCID ->	292017	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	13526	PERF.13710 - 21662
11		37680 X	31199	-0-	-6481	-0-	31199	2	N	-0-		-0-
12		38378 X	31482	-0-	-6896	-0-	31482	2	N	-0-		-0-
01		36270 X	29019	-0-	-7251	-0-	29019	2	N	-0-		-0-
02		32248 X	27121	-0-	-5127	-0-	27121	2	N	-0-		-0-
03		33387 X	28111	-0-	-5276	-0-	28111	2	N	-0-		-0-
04		31200 X	26278	-0-	-4922	-0-	26278	2	N	-0-		-0-

KVG-KNOX ALLOC			WELL #:		3HU	RRCID ->	292018	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	12911	PERF.13360 - 20982
11		56010 X	46101	-0-	-9909	-0-	46101	2	N	-0-		-0-
12		56296 X	46345	-0-	-9951	-0-	46345	2	N	-0-		-0-
01		52979 X	44142	-0-	-8837	-0-	44142	2	N	-0-		-0-
02		47792 X	39932	-0-	-7860	-0-	39932	2	N	-0-		-0-
03		49693 X	41607	-0-	-8086	-0-	41607	2	N	-0-		-0-
04		46110 X	39143	-0-	-6967	-0-	39143	2	N	-0-		-0-

PICCOLO GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	292019	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	13331	PERF.13685 - 22562
11		308490 X	180500	-0-	-127990	-0-	180500	2	N	-0-		-0-
12		278442 X	176571	-0-	-101871	-0-	176571	2	N	-0-		-0-
01		237708 X	157357	-0-	-80351	-0-	157357	2	N	-0-		-0-
02		215151 X	140569	-0-	-74582	-0-	140569	2	N	-0-		-0-
03		207111 X	178461	-0-	-28650	-0-	178461	2	N	-0-		-0-
04		230560 X	230560	-0-	-0-	-0-	230560	2	N	-0-		-0-

KVG-KNOX ALLOC			WELL #:		4HB	RRCID ->	292020	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	13251	PERF.13755 - 21265
11		107820 X	83557	-0-	-24263	-0-	83557	2	N	-0-		-0-
12		107105 X	86681	-0-	-20424	-0-	86681	2	N	-0-		-0-
01		101835 X	82516	-0-	-19319	-0-	82516	2	N	-0-		-0-
02		91437 X	74258	-0-	-17179	-0-	74258	2	N	-0-		-0-
03		94116 X	76092	-0-	-18024	-0-	76092	2	N	-0-		-0-
04		83880 X	71218	-0-	-12662	-0-	71218	2	N	-0-		-0-

BYRD - BARET			WELL #:		2H	RRCID ->	292028	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	13623	PERF.13760 - 22112
11		75060 X	54241	-0-	-20819	-0-	54241	2	N	-0-		-0-
12		74772 X	52737	-0-	-22035	-0-	52737	2	N	-0-		-0-
01		67208 X	51184	-0-	-16024	-0-	51184	2	N	-0-		-0-
02		60349 X	44069	-0-	-16280	-0-	44069	2	N	-0-		-0-
03		61318 X	45868	-0-	-15450	-0-	45868	2	N	-0-		-0-
04		54240 X	46332	-0-	-7908	-0-	46332	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555													
S. TIMBER-KVG-KNOX ALLOC			WELL #:		1H	RRCID ->	292050	COMPL. DATE	11/02/2020	TOTAL DEPTH	13259	PERF.13640 - 21242						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

POLO			WELL #:		2HB	RRCID ->	292110	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL DEPTH	8348	PERF.13510 - 22032						
11		221970 X	137918	-0-	-84052	-0-	-0-	137918	2			N	-0-					-0-
12		207142 X	130587	-0-	-76555	-0-	-0-	130587	2			N	-0-					-0-
01		186868 X	119980	-0-	-66888	-0-	-0-	119980	2			N	-0-					-0-
02		159790 X	104052	-0-	-55738	-0-	-0-	104052	2			N	-0-					-0-
03		156147 X	69074	-0-	-87073	-0-	-0-	69074	2			N	-0-					-0-
04		137910 X	118649	-0-	-19261	-0-	-0-	118649	2			N	-0-					-0-

HENRY			WELL #:		2H	RRCID ->	292118	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL DEPTH	13172	PERF.13745 - 22087						
11		175200 X	115459	-0-	-59741	-0-	-0-	115459	2			N	-0-					-0-
12		170903 X	113233	-0-	-57670	-0-	-0-	113233	2			N	-0-					-0-
01		154938 X	111396	-0-	-43542	-0-	-0-	111396	2			N	-0-					-0-
02		133429 X	93456	-0-	-39973	-0-	-0-	93456	2			N	-0-					-0-
03		130820 X	91853	-0-	-38967	-0-	-0-	91853	2			N	-0-					-0-
04		115470 X	82715	-0-	-32755	-0-	-0-	82715	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU			WELL #:		5HB	RRCID ->	292142	COMPL. DATE	08/17/2021	TOTAL DEPTH	12820	PERF.13165 - 19541						
11		82860 X	62634	-0-	-20226	-0-	-0-	62634	2			N	-0-					-0-
12		81127 X	61333	-0-	-19794	-0-	-0-	61333	2			N	-0-					-0-
01		75764 X	57055	-0-	-18709	-0-	-0-	57055	2			N	-0-					-0-
02		66961 X	51076	-0-	-15885	-0-	-0-	51076	2			N	-0-					-0-
03		67797 X	43317	-0-	-24480	-0-	-0-	43317	2			N	-0-					-0-
04		62640 X	60841	-0-	-1799	-0-	-0-	60841	2			N	-0-					-0-

APATO UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	292201	COMPL. DATE	07/16/2021	TOTAL DEPTH	15882	PERF.16180 - 24157						
11		111750 X	78303	-0-	-33447	-0-	-0-	78303	2			N	-0-					-0-
12		99789 X	74193	-0-	-25596	-0-	-0-	74193	2			N	-0-					-0-
01		99789 X	11719	-0-	-88070	-0-	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
02		86710 X	-0-	-0-	-86710	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		83142 X	-0-	-0-	-83142	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		78300 X	-0-	-0-	-78300	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC			WELL #:		2HB	RRCID ->	292220	COMPL. DATE	11/02/2020	TOTAL DEPTH	13292	PERF.13775 - 20877						
11		121440 X	90071	-0-	-31369	-0-	-0-	90071	2			N	-0-					-0-
12		120125 X	94704	-0-	-25421	-0-	-0-	94704	2			N	-0-					-0-
01		112964 X	89447	-0-	-23517	-0-	-0-	89447	2			N	-0-					-0-
02		99702 X	79853	-0-	-19849	-0-	-0-	79853	2			N	-0-					-0-
03		101928 X	83234	-0-	-18694	-0-	-0-	83234	2			N	-0-					-0-
04		91650 X	78326	-0-	-13324	-0-	-0-	78326	2			N	-0-					-0-

HUDSON			WELL #:		4H	RRCID ->	292244	COMPL. DATE	05/08/2021	TOTAL DEPTH	13519	PERF.13790 - 19417						
11		95782 X	95782	-0-	-0-	-0-	-0-	95782	2			N	-0-					-0-
12		49190 X	49190	-0-	-0-	-0-	-0-	49190	2			N	-0-					-0-
01		93693 X	93693	-0-	-0-	-0-	-0-	93693	2			N	-0-					-0-
02		84061 X	84061	-0-	-0-	-0-	-0-	84061	2			N	-0-					-0-
03		85315 X	85315	-0-	-0-	-0-	-0-	85315	2			N	-0-					-0-
04		78458 X	78458	-0-	-0-	-0-	-0-	78458	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																	
HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 292245 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13775 - 19877																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		101158 X	101158	-0-	-0-	-0-	101158	2		N	-0-						-0-
12		52043 X	52043	-0-	-0-	-0-	52043	2		N	-0-						-0-
01		99765 X	99765	-0-	-0-	-0-	99765	2		N	-0-						-0-
02		88631 X	88631	-0-	-0-	-0-	88631	2		N	-0-						-0-
03		90410 X	90410	-0-	-0-	-0-	90410	2		N	-0-						-0-
04		84042 X	84042	-0-	-0-	-0-	84042	2		N	-0-						-0-

HUDSON WELL #: 3HB RRCID -> 292284 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13430 - 19302																	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HUDSON WELL #: 5HB RRCID -> 292285 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13202 PERF.13365 - 18937																	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LEWIS-WHITTON ALLOCATION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292286 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13485 - 21186																	
11		38490 X	19178	-0-	-19312	-0-	19178	2		N	-0-						-0-
12		40703 X	25400	-0-	-15303	-0-	25400	2		N	-0-						-0-
01		50882 X	50882	-0-	-0-	-0-	50882	2		N	-0-						-0-
02		41905 X	38347	-0-	-3558	-0-	38347	2		N	-0-						-0-
03		44795 X	29161	-0-	-15634	-0-	29161	2		N	-0-						-0-
04		25554 X	25554	-0-	-0-	-0-	25554	2		N	-0-						-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292287 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12355 - 17557																	
11		204442 X	204442	-0-	-0-	-0-	204442	2		N	-0-						-0-
12		60965 X	60965	-0-	-0-	-0-	60965	2		N	-0-						-0-
01		168171 X	168171	-0-	-0-	-0-	168171	2		N	-0-						-0-
02		140772 X	140772	-0-	-0-	-0-	140772	2		N	-0-						-0-
03		145811 X	145811	-0-	-0-	-0-	145811	2		N	-0-						-0-
04		139496 X	139496	-0-	-0-	-0-	139496	2		N	-0-						-0-

LEWIS-WHITTON-DRAKE ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 292299 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13665 - 23866																	
11		161244 X	161244	-0-	-0-	-0-	161244	2		N	-0-						-0-
12		88970 X	15836	-0-	-73134	-0-	15836	2		N	-0-						-0-
01		71858 X	-0-	-0-	-71858	-0-				N	-0-						-0-
02		155875 X	102813	-0-	-53062	-0-	102813	2		N	-0-						-0-
03		166625 X	94239	-0-	-72386	-0-	94239	2		N	-0-						-0-
04		161250 X	76345	-0-	-84905	-0-	76345	2		N	-0-						-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 292308 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11920 - 17022																	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
RAINIER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292443 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 16884 PERF.17184 - 25886															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	STATUS UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		502890 X	336341	-0-	-166549	-0-	336341	2			N	-0-			-0-
12		467201 X	307931	-0-	-159270	-0-	307931	2			N	-0-			-0-
01		445780 X	270381	-0-	-175399	-0-	270381	2			N	-0-			-0-
02		376652 X	82390	-0-	-294262	-0-	82390	2			N	-0-			-0-
03		378758 X	-0-	-0-	-378758	-0-					N	-0-			-0-
04		336330 X	-0-	-0-	-336330	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS-WHITTON-BISHOP ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 292458 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13585 - 21211															
11		82800 X	63733	-0-	-19067	-0-	63733	2			N	-0-			-0-
12		85064 X	67286	-0-	-17778	-0-	67286	2			N	-0-			-0-
01		77469 X	55823	-0-	-21646	-0-	55823	2			N	-0-			-0-
02		69687 X	54829	-0-	-14858	-0-	54829	2			N	-0-			-0-
03		68944 X	56144	-0-	-12800	-0-	56144	2			N	-0-			-0-
04		65130 X	55269	-0-	-9861	-0-	55269	2			N	-0-			-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 292463 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12889 PERF.13310 - 20932															
11		43170 X	35958	-0-	-7212	-0-	35958	2			N	-0-			-0-
12		44268 X	36083	-0-	-8185	-0-	36083	2			N	-0-			-0-
01		41478 X	34049	-0-	-7429	-0-	34049	2			N	-0-			-0-
02		37323 X	30617	-0-	-6706	-0-	30617	2			N	-0-			-0-
03		38378 X	31736	-0-	-6642	-0-	31736	2			N	-0-			-0-
04		35970 X	29717	-0-	-6253	-0-	29717	2			N	-0-			-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292483 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16645 - 23326															
11		266100 X	129802	-0-	-136298	-0-	129802	2			N	-0-			-0-
12		243474 X	76269	-0-	-167205	-0-	76269	2			N	-0-			-0-
01		217217 X	167343	-0-	-49874	-0-	167343	2			N	-0-			-0-
02		179539 X	133072	-0-	-46467	-0-	133072	2			N	-0-			-0-
03		148583 X	121293	-0-	-27290	-0-	121293	2			N	-0-			-0-
04		129810 X	96686	-0-	-33124	-0-	96686	2			N	-0-			-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292542 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13315 - 20397															
11		48870 X	38243	-0-	-10627	-0-	38243	2			N	-0-			-0-
12		49352 X	40153	-0-	-9199	-0-	40153	2			N	-0-			-0-
01		46748 X	39193	-0-	-7555	-0-	39193	2			N	-0-			-0-
02		42137 X	35312	-0-	-6825	-0-	35312	2			N	-0-			-0-
03		43059 X	36290	-0-	-6769	-0-	36290	2			N	-0-			-0-
04		38850 X	34181	-0-	-4669	-0-	34181	2			N	-0-			-0-

BLUE JAY GU WELL #: 2H RRCID -> 292619 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13615 - 19842															
11		101550 X	74831	-0-	-26719	-0-	74831	2			N	-0-			-0-
12		98704 X	73682	-0-	-25022	-0-	73682	2			N	-0-			-0-
01		91884 X	46494	-0-	-45390	-0-	46494	2			N	-0-			-0-
02		80852 X	-0-	-0-	-80852	-0-					N	-0-			-0-
03		77314 X	5768	-0-	-71546	-0-	5768	2			N	-0-			-0-
04		74820 X	-0-	-0-	-74820	-0-					N	-0-			-0-

BLUE JAY GU WELL #: 3H RRCID -> 292645 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13495 - 19797															
11		78870 X	56360	-0-	-22510	-0-	56360	2			N	-0-			-0-
12		77159 X	57537	-0-	-19622	-0-	57537	2			N	-0-			-0-
01		70835 X	36919	-0-	-33916	-0-	36919	2			N	-0-			-0-
02		62118 X	-0-	-0-	-62118	-0-					N	-0-			-0-
03		110333 X	110333	-0-	-0-	-0-	110333	2			N	-0-			-0-
04		124346 X	124346	-0-	-0-	-0-	124346	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
SPEIGHTS BL WELL #: 3H RRCID -> 292648 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 12978 PERF.13220 - 23446													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		136740 X	98390	-0-	-38350	-0-	98390	2	N	-0-	-0-	-0-	
12		133827 X	96281	-0-	-37546	-0-	96281	2	N	-0-	-0-	-0-	
01		121799 X	90774	-0-	-31025	-0-	90774	2	N	-0-	-0-	-0-	
02		107793 X	78576	-0-	-29217	-0-	78576	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		108469 X	79900	-0-	-28569	-0-	79900	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		98400 X	73195	-0-	-25205	-0-	73195	2	N	-0-	-0-	-0-	

BRACHI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292665 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15907 PERF.16205 - 24432													
11		92655 X	92655	-0-	-0-	-0-	92655	2	N	-0-	-0-	-0-	
12		87920 X	87920	-0-	-0-	-0-	87920	2	N	-0-	-0-	-0-	
01		13670 X	13670	-0-	-0-	-0-	13670	2	N	-0-	-0-	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292812 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 15870 PERF.16325 - 24066													
11		336630 X	164345	-0-	-172285	-0-	164345	2	N	-0-	-0-	-0-	
12		299677 X	118718	-0-	-180959	-0-	118718	2	N	-0-	-0-	-0-	
01		258075 X	29	-0-	-258046	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-	
02		204537 X	-0-	-0-	-204537	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03		197594 X	-0-	-0-	-197594	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04		164340 X	-0-	-0-	-164340	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 292813 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15980 - 23581													
11		349650 X	163990	-0-	-185660	-0-	163990	2	N	-0-	-0-	-0-	
12		304916 X	150507	-0-	-154409	-0-	150507	2	N	-0-	-0-	-0-	
01		261113 X	142993	-0-	-118120	-0-	142993	2	N	-0-	-0-	-0-	
02		206596 X	124919	-0-	-81677	-0-	124919	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		193347 X	118097	-0-	-75250	-0-	118097	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		163980 X	103718	-0-	-60262	-0-	103718	2	N	-0-	-0-	-0-	

BSI HOKIES DU WELL #: 2H RRCID -> 292821 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14716 PERF.15420 - 22401													
11		354329 X	354329	-0-	-0-	-0-	354329	2	N	-0-	-0-	-0-	
12		182519 X	182519	-0-	-0-	-0-	182519	2	N	-0-	-0-	-0-	
01		298562 X	298562	-0-	-0-	-0-	298562	2	N	-0-	-0-	-0-	
02		256623 X	256623	-0-	-0-	-0-	256623	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		253056 X	253056	-0-	-0-	-0-	253056	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		231307 X	231307	-0-	-0-	-0-	231307	2	N	-0-	-0-	-0-	

TITAN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293118 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15825 - 23647													
11		577590 X	516256	-0-	-61334	-0-	516256	2	N	-0-	-0-	-0-	
12		596843 X	456174	-0-	-140669	-0-	456174	2	N	-0-	-0-	-0-	
01		586489 X	398062	-0-	-188427	-0-	398062	2	N	-0-	-0-	-0-	
02		499061 X	336719	-0-	-162342	-0-	336719	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		533479 X	307615	-0-	-225864	-0-	307615	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		516270 X	260466	-0-	-255804	-0-	260466	2	N	-0-	-0-	-0-	

TITAN GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293119 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 15491 PERF.15380 - 23147													
11		611700 X	436530	-0-	-175170	-0-	436530	2	N	-0-	-0-	-0-	
12		632090 X	350424	-0-	-281666	-0-	350424	2	N	-0-	-0-	-0-	
01		632090 X	281263	-0-	-350827	-0-	281263	2	N	-0-	-0-	-0-	
02		508080 X	216200	-0-	-291880	-0-	216200	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		451081 X	190131	-0-	-260950	-0-	190131	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		436530 X	153883	-0-	-282647	-0-	153883	2	N	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
DENALI GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293233 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16215 PERF.16480 - 21932												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	157650 X	87566	-0-	-70084	-0-	87566	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	141050 X	84627	-0-	-56423	-0-	84627	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	124248 X	79310	-0-	-44938	-0-	79310	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	103878 X	67824	-0-	-36054	-0-	67824	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	100843 X	69650	-0-	-31193	-0-	69650	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	87570 X	62320	-0-	-25250	-0-	62320	2	N	-0-	-0-	-0-	
USA COMMANDO UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293258 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11980 - 22041												
11	839722 X	839722	-0-	-0-	-0-	839722	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	570816 X	570816	-0-	-0-	-0-	570816	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	829147 X	829147	-0-	-0-	-0-	829147	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	735671 X	735671	-0-	-0-	-0-	735671	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	726049 X	726049	-0-	-0-	-0-	726049	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	428025 X	428025	-0-	-0-	-0-	428025	2	N	-0-	-0-	-0-	
USA COMMANDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293259 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12365 - 22176												
11	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SACAGAWEA WELL #: 3H RRCID -> 293338 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13650 - 20631												
11	377082 X	377082	-0-	-0-	-0-	377082	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	179190 X	179190	-0-	-0-	-0-	179190	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	331815 X	331815	-0-	-0-	-0-	331815	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	287387 X	287387	-0-	-0-	-0-	287387	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	188243 X	188243	-0-	-0-	-0-	188243	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
SACAGAWEA WELL #: 1H RRCID -> 293359 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13750 - 20632												
11	428657 X	428657	-0-	-0-	-0-	428657	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	229109 X	229109	-0-	-0-	-0-	229109	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	385552 X	385552	-0-	-0-	-0-	385552	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	338689 X	338689	-0-	-0-	-0-	338689	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	225543 X	225543	-0-	-0-	-0-	225543	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
SACAGAWEA WELL #: 4HB RRCID -> 293366 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13285 - 20261												
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SACAGAWEA WELL #: 2HB RRCID -> 293388 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12880 PERF.13345 - 20312												
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
SALLY RIDE KNOX 1H WELL #: 1H RRCID -> 293450 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13520 - 22082												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11		312270 X	194941	-0-	-117329	-0-	194941 2			N	-0-	-0-
12		301227 X	220624	-0-	-80603	-0-	220624 2			N	-0-	-0-
01		278194 X	201968	-0-	-76226	-0-	201968 2			N	-0-	-0-
02		239946 X	177323	-0-	-62623	-0-	177323 2			N	-0-	-0-
03		240467 X	172218	-0-	-68249	-0-	172218 2			N	-0-	-0-
04		213510 X	154232	-0-	-59278	-0-	154232 2			N	-0-	-0-

NOLTE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293471 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13815 - 18976												
11		320850 X	204094	-0-	-116756	-0-	204094 2			N	-0-	-0-
12		302498 X	193028	-0-	-109470	-0-	193028 2			N	-0-	-0-
01		275714 X	176406	-0-	-99308	-0-	176406 2			N	-0-	-0-
02		235944 X	151615	-0-	-84329	-0-	151615 2			N	-0-	-0-
03		231756 X	115049	-0-	-116707	-0-	115049 2			N	-0-	-0-
04		204090 X	150662	-0-	-53428	-0-	150662 2			N	-0-	-0-

NOLTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293472 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13810 - 18831												
11		228810 X	133975	-0-	-94835	-0-	133975 2			N	-0-	-0-
12		211451 X	135290	-0-	-76161	-0-	135290 2			N	-0-	-0-
01		190991 X	122929	-0-	-68062	-0-	122929 2			N	-0-	-0-
02		163647 X	104373	-0-	-59274	-0-	104373 2			N	-0-	-0-
03		158751 X	78526	-0-	-80225	-0-	78526 2			N	-0-	-0-
04		133980 X	104284	-0-	-29696	-0-	104284 2			N	-0-	-0-

BSI HOKIES DU WELL #: 3HB RRCID -> 293513 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14454 PERF.15290 - 22211												
11		309480 X	107676	-0-	-201804	-0-	107676 2			N	-0-	-0-
12		276086 X	172110	-0-	-103976	-0-	172110 2			N	-0-	-0-
01		236902 X	146576	-0-	-90326	-0-	146576 2			N	-0-	-0-
02		192415 X	122535	-0-	-69880	-0-	122535 2			N	-0-	-0-
03		129301 X	117322	-0-	-11979	-0-	117322 2			N	-0-	-0-
04		166560 X	103403	-0-	-63157	-0-	103403 2			N	-0-	-0-

SALLY RIDE WELL #: 3H RRCID -> 293537 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13600 - 21461												
11		341760 X	220818	-0-	-120942	-0-	220818 2			N	-0-	-0-
12		334428 X	245977	-0-	-88451	-0-	245977 2			N	-0-	-0-
01		305691 X	227423	-0-	-78268	-0-	227423 2			N	-0-	-0-
02		269381 X	203172	-0-	-66209	-0-	203172 2			N	-0-	-0-
03		266879 X	197573	-0-	-69306	-0-	197573 2			N	-0-	-0-
04		238050 X	178439	-0-	-59611	-0-	178439 2			N	-0-	-0-

SALLY RIDE WELL #: 2H RRCID -> 293542 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13730 - 22251												
11		376260 X	252863	-0-	-123397	-0-	252863 2			N	-0-	-0-
12		362824 X	278476	-0-	-84348	-0-	278476 2			N	-0-	-0-
01		338489 X	256997	-0-	-81492	-0-	256997 2			N	-0-	-0-
02		302992 X	220590	-0-	-82402	-0-	220590 2			N	-0-	-0-
03		304916 X	215767	-0-	-89149	-0-	215767 2			N	-0-	-0-
04		269490 X	194921	-0-	-74569	-0-	194921 2			N	-0-	-0-

SALLY RIDE WELL #: 1H RRCID -> 293543 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13695 - 22216												
11		487860 X	355350	-0-	-132510	-0-	355350 2			N	-0-	-0-
12		475602 X	375574	-0-	-100028	-0-	375574 2			N	-0-	-0-
01		439828 X	335816	-0-	-104012	-0-	335816 2			N	-0-	-0-
02		388600 X	294353	-0-	-94247	-0-	294353 2			N	-0-	-0-
03		387903 X	289189	-0-	-98714	-0-	289189 2			N	-0-	-0-
04		363450 X	273011	-0-	-90439	-0-	273011 2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
SARGE UNIT		WELL #:		5HB	RRCID ->	293616	COMPL. DATE	02/07/2023	TOTAL DEPTH	15512	PERF.15858	- 21306	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		486480 X	343084	-0-	-143396	-0-	343084	2	N	-0-			-0-
12		495659 X	232278	-0-	-263381	-0-	232278	2	N	-0-			-0-
01		457436 X	217668	-0-	-239768	-0-	217668	2	N	-0-			-0-
02		344752 X	181298	-0-	-163454	-0-	181298	2	N	-0-			-0-
03		354516 X	191047	-0-	-163469	-0-	191047	2	N	-0-			-0-
04		343080 X	176639	-0-	-166441	-0-	176639	2	N	-0-			-0-

SARGE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293623	COMPL. DATE	02/07/2023	TOTAL DEPTH	15867	PERF.15955	- 22056	
11		469470 X	376383	-0-	-93087	-0-	376383	2	N	-0-			-0-
12		454026 X	328078	-0-	-125948	-0-	328078	2	N	-0-			-0-
01		429133 X	312768	-0-	-116365	-0-	312768	2	N	-0-			-0-
02		369460 X	300836	-0-	-68624	-0-	300836	2	N	-0-			-0-
03		388926 X	307198	-0-	-81728	-0-	307198	2	N	-0-			-0-
04		376380 X	290758	-0-	-85622	-0-	290758	2	N	-0-			-0-

COLUMBIA UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	293656	COMPL. DATE	08/16/2022	TOTAL DEPTH	14982	PERF.14958	- 23736	
11		779850 X	647108	-0-	-132742	-0-	647108	2	N	-0-			-0-
12		805845 X	585193	-0-	-220652	-0-	585193	2	N	-0-			-0-
01		805845 X	401473	-0-	-404372	-0-	401473	2	N	-0-			-0-
02		747098 X	383611	-0-	-363487	-0-	383611	2	N	-0-			-0-
03		716224 X	458368	-0-	-257856	-0-	458368	2	N	-0-			-0-
04		647100 X	414309	-0-	-232791	-0-	414309	2	N	-0-			-0-

SALLY RIDE KNOX 3H		WELL #:		3H	RRCID ->	293714	COMPL. DATE	11/26/2022	TOTAL DEPTH	13020	PERF.13600	- 21461	
11		343620 X	234158	-0-	-109462	-0-	234158	2	N	-0-			-0-
12		346053 X	220144	-0-	-125909	-0-	220144	2	N	-0-			-0-
01		304513 X	201494	-0-	-103019	-0-	201494	2	N	-0-			-0-
02		264335 X	175522	-0-	-88813	-0-	175522	2	N	-0-			-0-
03		260369 X	171604	-0-	-88765	-0-	171604	2	N	-0-			-0-
04		234150 X	154652	-0-	-79498	-0-	154652	2	N	-0-			-0-

ICHABODS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	293721	COMPL. DATE	06/11/2023	TOTAL DEPTH	14973	PERF.15436	- 24096	
11		686698 X	686698	-0-	-0-	-0-	686698	2	N	-0-			-0-
12		594921 X	563424	-0-	-31497	-0-	563424	2	N	-0-			-0-
01		715404 X	715404	-0-	-0-	-0-	715404	2	N	-0-			-0-
02		659851 X	659851	-0-	-0-	-0-	659851	2	N	-0-			-0-
03		594921 X	536261	-0-	-58660	-0-	536261	2	N	-0-			-0-
04		575730 X	340055	-0-	-235675	-0-	340055	2	N	-0-			-0-

ICHABODS GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	293722	COMPL. DATE	06/11/2023	TOTAL DEPTH	14753	PERF.15036	- 23696	
11		767490 X	730976	-0-	-36514	-0-	730976	2	N	-0-			-0-
12		793073 X	750963	-0-	-42110	-0-	750963	2	N	-0-			-0-
01		708564 X	708564	-0-	-0-	-0-	708564	2	N	-0-			-0-
02		706614 X	637393	-0-	-69221	-0-	637393	2	N	-0-			-0-
03		755346 X	612062	-0-	-143284	-0-	612062	2	N	-0-			-0-
04		730980 X	455979	-0-	-275001	-0-	455979	2	N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	293723	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL DEPTH	13168	PERF.13706	- 21106	
11		327870 X	188870	-0-	-139000	-0-	188870	2	N	-0-			-0-
12		338799 X	289162	-0-	-49637	-0-	289162	2	N	-0-			-0-
01		324911 X	246807	-0-	-78104	-0-	246807	2	N	-0-			-0-
02		282315 X	220993	-0-	-61322	-0-	220993	2	N	-0-			-0-
03		301785 X	222970	-0-	-78815	-0-	222970	2	N	-0-			-0-
04		279840 X	228492	-0-	-51348	-0-	228492	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
RAINIER GAS UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	293734	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	16841	PERF.17065 - 25186		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		546960 X	356144	-0-	-190816		-0-	356144	2	N	-0-			-0-
12		528705 X	327874	-0-	-200831		-0-	327874	2	N	-0-			-0-
01		492962 X	277032	-0-	-215930		-0-	277032	2	N	-0-			-0-
02		395792 X	90556	-0-	-305236		-0-	90556	2	N	-0-			-0-
03		402659 X	-0-	-0-	-402659		-0-			N	-0-			-0-
04		356130 X	-0-	-0-	-356130		-0-			N	-0-			-0-

BARET OGLESBEE			WELL #:		2H	RRCID ->	293755	COMPL. DATE	01/09/2023	TOTAL DEPTH	13703	PERF.14130 - 21719		
11		306330 X	232566	-0-	-73764		-0-	232566	2	N	-0-			-0-
12		296887 X	229248	-0-	-67639		-0-	229248	2	N	-0-			-0-
01		277791 X	216027	-0-	-61764		-0-	216027	2	N	-0-			-0-
02		242817 X	187876	-0-	-54941		-0-	187876	2	N	-0-			-0-
03		242668 X	184601	-0-	-58067		-0-	184601	2	N	-0-			-0-
04		232560 X	165639	-0-	-66921		-0-	165639	2	N	-0-			-0-

SARGE UNIT			WELL #:		3HB	RRCID ->	293814	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL DEPTH	15507	PERF.15835 - 21256		
11		453150 X	275595	-0-	-177555		-0-	275595	2	N	-0-			-0-
12		455793 X	222879	-0-	-232914		-0-	222879	2	N	-0-			-0-
01		421135 X	178564	-0-	-242571		-0-	178564	2	N	-0-			-0-
02		341330 X	166679	-0-	-174651		-0-	166679	2	N	-0-			-0-
03		307396 X	175971	-0-	-131425		-0-	175971	2	N	-0-			-0-
04		275610 X	168265	-0-	-107345		-0-	168265	2	N	-0-			-0-

WAYLON UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	293820	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL DEPTH	13133	PERF.13701 - 21216		
11		390900 X	153524	-0-	-237376		-0-	153524	2	N	-0-			-0-
12		403930 X	330250	-0-	-73680		-0-	330250	2	N	-0-			-0-
01		390290 X	275910	-0-	-114380		-0-	275910	2	N	-0-			-0-
02		349508 X	241446	-0-	-108062		-0-	241446	2	N	-0-			-0-
03		349215 X	233264	-0-	-115951		-0-	233264	2	N	-0-			-0-
04		319590 X	234912	-0-	-84678		-0-	234912	2	N	-0-			-0-

BARET OGLESBEE			WELL #:		1H	RRCID ->	293821	COMPL. DATE	01/09/2023	TOTAL DEPTH	13687	PERF.14180 - 21676		
11		337170 X	245943	-0-	-91227		-0-	245943	2	N	-0-			-0-
12		326895 X	250120	-0-	-76775		-0-	250120	2	N	-0-			-0-
01		305939 X	228593	-0-	-77346		-0-	228593	2	N	-0-			-0-
02		266336 X	199179	-0-	-67157		-0-	199179	2	N	-0-			-0-
03		265949 X	197139	-0-	-68810		-0-	197139	2	N	-0-			-0-
04		245940 X	176068	-0-	-69872		-0-	176068	2	N	-0-			-0-

BOLIVAR UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	293829	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL DEPTH	17283	PERF. N/A		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BSI HOKIES DU			WELL #:		4HB	RRCID ->	293837	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL DEPTH	14425	PERF.15215 - 22176		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555											
BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293849 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 14194 PERF.14360 - 24840											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE
11		1417346 X	1417346	-0-	-0-	-0-	1417346	2	N	-0-	-0-
12		1451641 X	1451641	-0-	-0-	-0-	1451641	2	N	-0-	-0-
01		1361458 X	1361458	-0-	-0-	-0-	1361458	2	N	-0-	-0-
02		1292830 X	1292830	-0-	-0-	-0-	1292830	2	N	-0-	-0-
*03		1329492 X	1329492	-0-	-0-	-0-	1329492	2	N	-0-	-0-
*04		990317 X	990317	-0-	-0-	-0-	990317	2	N	-0-	-0-

BOLIVAR UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293865 COMPL. DATE 01/02/2023 TOTAL DEPTH 16877 PERF. N/A											
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293874 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13566 - 19506											
11		404700 X	256912	-0-	-147788	-0-	256912	2	N	-0-	-0-
12		416051 X	260900	-0-	-155151	-0-	260900	2	N	-0-	-0-
01		365831 X	232760	-0-	-133071	-0-	232760	2	N	-0-	-0-
02		295568 X	194780	-0-	-100788	-0-	194780	2	N	-0-	-0-
03		311550 X	186541	-0-	-125009	-0-	186541	2	N	-0-	-0-
04		256920 X	166735	-0-	-90185	-0-	166735	2	N	-0-	-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293892 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13731 - 21271											
11		357600 X	237471	-0-	-120129	-0-	237471	2	N	-0-	-0-
12		369520 X	337389	-0-	-32131	-0-	337389	2	N	-0-	-0-
01		369520 X	301494	-0-	-68026	-0-	301494	2	N	-0-	-0-
02		344984 X	258112	-0-	-86872	-0-	258112	2	N	-0-	-0-
03		368776 X	245728	-0-	-123048	-0-	245728	2	N	-0-	-0-
04		326520 X	287143	-0-	-39377	-0-	287143	2	N	-0-	-0-

JULIA GU WELL #: 2H RRCID -> 293893 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13913 PERF.14361 - 20640											
11		369690 X	246713	-0-	-122977	-0-	246713	2	N	-0-	-0-
12		365056 X	228903	-0-	-136153	-0-	228903	2	N	-0-	-0-
01		346580 X	205589	-0-	-140991	-0-	205589	2	N	-0-	-0-
02		290261 X	177023	-0-	-113238	-0-	177023	2	N	-0-	-0-
03		284766 X	169824	-0-	-114942	-0-	169824	2	N	-0-	-0-
04		246720 X	137610	-0-	-109110	-0-	137610	2	N	-0-	-0-

LUCY-JULIA WELL #: 1H RRCID -> 293894 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14106 - 20805											
11		401850 X	292102	-0-	-109748	-0-	292102	2	N	-0-	-0-
12		415245 X	272243	-0-	-143002	-0-	272243	2	N	-0-	-0-
01		374170 X	248795	-0-	-125375	-0-	248795	2	N	-0-	-0-
02		312417 X	219766	-0-	-92651	-0-	219766	2	N	-0-	-0-
03		329964 X	206284	-0-	-123680	-0-	206284	2	N	-0-	-0-
04		292110 X	168178	-0-	-123932	-0-	168178	2	N	-0-	-0-

JUDE-ABBAY ROAD WELL #: 2H RRCID -> 293895 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13908 PERF.14070 - 20351											
11		384720 X	321919	-0-	-62801	-0-	321919	2	N	-0-	-0-
12		396893 X	309660	-0-	-87233	-0-	309660	2	N	-0-	-0-
01		375999 X	318957	-0-	-57042	-0-	318957	2	N	-0-	-0-
02		341707 X	280949	-0-	-60758	-0-	280949	2	N	-0-	-0-
03		365273 X	256681	-0-	-108592	-0-	256681	2	N	-0-	-0-
04		321930 X	249031	-0-	-72899	-0-	249031	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
BARET OGLESBEE		WELL #:		3H	RRCID ->	293909	COMPL. DATE	01/09/2023	TOTAL DEPTH	13725	PERF.14230	- 22761	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	301170	X	221227	-0-	-79943	-0-	221227	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310000	X	201104	-0-	-108896	-0-	201104	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	290222	X	195361	-0-	-94861	-0-	195361	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	241686	X	183088	-0-	-58598	-0-	183088	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	236344	X	193447	-0-	-42897	-0-	193447	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	221220	X	183894	-0-	-37326	-0-	183894	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SALLY RIDE KNOX 4H		WELL #:		4H	RRCID ->	293924	COMPL. DATE	11/26/2022	TOTAL DEPTH	13040	PERF.13510	- 21151	
11	431940	X	281134	-0-	-150806	-0-	281134	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	442401	X	311311	-0-	-131090	-0-	311311	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	411742	X	285379	-0-	-126363	-0-	285379	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	348377	X	248259	-0-	-100118	-0-	248259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	343821	X	244836	-0-	-98985	-0-	244836	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	301260	X	223534	-0-	-77726	-0-	223534	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BARET OGLESBEE		WELL #:		4H	RRCID ->	293943	COMPL. DATE	01/09/2023	TOTAL DEPTH	13737	PERF.14410	- 23436	
11	347010	X	256282	-0-	-90728	-0-	256282	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	333963	X	266508	-0-	-67455	-0-	266508	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	317347	X	252519	-0-	-64828	-0-	252519	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280169	X	223337	-0-	-56832	-0-	223337	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	276768	X	225638	-0-	-51130	-0-	225638	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	257910	X	206669	-0-	-51241	-0-	206669	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SALLY RIDE KNOX 2H		WELL #:		2H	RRCID ->	293944	COMPL. DATE	11/26/2022	TOTAL DEPTH	13057	PERF.13460	- 22141	
11	346650	X	224536	-0-	-122114	-0-	224536	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	327670	X	217744	-0-	-109926	-0-	217744	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	298406	X	194336	-0-	-104070	-0-	194336	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	256563	X	175004	-0-	-81559	-0-	175004	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	254386	X	167016	-0-	-87370	-0-	167016	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	224550	X	148870	-0-	-75680	-0-	148870	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BLUE HENS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	293996	COMPL. DATE	09/18/2023	TOTAL DEPTH	14212	PERF.14445	- 24935	
11	1259644	X	1259644	-0-	-0-	-0-	1259644	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1294859	X	1294859	-0-	-0-	-0-	1294859	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1189450	X	1189450	-0-	-0-	-0-	1189450	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1125816	X	1125816	-0-	-0-	-0-	1125816	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1186112	X	1186112	-0-	-0-	-0-	1186112	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	834112	X	834112	-0-	-0-	-0-	834112	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BLUE HENS GAS UNIT		WELL #:		4HB	RRCID ->	294025	COMPL. DATE	09/22/2023	TOTAL DEPTH	13920	PERF.14355	- 24535	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

ROCKIES GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	294058	COMPL. DATE	04/12/2023	TOTAL DEPTH	16562	PERF.16395	- 23671	
11	598380	X	478459	-0-	-119921	-0-	478459	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	618326	X	461804	-0-	-156522	-0-	461804	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	618326	X	424107	-0-	-194219	-0-	424107	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	509414	X	384409	-0-	-125005	-0-	384409	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	544546	X	412674	-0-	-131872	-0-	412674	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	478470	X	359817	-0-	-118653	-0-	359817	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
SARGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294063 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 15848 PERF.16090 - 21871															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		442860 X	310143	-0-	-132717	-0-	310143	2			N	-0-			-0-
12		426064 X	258546	-0-	-167518	-0-	258546	2			N	-0-			-0-
01		411959 X	250239	-0-	-161720	-0-	250239	2			N	-0-			-0-
02		368967 X	202449	-0-	-166518	-0-	202449	2			N	-0-			-0-
03		333281 X	212213	-0-	-121068	-0-	212213	2			N	-0-			-0-
04		310140 X	202048	-0-	-108092	-0-	202048	2			N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294086 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13666 - 20926															
11		328170 X	201919	-0-	-126251	-0-	201919	2			N	-0-			-0-
12		328290 X	288919	-0-	-39371	-0-	288919	2			N	-0-			-0-
01		323919 X	252302	-0-	-71617	-0-	252302	2			N	-0-			-0-
02		292320 X	219750	-0-	-72570	-0-	219750	2			N	-0-			-0-
03		312480 X	218812	-0-	-93668	-0-	218812	2			N	-0-			-0-
04		279600 X	232303	-0-	-47297	-0-	232303	2			N	-0-			-0-

JUDE-ABBEY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 294094 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13891 PERF.13910 - 20331															
11		360870 X	286860	-0-	-74010	-0-	286860	2			N	-0-			-0-
12		372868 X	275941	-0-	-96927	-0-	275941	2			N	-0-			-0-
01		340628 X	255378	-0-	-85250	-0-	255378	2			N	-0-			-0-
02		307893 X	226801	-0-	-81092	-0-	226801	2			N	-0-			-0-
03		329127 X	205718	-0-	-123409	-0-	205718	2			N	-0-			-0-
04		286860 X	193030	-0-	-93830	-0-	193030	2			N	-0-			-0-

LUCY-JULIA WELL #: 2H RRCID -> 294098 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13923 PERF.14131 - 20971															
11		408870 X	324904	-0-	-83966	-0-	324904	2			N	-0-			-0-
12		419709 X	314832	-0-	-104877	-0-	314832	2			N	-0-			-0-
01		402225 X	281258	-0-	-120967	-0-	281258	2			N	-0-			-0-
02		330339 X	251238	-0-	-79101	-0-	251238	2			N	-0-			-0-
03		345278 X	226589	-0-	-118689	-0-	226589	2			N	-0-			-0-
04		324900 X	180201	-0-	-144699	-0-	180201	2			N	-0-			-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294217 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13680 - 21921															
11		672355 X	672355	-0-	-0-	-0-	672355	2			N	-0-			-0-
12		249562 X	249562	-0-	-0-	-0-	249562	2			N	-0-			-0-
01		566594 X	566594	-0-	-0-	-0-	566594	2			N	-0-			-0-
02		563009 X	563009	-0-	-0-	-0-	563009	2			N	-0-			-0-
03		578452 X	578452	-0-	-0-	-0-	578452	2			N	-0-			-0-
04		409484 X	409484	-0-	-0-	-0-	409484	2			N	-0-			-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294218 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 21470															
11		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 294229 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13125 - 19685															
11		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
MARCO GAS UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	294294	COMPL. DATE	03/29/2023	TOTAL DEPTH	13493	PERF.13680 - 21500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		454949 X	454949	-0-	-0-	-0-	454949	2		N	-0-			-0-
12		219266 X	219266	-0-	-0-	-0-	219266	2		N	-0-			-0-
01		510975 X	510975	-0-	-0-	-0-	510975	2		N	-0-			-0-
02		455054 X	455054	-0-	-0-	-0-	455054	2		N	-0-			-0-
03		437396 X	437396	-0-	-0-	-0-	437396	2		N	-0-			-0-
04		370523 X	370523	-0-	-0-	-0-	370523	2		N	-0-			-0-

MARCO GAS UNIT			WELL #:		5HB	RRCID ->	294295	COMPL. DATE	03/29/2023	TOTAL DEPTH	13150	PERF.13620 - 21200		
11		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SACAGAWEA-MEIR ALLOC			WELL #:		1H	RRCID ->	294301	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL DEPTH	13433	PERF.13666 - 22186		
11		784357 X	784357	-0-	-0-	-0-	784357	2		N	-0-			-0-
12		336976 X	336976	-0-	-0-	-0-	336976	2		N	-0-			-0-
01		696263 X	696263	-0-	-0-	-0-	696263	2		N	-0-			-0-
02		628407 X	628407	-0-	-0-	-0-	628407	2		N	-0-			-0-
03		575409 X	575409	-0-	-0-	-0-	575409	2		N	-0-			-0-
04		102430 X	102430	-0-	-0-	-0-	102430	2		N	-0-			-0-

SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC			WELL #:		1H	RRCID ->	294361	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL DEPTH	13409	PERF.13640 - 20200		
11		567437 X	567437	-0-	-0-	-0-	567437	2		N	-0-			-0-
12		264360 X	264360	-0-	-0-	-0-	264360	2		N	-0-			-0-
01		544529 X	544529	-0-	-0-	-0-	544529	2		N	-0-			-0-
02		489138 X	489138	-0-	-0-	-0-	489138	2		N	-0-			-0-
03		462458 X	462458	-0-	-0-	-0-	462458	2		N	-0-			-0-
04		79000 X	79000	-0-	-0-	-0-	79000	2		N	-0-			-0-

ROCKIES GAS UNIT			WELL #:		3HB	RRCID ->	294420	COMPL. DATE	04/12/2023	TOTAL DEPTH	16202	PERF.16045 - 23061		
11		680250 X	580827	-0-	-99423	-0-	580827	2		N	-0-			-0-
12		702925 X	500171	-0-	-202754	-0-	500171	2		N	-0-			-0-
01		702925 X	400098	-0-	-302827	-0-	400098	2		N	-0-			-0-
02		610131 X	354858	-0-	-255273	-0-	354858	2		N	-0-			-0-
03		652209 X	371884	-0-	-280325	-0-	371884	2		N	-0-			-0-
04		580830 X	298904	-0-	-281926	-0-	298904	2		N	-0-			-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 1H			WELL #:		1H	RRCID ->	294437	COMPL. DATE	06/26/2023	TOTAL DEPTH	13587	PERF.13940 - 22320		
11		809474 X	809474	-0-	-0-	-0-	809474	2		N	-0-			-0-
12		503862 X	503862	-0-	-0-	-0-	503862	2		N	-0-			-0-
01		942769 X	942769	-0-	-0-	-0-	942769	2		N	-0-			-0-
02		849283 X	849283	-0-	-0-	-0-	849283	2		N	-0-			-0-
03		747452 X	747452	-0-	-0-	-0-	747452	2		N	-0-			-0-
04		688101 X	688101	-0-	-0-	-0-	688101	2		N	-0-			-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 2HB			WELL #:		2HB	RRCID ->	294439	COMPL. DATE	06/26/2023	TOTAL DEPTH	13023	PERF.13696 - 22050		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555										
SILVER HAMMER - PATZAKIS 3H WELL #: 3H RRCID -> 294473 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13980 - 22080										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
11		803300 X	803300	-0-	-0-	-0-	803300	2	N	-0-
12		356900 X	356900	-0-	-0-	-0-	356900	2	N	-0-
01		832122 X	832122	-0-	-0-	-0-	832122	2	N	-0-
02		752167 X	752167	-0-	-0-	-0-	752167	2	N	-0-
03		660634 X	660634	-0-	-0-	-0-	660634	2	N	-0-
04		642082 X	642082	-0-	-0-	-0-	642082	2	N	-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 294541 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13588 - 21635										
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LUCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294621 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13852 PERF.14016 - 20786										
11		351510 X	272847	-0-	-78663	-0-	272847	2	N	-0-
12		362545 X	284677	-0-	-77868	-0-	284677	2	N	-0-
01		329499 X	256320	-0-	-73179	-0-	256320	2	N	-0-
02		285215 X	217946	-0-	-67269	-0-	217946	2	N	-0-
03		304885 X	209069	-0-	-95816	-0-	209069	2	N	-0-
04		275490 X	189028	-0-	-86462	-0-	189028	2	N	-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 294625 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 14001 PERF.14616 - 20336										
11		441463 X	441463	-0-	-0-	-0-	441463	2	N	-0-
12		252971 X	252971	-0-	-0-	-0-	252971	2	N	-0-
01		432494 X	432494	-0-	-0-	-0-	432494	2	N	-0-
02		402161 X	402161	-0-	-0-	-0-	402161	2	N	-0-
03		349830 X	349830	-0-	-0-	-0-	349830	2	N	-0-
04		304683 X	304683	-0-	-0-	-0-	304683	2	N	-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 6HB RRCID -> 294626 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13636 PERF.14181 - 19901										
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SACAGAWEA-MEIR ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 294662 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13245 - 21765										
11		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294741 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 19900										
11		SHUT IN	141491	-0-	141491	375464	141491	2	N	-0-
12		DELQ PR	386205	-0-	386205	761669	386205	2	N	-0-
01		1146943 X	385274	-0-	-761669	-0-	385274	2	N	-0-
02		603316 X	360621	-0-	-242695	-0-	360621	2	N	-0-
03		384608 X	384608	-0-	-0-	-0-	384608	2	N	-0-
04		226445 X	226445	-0-	-0-	-0-	226445	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	008555										
ATTOYAC RIVER GAS UNIT			WELL #:	5H	RRCID ->	294779	COMPL. DATE	10/14/2023	TOTAL DEPTH	13340	PERF.	13840 - 20000		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11		SHUT IN	330957	-0-	330957	541539		330957 2		N	-0-			-0-
12		DELQ PR	394041	-0-	394041	935580		394041 2		N	-0-			-0-
01		1298899 X	363319	-0-	-935580	-0-		363319 2		N	-0-			-0-
02		578521 X	329571	-0-	-248950	-0-		329571 2		N	-0-			-0-
03		362555 X	362555	-0-	-0-	-0-		362555 2		N	-0-			-0-
04		222361 X	222361	-0-	-0-	-0-		222361 2		N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU			WELL #:	3HB	RRCID ->	294820	COMPL. DATE	11/20/2023	TOTAL DEPTH	14298	PERF.	14730 - 21195		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		538501 X	358146	-0-	-180355	-0-		358146 2		N	-0-			-0-
02		503759 X	337296	-0-	-166463	-0-		337296 2		N	-0-			-0-
*03		DELQ PR	353906	-0-	353906	353906		353906 2		N	-0-			-0-
*04		691796 X	337890	-0-	-353906	-0-		337890 2		N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU			WELL #:	2HB	RRCID ->	294821	COMPL. DATE	11/20/2023	TOTAL DEPTH	14293	PERF.	14615 - 21035		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		609677 X	363382	-0-	-246295	-0-		363382 2		N	-0-			-0-
02		570343 X	328576	-0-	-241767	-0-		328576 2		N	-0-			-0-
*03		DELQ PR	339594	-0-	339594	339594		339594 2		N	-0-			-0-
*04		684778 X	345184	-0-	-339594	-0-		345184 2		N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU			WELL #:	1HB	RRCID ->	294822	COMPL. DATE	11/18/2023	TOTAL DEPTH	14272	PERF.	14545 - 20950		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		635531 X	348902	-0-	-286629	-0-		348902 2		N	-0-			-0-
02		594529 X	326929	-0-	-267600	-0-		326929 2		N	-0-			-0-
*03		DELQ PR	353539	-0-	353539	353539		353539 2		N	-0-			-0-
*04		697517 X	343978	-0-	-353539	-0-		343978 2		N	-0-			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 3H			WELL #:	3H	RRCID ->	294835	COMPL. DATE	12/04/2023	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	15990 - 22531		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	464752	-0-	464752	464752		464752 2		N	-0-			-0-
01		879012 X	414260	-0-	-464752	-0-		414260 2		N	-0-			-0-
02		688460 X	434153	-0-	-254307	-0-		434153 2		N	-0-			-0-
03		735940 X	397749	-0-	-338191	-0-		397749 2		N	-0-			-0-
04		712200 X	374930	-0-	-337270	-0-		374930 2		N	-0-			-0-

SABER GAS UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	294849	COMPL. DATE	08/20/2023	TOTAL DEPTH	16178	PERF.	16160 - 22821		
11		1722314 X	537849	-0-	-1184465	-0-		537849 2		N	-0-			-0-
12		491074 X	491074	-0-	-0-	-0-		491074 2		N	-0-			-0-
01		493056 X	493056	-0-	-0-	-0-		493056 2		N	-0-			-0-
02		523044 X	148032	-0-	-375012	-0-		148032 2		N	-0-			-0-
03		555768 X	473495	-0-	-82273	-0-		473495 2		N	-0-			-0-
04		537840 X	416451	-0-	-121389	-0-		416451 2		N	-0-			-0-

BLUE HENS GAS UNIT			WELL #:	2HB	RRCID ->	294947	COMPL. DATE	09/18/2023	TOTAL DEPTH	13913	PERF.	14050 - 24530		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555											
ATTOYAC RIVER - SCOGGINS WELL #: 1H RRCID -> 294979 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13860 - 24201											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
11	SHUT IN	440208	-0-	440208	628660	440208	2	N	-0-		-0-
12	DELQ PR	511556	-0-	511556	1140216	511556	2	N	-0-		-0-
01	1622390 X	482174	-0-	-1140216	-0-	482174	2	N	-0-		-0-
02	450592 X	450592	-0-	-0-	-0-	450592	2	N	-0-		-0-
03	456638 X	456638	-0-	-0-	-0-	456638	2	N	-0-		-0-
04	254825 X	254825	-0-	-0-	-0-	254825	2	N	-0-		-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295006 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13450 PERF.14020 - 21281											
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	427720	-0-	427720	427720	427720	2	N	-0-		-0-
01	DELQ PR	432083	-0-	432083	859803	432083	2	N	-0-		-0-
*02	DELQ PR	390894	-0-	390894	1250697	390894	2	N	-0-		-0-
*03	1650690 X	399993	-0-	-1250697	-0-	399993	2	N	-0-		-0-
*04	247393 X	247393	-0-	-0-	-0-	247393	2	N	-0-		-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295029 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13855 - 18495											
11	SHUT IN	111834	-0-	111834	358087	111834	2	N	-0-		-0-
12	DELQ PR	294193	-0-	294193	652280	294193	2	N	-0-		-0-
01	957252 X	304972	-0-	-652280	-0-	304972	2	N	-0-		-0-
02	618367 X	282010	-0-	-336357	-0-	282010	2	N	-0-		-0-
03	286018 X	286018	-0-	-0-	-0-	286018	2	N	-0-		-0-
04	209039 X	209039	-0-	-0-	-0-	209039	2	N	-0-		-0-

BARBO - SGT. PEPPER B WELL #: 2HB RRCID -> 295060 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 13671 PERF.12951 - 25891											
11	877890 X	774975	-0-	-102915	-0-	774975	2	N	-0-		-0-
12	817415 X	817415	-0-	-0-	-0-	817415	2	N	-0-		-0-
01	806361 X	806361	-0-	-0-	-0-	806361	2	N	-0-		-0-
02	764410 X	764410	-0-	-0-	-0-	764410	2	N	-0-		-0-
03	800823 X	547586	-0-	-253237	-0-	547586	2	N	-0-		-0-
04	774990 X	429949	-0-	-345041	-0-	429949	2	N	-0-		-0-

BARBO - SGT. PEPPER A WELL #: 1H RRCID -> 295061 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13191 - 26491											
11	987450 X	648669	-0-	-338781	-0-	648669	2	N	-0-		-0-
12	707329 X	707329	-0-	-0-	-0-	707329	2	N	-0-		-0-
01	695006 X	695006	-0-	-0-	-0-	695006	2	N	-0-		-0-
02	627038 X	585398	-0-	-41640	-0-	585398	2	N	-0-		-0-
03	670282 X	444922	-0-	-225360	-0-	444922	2	N	-0-		-0-
04	648660 X	465828	-0-	-182832	-0-	465828	2	N	-0-		-0-

ATTOYAC RIVER - SCOGGINS WELL #: 2H RRCID -> 295161 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13411 PERF.13880 - 21561											
11	SHUT IN	403599	-0-	403599	622005	403599	2	N	-0-		-0-
12	DELQ PR	444693	-0-	444693	1066698	444693	2	N	-0-		-0-
01	1519279 X	452581	-0-	-1066698	-0-	452581	2	N	-0-		-0-
02	420396 X	420396	-0-	-0-	-0-	420396	2	N	-0-		-0-
03	425508 X	425508	-0-	-0-	-0-	425508	2	N	-0-		-0-
04	235786 X	235786	-0-	-0-	-0-	235786	2	N	-0-		-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 295208 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15625 - 22186											
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	730019 X	482561	-0-	-247458	-0-	482561	2	N	-0-		-0-
02	682921 X	466757	-0-	-216164	-0-	466757	2	N	-0-		-0-
03	730019 X	452873	-0-	-277146	-0-	452873	2	N	-0-		-0-
04	706470 X	407380	-0-	-299090	-0-	407380	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	008555									
SCOGGINS - ATTOYAC RIVER			WELL #:	1H	RRCID ->	295240	COMPL. DATE	10/11/2023	TOTAL DEPTH	13345	PERF.13960	- 22341	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		SHUT IN	366471	-0-	366471	594512	366471	2	N	-0-			-0-
12		DELQ PR	428328	-0-	428328	1022840	428328	2	N	-0-			-0-
01		1450046 X	427206	-0-	-1022840	-0-	427206	2	N	-0-			-0-
02		398851 X	398851	-0-	-0-	-0-	398851	2	N	-0-			-0-
03		399037 X	399037	-0-	-0-	-0-	399037	2	N	-0-			-0-
04		235990 X	235990	-0-	-0-	-0-	235990	2	N	-0-			-0-

SABER GAS UNIT			WELL #:	3HB	RRCID ->	295244	COMPL. DATE	08/20/2023	TOTAL DEPTH	15793	PERF.15685	- 22306	
11		1722687 X	542861	-0-	-1179826	-0-	542861	2	N	-0-			-0-
12		506100 X	506100	-0-	-0-	-0-	506100	2	N	-0-			-0-
01		460104 X	460104	-0-	-0-	-0-	460104	2	N	-0-			-0-
02		524755 X	130785	-0-	-393970	-0-	130785	2	N	-0-			-0-
03		560945 X	438836	-0-	-122109	-0-	438836	2	N	-0-			-0-
04		542850 X	384865	-0-	-157985	-0-	384865	2	N	-0-			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 1H			WELL #:	1H	RRCID ->	295269	COMPL. DATE	01/02/2024	TOTAL DEPTH	15751	PERF.16135	- 22496	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		730019 X	462776	-0-	-267243	-0-	462776	2	N	-0-			-0-
02		682921 X	450053	-0-	-232868	-0-	450053	2	N	-0-			-0-
03		730019 X	454042	-0-	-275977	-0-	454042	2	N	-0-			-0-
04		706470 X	409585	-0-	-296885	-0-	409585	2	N	-0-			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 4HB			WELL #:	4HB	RRCID ->	295270	COMPL. DATE	12/04/2023	TOTAL DEPTH	15341	PERF.15620	- 22321	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	489142	-0-	489142	489142	489142	2	N	-0-			-0-
01		1006746 X	517604	-0-	-489142	-0-	517604	2	N	-0-			-0-
02		788800 X	505053	-0-	-283747	-0-	505053	2	N	-0-			-0-
03		843200 X	478569	-0-	-364631	-0-	478569	2	N	-0-			-0-
04		816000 X	395824	-0-	-420176	-0-	395824	2	N	-0-			-0-

RT LIGHTNING			WELL #:	1HB	RRCID ->	295319	COMPL. DATE	09/08/2023	TOTAL DEPTH	11619	PERF.12070	- 19050	
11		1157726 X	448137	-0-	-709589	-0-	448137	2	N	-0-			-0-
12		683488 X	461527	-0-	-221961	-0-	461527	2	N	-0-			-0-
01		471134 X	471134	-0-	-0-	-0-	471134	2	N	-0-			-0-
02		438165 X	438165	-0-	-0-	-0-	438165	2	N	-0-			-0-
03		463078 X	406890	-0-	-56188	-0-	406890	2	N	-0-			-0-
04		448140 X	237681	-0-	-210459	-0-	237681	2	N	-0-			-0-

CLARK-ARMSTRONG B			WELL #:	2H	RRCID ->	295325	COMPL. DATE	05/12/2023	TOTAL DEPTH	13506	PERF. N/A		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BATTERY GAS UNIT			WELL #:	3HB	RRCID ->	295433	COMPL. DATE	08/12/2023	TOTAL DEPTH	11536	PERF.12070	- 21010	
11		1586606 X	443798	-0-	-1142808	-0-	443798	2	N	-0-			-0-
12		611413 X	468369	-0-	-143044	-0-	468369	2	N	-0-			-0-
01		450774 X	450774	-0-	-0-	-0-	450774	2	N	-0-			-0-
02		448050 X	401440	-0-	-46610	-0-	401440	2	N	-0-			-0-
03		478950 X	365148	-0-	-113802	-0-	365148	2	N	-0-			-0-
04		443790 X	266090	-0-	-177700	-0-	266090	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
AMB		WELL #:		1HB	RRCID ->	295471	COMPL. DATE	09/08/2023	TOTAL DEPTH	11552	PERF.11925	- 22985			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		1631546 X	632613	-0-	-998933	-0-	632613	2		N	-0-				-0-
12		938835 X	408604	-0-	-530231	-0-	408604	2		N	-0-				-0-
01		938835 X	516151	-0-	-422684	-0-	516151	2		N	-0-				-0-
02		878265 X	503426	-0-	-374839	-0-	503426	2		N	-0-				-0-
03		474772 X	474772	-0-	-0-	-0-	474772	2		N	-0-				-0-
04		632610 X	428902	-0-	-203708	-0-	428902	2		N	-0-				-0-

BATTERY GAS UNIT		WELL #:		4HB	RRCID ->	295499	COMPL. DATE	08/12/2023	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11880	- 22920			
11		1307016 X	358646	-0-	-948370	-0-	358646	2		N	-0-				-0-
12		509702 X	357545	-0-	-152157	-0-	357545	2		N	-0-				-0-
01		356057 X	356057	-0-	-0-	-0-	356057	2		N	-0-				-0-
02		364066 X	328944	-0-	-35122	-0-	328944	2		N	-0-				-0-
03		389174 X	339631	-0-	-49543	-0-	339631	2		N	-0-				-0-
04		358650 X	248232	-0-	-110418	-0-	248232	2		N	-0-				-0-

CLARK-ARMSTRONG F		WELL #:		6H	RRCID ->	295590	COMPL. DATE	05/25/2023	TOTAL DEPTH	13515	PERF. N/A				
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CLARK-ARMSTRONG D		WELL #:		4H	RRCID ->	295591	COMPL. DATE	05/28/2023	TOTAL DEPTH	13483	PERF. N/A				
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MALCOLM GU		WELL #:		4H	RRCID ->	295595	COMPL. DATE	01/19/2024	TOTAL DEPTH	13203	PERF.13585	- 24626			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	921380	-0-	921380	921380	921380	2		N	-0-				-0-
*03		726299 X	NO RPT	-0-	-726299	195081				N	NO RPT				-0-
*04		1218603 X	1023522	-0-	-195081	-0-	1023522	2		N	-0-				-0-

CLARK-ARMSTRONG D		WELL #:		5HB	RRCID ->	295669	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL DEPTH	13153	PERF. N/A				
11		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CLARK-ARMSTRONG B		WELL #:		3HB	RRCID ->	295740	COMPL. DATE	06/03/2023	TOTAL DEPTH	13118	PERF. N/A				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																	
VELO - ACLCO HAY ALLOC 5H WELL #: 5H RRCID -> 295801 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15733 PERF.15990 - 22831																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	460539	-0-	460539	460539	460539	2			N	-0-					-0-
01		938137 X	477598	-0-	-460539	-0-	477598	2			N	-0-					-0-
02		692636 X	448121	-0-	-244515	-0-	448121	2			N	-0-					-0-
03		740404 X	408789	-0-	-331615	-0-	408789	2			N	-0-					-0-
04		716520 X	348694	-0-	-367826	-0-	348694	2			N	-0-					-0-
VELO - ACLCO HAY ALLOC 6HB WELL #: 6HB RRCID -> 295862 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15295 PERF.15670 - 22231																	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	462293	-0-	462293	462293	462293	2			N	-0-					-0-
01		976239 X	513946	-0-	-462293	-0-	513946	2			N	-0-					-0-
02		753536 X	484100	-0-	-269436	-0-	484100	2			N	-0-					-0-
03		805504 X	445208	-0-	-360296	-0-	445208	2			N	-0-					-0-
04		779520 X	391775	-0-	-387745	-0-	391775	2			N	-0-					-0-
CLARK-ARMSTRONG A WELL #: 1HB RRCID -> 295876 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13475 - 24171																	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03		684387 X	NO RPT	-0-	-684387	-0-					N	NO RPT					-0-
*04		662310 X	NO RPT	-0-	-662310	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASS ONION GU WELL #: 5H RRCID -> 295885 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13500 - 21801																	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04		526830 X	NO RPT	-0-	-526830	-0-					N	NO RPT					-0-
BRONTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295958 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 16420 PERF.16420 - 24675																	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		767601 X	NO RPT	-0-	-767601	-0-					N	NO RPT					-0-
03		820539 X	NO RPT	-0-	-820539	-0-					N	NO RPT					-0-
04		794070 X	NO RPT	-0-	-794070	-0-					N	NO RPT					-0-
APATO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295982 COMPL. DATE 06/29/2023 TOTAL DEPTH 15810 PERF. N/A																	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
APATO UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 295984 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 15452 PERF. N/A																	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
CLARK-ARMSTRONG F WELL #: 7HB RRCID -> 295993 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 13135 PERF. N/A														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

APATO UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 295994 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 15548 PERF. N/A														
11	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

BLACKBIRD GU WELL #: 3H RRCID -> 296146 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13635 - 20300														
11	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
*04	599160	X		NO	RPT	-0-	-599160	-0-					-0-	

MALCOLM GU WELL #: 5HB RRCID -> 296195 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 12809 PERF.13105 - 24145														
11	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

BRACHI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296281 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 15841 PERF. N/A														
11	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

BRONTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296323 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 15979 PERF.16005 - 24150														
11	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
*02	741849	X		NO	RPT	-0-	-741849	-0-					-0-	
*03	793011	X		NO	RPT	-0-	-793011	-0-					-0-	
*04	767430	X		NO	RPT	-0-	-767430	-0-					-0-	

TTOPS-ACLCO HAY G.U. 2 A WELL #: 1H RRCID -> 296396 COMPL. DATE 09/10/2023 TOTAL DEPTH 15498 PERF. N/A														
11	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 BSI BLUE JAYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296415 COMPL. DATE 02/21/2024 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14720 - 24475

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*03	671708 X	NO RPT	-0-	-671708	-0-				N	NO RPT			-0-
*04	650040 X	NO RPT	-0-	-650040	-0-				N	NO RPT			-0-

BRACHI UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296418 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 15520 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHENZO GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296426 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 13109 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SACAGAWEA WELL #: 5H RRCID -> 296429 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHENZO GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296435 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 12746 PERF. N/A

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SACAGAWEA WELL #: 6HB RRCID -> 296440 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 12948 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TTOPS-ACLCO HAY G.U. 2 A WELL #: 2HB RRCID -> 296441 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 15198 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296456 COMPL. DATE 02/17/2024										TOTAL DEPTH 15417	PERF.15600 - 23940	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	345301	-0-	345301	345301	345301	2	N	-0-			-0-
*03	911710 X	457551	-0-	-454159	-0-	457551	2	N	-0-			-0-
04	882300 X	418526	-0-	-463774	-0-	418526	2	N	-0-			-0-

BSI BLUE JAYS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296506 COMPL. DATE 02/22/2024										TOTAL DEPTH 14089	PERF.14340 - 23575	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*03	768304 X	NO RPT	-0-	-768304	-0-			N	NO RPT			-0-
*04	743520 X	NO RPT	-0-	-743520	-0-			N	NO RPT			-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296513 COMPL. DATE 11/04/2023										TOTAL DEPTH 15538	PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SACAGAWEA WELL #: 7H RRCID -> 296519 COMPL. DATE 09/29/2023										TOTAL DEPTH 13372	PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SACAGAWEA WELL #: 8HB RRCID -> 296531 COMPL. DATE 10/10/2023										TOTAL DEPTH 12938	PERF. N/A	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUE JAY - BLACKBIRD WELL #: 1H RRCID -> 296534 COMPL. DATE 03/05/2024										TOTAL DEPTH 13218	PERF.13550 - 20565	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	240813	-0-	240813	240813	240813	2	N	-0-			-0-
04	544860 X	248798	-0-	-296062	-0-	248798	2	N	-0-			-0-

BRACHI UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296556 COMPL. DATE 09/23/2023										TOTAL DEPTH 15506	PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555							
BRACHI-SABER B			WELL #:		6HB	RRCID ->	296557	COMPL. DATE	11/20/2023	TOTAL DEPTH	15449	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLACKBIRD GU			WELL #:		4H	RRCID ->	296604	COMPL. DATE	03/05/2024	TOTAL DEPTH	13195	PERF.13515 - 19525
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	264340	-0-	264340	264340	264340	2			N	-0-	-0-
04	607680 X	313465	-0-	-294215	-0-	313465	2			N	-0-	-0-

BLACKBIRD GU			WELL #:		2H	RRCID ->	296605	COMPL. DATE	03/05/2024	TOTAL DEPTH	13201	PERF.13605 - 18950
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
*04	523260 X	NO RPT	-0-	-523260	-0-					N	NO RPT	-0-

RAINIER GAS UNIT			WELL #:		6HB	RRCID ->	296676	COMPL. DATE	10/22/2023	TOTAL DEPTH	16507	PERF. N/A
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MISSISSIPPI GAS UNIT			WELL #:		2HB	RRCID ->	296695	COMPL. DATE	08/03/2023	TOTAL DEPTH	15213	PERF. N/A
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	356514	-0-	356514	356514	356514	2			N	-0-	-0-
03	SHUT IN	559902	-0-	559902	916416	559902	2			N	-0-	-0-
04	SHUT IN	682167	-0-	682167	1598583	682167	2			N	-0-	-0-

TTOPS GAS UNIT			WELL #:		6HB	RRCID ->	296839	COMPL. DATE	12/04/2023	TOTAL DEPTH	15282	PERF. N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRACHI-SABER A			WELL #:		5H	RRCID ->	296851	COMPL. DATE	10/13/2023	TOTAL DEPTH	15868	PERF. N/A
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
LEO-NILLA-WILLOW A			WELL #:		1H	RRCID ->	296867	COMPL. DATE	12/21/2023	TOTAL DEPTH	13417	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASS ONION GU			WELL #:		6H	RRCID ->	296875	COMPL. DATE	03/05/2024	TOTAL DEPTH	13222	PERF.13405 - 19356		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARVESTER			WELL #:		1HB	RRCID ->	296876	COMPL. DATE	01/27/2024	TOTAL DEPTH	11572	PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARVESTER			WELL #:		2HB	RRCID ->	296877	COMPL. DATE	02/05/2024	TOTAL DEPTH	11561	PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRACOREX GAS UNIT			WELL #:		4HB	RRCID ->	296886	COMPL. DATE	12/21/2023	TOTAL DEPTH	15216	PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW-NILLA-LEO A			WELL #:		4H	RRCID ->	296887	COMPL. DATE	01/27/2024	TOTAL DEPTH	13438	PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHENZO GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	296892	COMPL. DATE	12/22/2023	TOTAL DEPTH	13127	PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEO-NILLA-WILLOW A			WELL #:		2HB	RRCID ->	296893	COMPL. DATE	01/28/2024	TOTAL DEPTH	13053	PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
TTPGS GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 296902		COMPL. DATE 10/13/2023		TOTAL DEPTH 10838 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DRACOREX GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 296914		COMPL. DATE 01/18/2024		TOTAL DEPTH 15564 PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SILVER HAMMER - SADIE A		WELL #: 1H		RRCID -> 296915		COMPL. DATE 01/28/2024		TOTAL DEPTH 13983 PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHIPPER - SALLY RIDE A		WELL #: 3H		RRCID -> 296916		COMPL. DATE 04/07/2024		TOTAL DEPTH 13375 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHIPPER - SALLY RIDE B		WELL #: 4H		RRCID -> 296917		COMPL. DATE 04/19/2024		TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRAHMAS		WELL #: 2HB		RRCID -> 296918		COMPL. DATE 04/04/2024		TOTAL DEPTH 14279 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LOGAN		WELL #: 1H		RRCID -> 296920		COMPL. DATE 12/31/2023		TOTAL DEPTH 11048 PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TTPGS GAS UNIT		WELL #: 4HB		RRCID -> 296954		COMPL. DATE 11/06/2023		TOTAL DEPTH 15229 PERF. N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TTPGS GAS UNIT		WELL #: 3HR		RRCID -> 296955		COMPL. DATE 12/30/2023		TOTAL DEPTH 15586 PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555							
SILVER HAMMER - SADIE A										WELL #: 2HB		RRCID -> 296956		COMPL. DATE 01/18/2024		TOTAL DEPTH 13586 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
SILVER HAMMER - SADIE B										WELL #: 4HB		RRCID -> 296957		COMPL. DATE 01/04/2024		TOTAL DEPTH 13610 PERF. N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
SILVER HAMMER - SADIE B										WELL #: 3H		RRCID -> 296958		COMPL. DATE 01/12/2024		TOTAL DEPTH 14001 PERF. N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
KTULU										WELL #: 1HB		RRCID -> 296960		COMPL. DATE 02/19/2024		TOTAL DEPTH 11585 PERF. N/A	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
BRAHMAS										WELL #: 4HB		RRCID -> 296974		COMPL. DATE 04/26/2024		TOTAL DEPTH 14241 PERF. N/A	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TTOPS GAS UNIT										WELL #: 8HB		RRCID -> 296979		COMPL. DATE 12/28/2023		TOTAL DEPTH 15228 PERF. N/A	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
RAINIER GAS UNIT										WELL #: 5HB		RRCID -> 296994		COMPL. DATE 12/01/2023		TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
CHIPPER-SALLY RIDE-S. TIMBER A										WELL #: 5H		RRCID -> 297022		COMPL. DATE 04/29/2024		TOTAL DEPTH 13355 PERF. N/A	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
CHIPPER										WELL #: 2H		RRCID -> 297026		COMPL. DATE 04/10/2024		TOTAL DEPTH 13330 PERF. N/A	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
CHENZO GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	297096	COMPL. DATE	11/12/2023	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467		YOUNGBLOOD, ROBERT			WELL #:	8	RRCID ->	244541	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	11646	PERF.	10965 - 11159
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

CUNNINGHAM		WELL #:		4	RRCID ->	246143	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11214 - 11435
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TATUM		WELL #:		1	RRCID ->	256320	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	11873	PERF.	10258 - 11650	
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1297	3	3	9	N	3	78
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1601	3	7	9	N	6	84
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1771	3	3	9	N	3	87
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1375	3	8	9	N	7	94
03	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	1345	3	3	9	N	3	97
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT			97

WIENER ESTATE D DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	257450	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	6498 - 10685
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WIENER ESTATE C		WELL #:		2	RRCID ->	260258	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	6650 - 10855
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

11		4680 X	4139	-0-	-541	-0-	4139 3			Y	-0-	-0-	
12		4836 X	4191	-0-	-645	-0-	4191 3			Y	-0-	-0-	
01		4650 X	3388	-0-	-1262	-0-	3388 3			Y	-0-	-0-	
02		4350 X	3288	-0-	-1062	-0-	3288 3			Y	-0-	-0-	
03		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989 3			Y	-0-	-0-	
04		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-				Y	NO RPT	-0-	

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647													
11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	943 3	17 9	Y	15	24 1	6	
12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	956 3	18 9	Y	16	17 1	5	
01		856 N	856	-0-	-0-	-0-	839 3	17 9	Y	15	12 1	8	
02		880 N	880	-0-	-0-	-0-	866 3	14 9	Y	13	11 1	10	
03		976 N	976	-0-	-0-	-0-	957 3	19 9	Y	17	24 1	3	
04		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		3	

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647													
11		3600 X	3547	-0-	-53	-0-	3547 3			Y	-0-	-0-	
12		3720 X	3647	-0-	-73	-0-	3647 3			Y	-0-	-0-	
01		3720 X	3638	-0-	-82	-0-	3638 3			Y	-0-	-0-	
02		3480 X	3373	-0-	-107	-0-	3373 3			Y	-0-	-0-	
03		3689 X	3530	-0-	-159	-0-	3530 3			Y	-0-	-0-	
04		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			Y	NO RPT		-0-	

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170													
11		4560 X	4411	-0-	-149	-0-	4410 3	1 9	Y	1		2	
12		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877 3		Y	-0-		2	
01		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691 3		Y	-0-		2	
02		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525 3		Y	-0-	2 1	-0-	
03		4867 X	4718	-0-	-149	-0-	4718 3		Y	-0-		-0-	
04		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400													
11		3570 X	3390	-0-	-180	-0-	3384 3	6 9	Y	5		39	
12		3689 X	3480	-0-	-209	-0-	3476 3	4 9	Y	4		43	
01		3751 X	2792	-0-	-959	-0-	2790 3	2 9	Y	2		45	
02		3509 X	3070	-0-	-439	-0-	3066 3	4 9	Y	4	37 1	12	
03		3751 X	3410	-0-	-341	-0-	3406 3	4 9	Y	4		16	
04		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT		16	

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051													
11		16302 X	16302	-0-	-0-	-0-	16302 3		N	-0-		57	
12		17066 X	17066	-0-	-0-	-0-	17066 3		N	-0-		57	
01		16237 X	16237	-0-	-0-	-0-	16237 3		N	-0-		57	
02		14752 X	14752	-0-	-0-	-0-	14752 3		N	-0-		57	
03		15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	15017 3		N	-0-		57	
04		5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-			N	NO RPT		57	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA				
ARMOR RESOURCES LLC			031587							
FALVEY GU			WELL #: 1	RRCID -> 257167	COMPL. DATE 04/22/2010	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11942	- 12060		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC			070737							
MCFARLAND GU 1			WELL #: 1	RRCID -> 249184	COMPL. DATE 01/09/2009	TOTAL DEPTH 11753	PERF.11310	- 11380		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2024										

BLUE DOME OPERATING, LLC			076741							
JOHN B. GRIMES			WELL #: 1H	RRCID -> 291861	COMPL. DATE 09/29/2021	TOTAL DEPTH 10982	PERF.11153	- 21158		
11	142050	X	124093	-0-	-17957	-0-	124093 3	N	-0-	-0-
12	146785	X	127756	-0-	-19029	-0-	127756 3	N	-0-	-0-
01	139159	X	124875	-0-	-14284	-0-	124875 3	N	-0-	-0-
02	127194	X	100524	-0-	-26670	-0-	100524 3	N	-0-	-0-
03	128216	X	93151	-0-	-35065	-0-	93151 3	N	-0-	-0-
04	124080	X	85600	-0-	-38480	-0-	85600 3	N	-0-	-0-

JOHN B. GRIMES EAST			WELL #: 2H	RRCID -> 291862	COMPL. DATE 09/29/2021	TOTAL DEPTH 10986	PERF.11202	- 21207		
11	165270	X	137685	-0-	-27585	-0-	137685 3	N	-0-	-0-
12	170779	X	133409	-0-	-37370	-0-	133409 3	N	-0-	-0-
01	170779	X	123955	-0-	-46824	-0-	123955 3	N	-0-	-0-
02	133110	X	84885	-0-	-48225	-0-	84885 3	N	-0-	-0-
03	142290	X	78044	-0-	-64246	-0-	78044 3	N	-0-	-0-
04	137700	X	84533	-0-	-53167	-0-	84533 3	N	-0-	-0-

BRYSON-RUDD EAST			WELL #: 2H	RRCID -> 293311	COMPL. DATE 06/30/2022	TOTAL DEPTH 10695	PERF.11256	- 19268		
11	179550	X	134684	-0-	-44866	-0-	134684 3	N	-0-	-0-
12	168795	X	141553	-0-	-27242	-0-	141553 3	N	-0-	-0-
01	159247	X	127148	-0-	-32099	-0-	127148 3	N	-0-	-0-
02	143840	X	96250	-0-	-47590	-0-	96250 3	N	-0-	-0-
03	141546	X	92474	-0-	-49072	-0-	92474 3	N	-0-	-0-
04	136980	X	91174	-0-	-45806	-0-	91174 3	N	-0-	-0-

BRYSON-RUDD			WELL #: 1H	RRCID -> 293345	COMPL. DATE 06/30/2022	TOTAL DEPTH 10712	PERF.11070	- 18505		
11	137490	X	109582	-0-	-27908	-0-	109582 3	N	-0-	-0-
12	138198	X	116685	-0-	-21513	-0-	116685 3	N	-0-	-0-
01	127658	X	105619	-0-	-22039	-0-	105619 3	N	-0-	-0-
02	110925	X	78320	-0-	-32605	-0-	78320 3	N	-0-	-0-
03	116684	X	92292	-0-	-24392	-0-	92292 3	N	-0-	-0-
04	112920	X	79042	-0-	-33878	-0-	79042 3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BLUE DOME OPERATING, LLC		//CONT.// 076741									
TILLER WEST		WELL #: 1H		RRCID ->	293900	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL DEPTH	11071	PERF.11342 - 21485	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11		311610 X	310870	-0-	-740	-0-	310870 3	N	-0-	-0-	
12		336469 X	336469	-0-	-0-	-0-	336469 3	N	-0-	-0-	
01		321997 X	284942	-0-	-37055	-0-	284942 3	N	-0-	-0-	
02		300498 X	203393	-0-	-97105	-0-	203393 3	N	-0-	-0-	
03		321997 X	203297	-0-	-118700	-0-	203297 3	N	-0-	-0-	
04		311610 X	205943	-0-	-105667	-0-	205943 3	N	-0-	-0-	

TILLER SHELBY		WELL #: 3H		RRCID ->	294190	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL DEPTH	11129	PERF.11085 - 20284	
11		312388 X	312388	-0-	-0-	-0-	312388 3	N	-0-	-0-	
12		337249 X	335684	-0-	-1565	-0-	335684 3	N	-0-	-0-	
01		337249 X	303466	-0-	-33783	-0-	303466 3	N	-0-	-0-	
02		315491 X	210989	-0-	-104502	-0-	210989 3	N	-0-	-0-	
03		335699 X	203176	-0-	-132523	-0-	203176 3	N	-0-	-0-	
04		324870 X	153049	-0-	-171821	-0-	153049 3	N	-0-	-0-	

TILLER EAST		WELL #: 4H		RRCID ->	294191	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11239 - 20186	
11		188307 X	188307	-0-	-0-	-0-	188307 3	N	-0-	-0-	
12		203678 X	203678	-0-	-0-	-0-	203678 3	N	-0-	-0-	
01		201872 X	192481	-0-	-9391	-0-	192481 3	N	-0-	-0-	
02		188848 X	138143	-0-	-50705	-0-	138143 3	N	-0-	-0-	
03		203670 X	140967	-0-	-62703	-0-	140967 3	N	-0-	-0-	
04		197100 X	97234	-0-	-99866	-0-	97234 3	N	-0-	-0-	

TILLER BIRDWELL		WELL #: 2H		RRCID ->	294246	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL DEPTH	11048	PERF.11204 - 21393	
11		339720 X	306116	-0-	-33604	-0-	306116 3	N	-0-	-0-	
12		351044 X	321644	-0-	-29400	-0-	321644 3	N	-0-	-0-	
01		351044 X	307114	-0-	-43930	-0-	307114 3	N	-0-	-0-	
02		300469 X	221956	-0-	-78513	-0-	221956 3	N	-0-	-0-	
03		321656 X	202582	-0-	-119074	-0-	202582 3	N	-0-	-0-	
04		311280 X	201274	-0-	-110006	-0-	201274 3	N	-0-	-0-	

BOWLES ENERGY, INC.		084097									
MAY UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	247188	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	10504	PERF.10242 - 10471	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8	

BPX OPERATING COMPANY		085408									
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 9H		RRCID ->	255470	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	11354	PERF.11460 - 15752	
11		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	316 1	6130 3	Y	-0-	
12		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	271 1	5040 3	Y	-0-	
01		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	292 1	5219 3	Y	-0-	
02		4060 X	3949	-0-	-111	-0-	201 1	3748 3	Y	-0-	
03		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	246 1	4576 3	Y	-0-	
04		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	246 1	3993 3	Y	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		1740 N	1461	-0-	-279	-0-	1461 2				Y	-0-
12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2				Y	-0-
01		1674 N	1364	-0-	-310	-0-	1364 2				Y	-0-
02		1421 N	1139	-0-	-282	-0-	1139 2				Y	-0-
03		1364 N	1138	-0-	-226	-0-	1138 2				Y	-0-
04		1320 N	919	-0-	-401	-0-	919 2				Y	-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252												
11		6960 X	5915	-0-	-1045	-0-	1232 1	4683 2			Y	-0-
12		6386 X	6360	-0-	-26	-0-	1567 1	4793 2			Y	-0-
01		6386 X	5369	-0-	-1017	-0-	1174 1	4195 2			Y	-0-
02		5974 X	5785	-0-	-189	-0-	1307 1	4478 2			Y	-0-
03		6355 X	5524	-0-	-831	-0-	1299 1	4225 2			Y	-0-
04		6150 X	4267	-0-	-1883	-0-	960 1	3307 2			Y	-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844												
11		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2				N	-0-
12		2666 X	1801	-0-	-865	-0-	1801 2				N	-0-
01		2666 X	1901	-0-	-765	-0-	1901 2				N	-0-
02		2233 N	1874	-0-	-359	-0-	1874 2				N	-0-
03		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2				N	-0-
04		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2				N	-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337												
11		1860 X	1380	-0-	-480	-0-	275 1	1105 2			Y	-0-
12		1922 X	1276	-0-	-646	-0-	239 1	1037 2			Y	-0-
01		1922 X	1183	-0-	-739	-0-	232 1	951 2			Y	-0-
02		1798 X	825	-0-	-973	-0-	175 1	650 2			Y	-0-
03		1736 X	198	-0-	-1538	-0-	117 1	81 2			Y	-0-
04		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	638 1	2174 2			Y	-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031												
11		38029 X	38029	-0-	-0-	-0-	38029 2				N	-0-
12		28124 X	28124	-0-	-0-	-0-	28124 2				N	-0-
01		20640 X	20640	-0-	-0-	-0-	20640 2				N	-0-
02		15457 X	10720	-0-	-4737	-0-	10720 2				N	-0-
03		16523 X	9607	-0-	-6916	-0-	9607 2				N	-0-
04		15990 X	8503	-0-	-7487	-0-	8503 2				N	-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698												
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747												
11		2190 X	1887	-0-	-303	-0-	380 1	1507 2			Y	-0-
12		1798 X	1255	-0-	-543	-0-	256 1	999 2			Y	-0-
01		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	594 1	2485 2			Y	-0-
02		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	444 1	1449 2			Y	-0-
03		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	549 1	1577 2			Y	-0-
04		2310 N	2202	-0-	-108	-0-	586 1	1616 2			Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408							
RED RIVER GAS UNIT "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 267291	COMPL. DATE 08/28/2012	TOTAL DEPTH 12806	PERF.13281	- 16745	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	1180 1	4528 2	Y	-0-
12	6448 X	6154	-0-	-294	-0-	1188 1	4966 2	Y	-0-
01	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	1305 1	5657 2	Y	-0-
02	6032 X	5194	-0-	-838	-0-	1147 1	4047 2	Y	-0-
03	6169 X	5425	-0-	-744	-0-	1249 1	4176 2	Y	-0-
04	6240 X	4766	-0-	-1474	-0-	1140 1	3626 2	Y	-0-

RED RIVER GAS UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 267292	COMPL. DATE 08/28/2012	TOTAL DEPTH 12666	PERF.13106	- 17371	
11	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	1358 1	5466 2	Y	-0-
12	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	1369 1	5470 2	Y	-0-
01	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	1306 1	5682 2	Y	-0-
02	6583 X	5549	-0-	-1034	-0-	1191 1	4358 2	Y	-0-
03	7037 X	5436	-0-	-1601	-0-	1290 1	4146 2	Y	-0-
04	6810 X	4983	-0-	-1827	-0-	1162 1	3821 2	Y	-0-

RUSK 593 B		WELL #: 1H		RRCID -> 267687	COMPL. DATE 08/10/2013	TOTAL DEPTH 12773	PERF.12835	- 17202	
11	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	1046 1	4132 2	Y	-0-
12	5363 X	5324	-0-	-39	-0-	1035 1	4289 2	Y	-0-
01	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	1043 1	4410 2	Y	-0-
02	5017 X	4488	-0-	-529	-0-	1026 1	3462 2	Y	-0-
03	5363 X	4887	-0-	-476	-0-	1150 1	3737 2	Y	-0-
04	5190 X	3977	-0-	-1213	-0-	986 1	2991 2	Y	-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION		WELL #: 17H		RRCID -> 279246	COMPL. DATE 04/26/2015	TOTAL DEPTH 10584	PERF.11445	- 18869	
11	20730 X	13826	-0-	-6904	-0-	564 1	13262 3	Y	-0-
12	19468 X	15004	-0-	-4464	-0-	592 1	14412 3	Y	-0-
01	19468 X	14822	-0-	-4646	-0-	483 1	14339 3	Y	-0-
02	21260 X	21260	-0-	-0-	-0-	781 1	20479 3	Y	-0-
03	16182 X	15560	-0-	-622	-0-	673 1	14887 3	Y	-0-
04	18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	811 1	17741 3	Y	-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION		WELL #: 15H		RRCID -> 279305	COMPL. DATE 05/02/2015	TOTAL DEPTH 10561	PERF.11509	- 18629	
11	9690 X	7579	-0-	-2111	-0-	299 1	7280 3	Y	-0-
12	10230 X	8085	-0-	-2145	-0-	317 1	7768 3	Y	-0-
01	10230 X	6714	-0-	-3516	-0-	225 1	6489 3	Y	-0-
02	19807 X	19807	-0-	-0-	-0-	716 1	19091 3	Y	-0-
03	12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	532 1	12276 3	Y	-0-
04	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	330 1	7600 3	Y	-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION		WELL #: 16H		RRCID -> 279327	COMPL. DATE 05/02/2015	TOTAL DEPTH 10517	PERF.11052	- 18242	
11	16050 X	11384	-0-	-4666	-0-	451 1	10933 3	Y	-0-
12	16585 X	9904	-0-	-6681	-0-	369 1	9535 3	Y	-0-
01	16585 X	13407	-0-	-3178	-0-	438 1	12969 3	Y	-0-
02	17744 X	17744	-0-	-0-	-0-	586 1	17158 3	Y	-0-
03	15504 X	15504	-0-	-0-	-0-	670 1	14834 3	Y	-0-
04	16048 X	16048	-0-	-0-	-0-	699 1	15349 3	Y	-0-

ACLCO HAY G.U. 2		WELL #: 1H		RRCID -> 279368	COMPL. DATE 02/03/2015	TOTAL DEPTH 15344	PERF.15803	- 19474	
11	10920 X	2763	-0-	-8157	-0-	2763 2		N	-0-
12	10974 X	10213	-0-	-761	-0-	10213 2		N	-0-
01	10974 X	5277	-0-	-5697	-0-	5277 2		N	-0-
02	12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	12112 2		N	-0-
03	10199 X	5582	-0-	-4617	-0-	5582 2		N	-0-
04	9870 X	5113	-0-	-4757	-0-	5113 2		N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//	085408								
SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #:	19H	RRCID ->	281272	COMPL. DATE	10/28/2015	TOTAL DEPTH	10654	PERF.10862 - 17145	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		21060 X	19699	-0-	-1361	-0-	19699 3		N	-0-	1
12		21953 X	21953	-0-	-0-	-0-	21953 3		N	-0-	1
01		21979 X	12332	-0-	-9647	-0-	674 1	11658 3	N	-0-	1
02		20561 X	14547	-0-	-6014	-0-	731 1	13816 3	N	-0-	1
03		24487 X	24487	-0-	-0-	-0-	24487 3		N	-0-	1
04		21240 X	20832	-0-	-408	-0-	20832 3		N	-0-	1

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:	20H	RRCID ->	281364	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	10655	PERF. 9825 - 9828	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	281389	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	14238	PERF.14047 - 22068	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:	23H	RRCID ->	281742	COMPL. DATE	02/29/2016	TOTAL DEPTH	10612	PERF.11589 - 18475	
11		29760 X	26567	-0-	-3193	-0-	26567 3		Y	-0-	1
12		30752 X	25948	-0-	-4804	-0-	25948 3		Y	-0-	1
01		30752 X	10566	-0-	-20186	-0-	622 1	9944 3	Y	-0-	1
02		28768 X	14168	-0-	-14600	-0-	546 1	13622 3	Y	-0-	1
03		27466 X	25397	-0-	-2069	-0-	1043 1	24354 3	Y	-0-	1
04		36944 X	36944	-0-	-0-	-0-	951 1	35993 3	Y	-0-	1

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW)		WELL #:	21H	RRCID ->	281743	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	10687	PERF.11042 - 20683	
11		48330 X	30686	-0-	-17644	-0-	30686 3		Y	-0-	1
12		49941 X	43807	-0-	-6134	-0-	43807 3		Y	-0-	1
01		53451 X	53451	-0-	-0-	-0-	53451 3		Y	-0-	1
02		46458 X	26627	-0-	-19831	-0-	26627 3		Y	-0-	1
03		48174 X	38644	-0-	-9530	-0-	38644 3		Y	-0-	1
04		49680 X	36237	-0-	-13443	-0-	36237 3		Y	-0-	1

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:	22H	RRCID ->	281744	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	10656	PERF.10884 - 20683	
11		13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	13436 3		Y	-0-	1
12		24813 X	24813	-0-	-0-	-0-	24813 3		Y	-0-	1
01		33032 X	33032	-0-	-0-	-0-	33032 3		Y	-0-	1
02		19302 X	19302	-0-	-0-	-0-	19302 3		Y	-0-	1
03		26829 X	26829	-0-	-0-	-0-	26829 3		Y	-0-	1
04		38740 X	38740	-0-	-0-	-0-	38740 3		Y	-0-	1

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:	13H	RRCID ->	281745	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	10629	PERF.11069 - 20714	
11		42720 X	26913	-0-	-15807	-0-	26913 3		Y	-0-	1
12		44144 X	40126	-0-	-4018	-0-	40126 3		Y	-0-	1
01		45019 X	45019	-0-	-0-	-0-	45019 3		Y	-0-	1
02		40368 X	25889	-0-	-14479	-0-	25889 3		Y	-0-	1
03		41540 X	37775	-0-	-3765	-0-	37775 3		Y	-0-	1
04		43560 X	34682	-0-	-8878	-0-	34682 3		Y	-0-	1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
BP WOMBAT DRILLING UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	281752	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	14176	PERF.13928	- 21304				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	-0-		8187	3		Y	-0-				-0-
12	8866 X	8398	-0-	-468	-0-	-0-		8398	3		Y	-0-				-0-
01	8866 X	8309	-0-	-557	-0-	-0-		8309	3		Y	-0-				-0-
02	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	-0-		8328	3		Y	-0-				-0-
*03	8463 X	8394	-0-	-69	-0-	-0-		8394	3		Y	-0-				-0-
04	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	-0-		8265	3		Y	-0-				-0-

WALKER SU J		WELL #:		1H	RRCID ->	282394	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	14777	PERF.14676	- 21908				
11	39030 X	33388	-0-	-5642	-0-	-0-		33388	3		N	-0-				-0-
12	39339 X	34490	-0-	-4849	-0-	-0-		34490	3		N	-0-				-0-
01	38285 X	33600	-0-	-4685	-0-	-0-		33600	3		N	-0-				-0-
02	35815 X	34925	-0-	-890	-0-	-0-		34925	3		N	-0-				-0-
03	45357 X	45357	-0-	-0-	-0-	-0-		45357	3		N	-0-				-0-
04	44805 X	44805	-0-	-0-	-0-	-0-		44805	3		N	-0-				-0-

TREX GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282658	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL DEPTH	16251	PERF.15754	- 22936				
11	62640 X	10987	-0-	-51653	-0-	-0-		10987	3		N	-0-				-0-
12	64728 X	8646	-0-	-56082	-0-	-0-		8646	3		N	-0-				-0-
01	64728 X	6458	-0-	-58270	-0-	-0-		6458	3		N	-0-				-0-
02	60552 X	4213	-0-	-56339	-0-	-0-		4213	3		N	-0-				-0-
03	23622 X	4086	-0-	-19536	-0-	-0-		4086	3		N	-0-				-0-
04	10980 X	2790	-0-	-8190	-0-	-0-		2790	3		N	-0-				-0-

DINO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283196	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	15713	PERF.14945	- 21211				
11	38889 X	38889	-0-	-0-	-0-	-0-		38889	3		N	-0-				-0-
12	37293 X	35777	-0-	-1516	-0-	-0-		35777	3		N	-0-				-0-
01	37293 X	30555	-0-	-6738	-0-	-0-		30555	3		N	-0-				-0-
02	34887 X	26577	-0-	-8310	-0-	-0-		26577	3		N	-0-				-0-
03	37293 X	24177	-0-	-13116	-0-	-0-		24177	3		N	-0-				-0-
04	36090 X	22222	-0-	-13868	-0-	-0-		22222	3		N	-0-				-0-

WALLABY GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283217	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	14178	PERF.13640	- 22261				
11	33330 X	23323	-0-	-10007	-0-	-0-		23323	2		Y	-0-				-0-
12	29698 X	27555	-0-	-2143	-0-	-0-		27555	2		Y	-0-				-0-
01	28024 X	26760	-0-	-1264	-0-	-0-		26760	2		Y	-0-				-0-
02	26216 X	21776	-0-	-4440	-0-	-0-		21776	2		Y	-0-				-0-
03	27559 X	26406	-0-	-1153	-0-	-0-		26406	2		Y	-0-				-0-
04	26670 X	24642	-0-	-2028	-0-	-0-		24642	2		Y	-0-				-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	283268	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	14147	PERF.13810	- 21740				
11	32730 X	25358	-0-	-7372	-0-	-0-		25358	2		Y	-0-				-0-
12	29605 X	26833	-0-	-2772	-0-	-0-		26833	2		Y	-0-				-0-
01	28551 X	26548	-0-	-2003	-0-	-0-		26548	2		Y	-0-				-0-
02	26709 X	22765	-0-	-3944	-0-	-0-		22765	2		Y	-0-				-0-
03	28551 X	24855	-0-	-3696	-0-	-0-		24855	2		Y	-0-				-0-
04	25980 X	24450	-0-	-1530	-0-	-0-		24450	2		Y	-0-				-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283269	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	11617	PERF. N/A					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		38220 X	33136	-0-	-5084	-0-	33136	2		Y	-0-			-0-
12		38223 X	36072	-0-	-2151	-0-	36072	2		Y	-0-			-0-
01		36363 X	35266	-0-	-1097	-0-	35266	2		Y	-0-			-0-
02		34017 X	30193	-0-	-3824	-0-	30193	2		Y	-0-			-0-
03		36363 X	31137	-0-	-5226	-0-	31137	2		Y	-0-			-0-
04		34920 X	27090	-0-	-7830	-0-	27090	2		Y	-0-			-0-
TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341														
11		31590 X	25023	-0-	-6567	-0-	25023	2		Y	-0-			-0-
12		32643 X	25845	-0-	-6798	-0-	25845	2		Y	-0-			-0-
01		32643 X	31056	-0-	-1587	-0-	31056	2		Y	-0-			-0-
02		29812 X	23997	-0-	-5815	-0-	23997	2		Y	-0-			-0-
03		31062 X	29000	-0-	-2062	-0-	29000	2		Y	-0-			-0-
04		30060 X	27018	-0-	-3042	-0-	27018	2		Y	-0-			-0-
TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900														
11		35040 X	26372	-0-	-8668	-0-	26372	2		Y	-0-			-0-
12		34069 X	657	-0-	-33412	-0-	657	2		Y	-0-			-0-
01		31124 X	3702	-0-	-27422	-0-	3702	2		Y	-0-			-0-
02		40268 X	40268	-0-	-0-	-0-	40268	2		Y	-0-			-0-
03		30225 X	28141	-0-	-2084	-0-	28141	2		Y	-0-			-0-
04		28001 X	28001	-0-	-0-	-0-	28001	2		Y	-0-			-0-
BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732														
11		20340 X	18197	-0-	-2143	-0-	18197	3		N	-0-			-0-
12		20677 X	18443	-0-	-2234	-0-	18443	3		N	-0-			-0-
01		19530 X	18340	-0-	-1190	-0-	18340	3		N	-0-			-0-
02		18270 X	16469	-0-	-1801	-0-	16469	3		N	-0-			-0-
*03		19282 X	16486	-0-	-2796	-0-	16486	3		N	-0-			-0-
04		18210 X	15720	-0-	-2490	-0-	15720	3		N	-0-			-0-
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273														
11		15000 X	13098	-0-	-1902	-0-	13098	3		N	-0-			350
12		15481 X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	3		N	-0-			350
01		13981 X	8617	-0-	-5364	-0-	489	1	8128	3	N	-0-		350
02		12673 X	9747	-0-	-2926	-0-	523	1	9224	3	N	-0-		350
03		15591 X	15591	-0-	-0-	-0-	630	1	14961	3	N	-0-		350
04		16725 X	16725	-0-	-0-	-0-	731	1	15994	3	N	-0-		350
BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732														
11		33240 X	26047	-0-	-7193	-0-	26047	3		N	-0-			-0-
12		33728 X	29154	-0-	-4574	-0-	29154	3		N	-0-			-0-
01		31310 X	27778	-0-	-3532	-0-	27778	3		N	-0-			-0-
02		28739 X	22510	-0-	-6229	-0-	22510	3		N	-0-			-0-
*03		31132 X	31132	-0-	-0-	-0-	31132	3		N	-0-			-0-
04		28200 X	26494	-0-	-1706	-0-	26494	3		N	-0-			-0-
PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192														
11		46989 X	46989	-0-	-0-	-0-	46989	2		N	-0-			-0-
12		48294 X	48294	-0-	-0-	-0-	48294	2		N	-0-			-0-
01		12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	12495	2		N	-0-			-0-
02		52314 X	52314	-0-	-0-	-0-	52314	2		N	-0-			-0-
03		57633 X	57633	-0-	-0-	-0-	57633	2		N	-0-			-0-
04		53974 X	53974	-0-	-0-	-0-	53974	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		19290 X	15860	-0-	-3430	-0-	15860	2				-0-
12		18538 X	17517	-0-	-1021	-0-	17517	2				-0-
01		18507 X	17136	-0-	-1371	-0-	17136	2				-0-
02		15776 X	15456	-0-	-320	-0-	15456	2				-0-
03		17515 X	15852	-0-	-1663	-0-	15852	2				-0-
04		16950 X	14269	-0-	-2681	-0-	14269	2				-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959												
11		32790 X	26197	-0-	-6593	-0-	26197	2				-0-
12		33883 X	29260	-0-	-4623	-0-	29260	2				-0-
01		32612 X	28001	-0-	-4611	-0-	28001	2				-0-
02		29058 X	24127	-0-	-4931	-0-	24127	2				-0-
03		30690 X	26578	-0-	-4112	-0-	26578	2				-0-
04		28320 X	21598	-0-	-6722	-0-	21598	2				-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760												
11		33166 X	33166	-0-	-0-	-0-	33166	3				-0-
12		33166 X	33166	-0-	-0-	-0-	33166	3				-0-
01		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	936	1	4255	3		-0-
02		156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3				-0-
03		166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3				-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223												
11		89315 X	89315	-0-	-0-	-0-	89315	3				-0-
12		68711 X	68711	-0-	-0-	-0-	68711	3				-0-
01		9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	3				-0-
02		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3				-0-
03		0 X	0	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	41970 X	29894	-0-	-12076	-0-	29894	2			N	-0-	-0-
12	43485 X	43485	-0-	-0-	-0-	43485	2			N	-0-	-0-
01	41726 X	37695	-0-	-4031	-0-	37695	2			N	-0-	-0-
02	38628 X	33423	-0-	-5205	-0-	33423	2			N	-0-	-0-
03	43493 X	35879	-0-	-7614	-0-	35879	2			N	-0-	-0-
04	42090 X	32861	-0-	-9229	-0-	32861	2			N	-0-	-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284361 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 15940 PERF.16567 - 23080												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528												
11	50207 X	50207	-0-	-0-	-0-	50207	2			N	-0-	-0-
12	50247 X	50247	-0-	-0-	-0-	50247	2			N	-0-	-0-
01	111942 X	111942	-0-	-0-	-0-	111942	3			N	-0-	-0-
02	127985 X	127985	-0-	-0-	-0-	127985	3			N	-0-	-0-
03	150726 X	150726	-0-	-0-	-0-	150726	3			N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562												
11	42383 X	42383	-0-	-0-	-0-	42383	2			N	-0-	-0-
12	43665 X	43665	-0-	-0-	-0-	43665	2			N	-0-	-0-
01	105739 X	105739	-0-	-0-	-0-	105739	3			N	-0-	-0-
02	95901 X	95901	-0-	-0-	-0-	95901	3			N	-0-	-0-
03	68316 X	68316	-0-	-0-	-0-	68316	3			N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107												
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572												
11	139375 X	139375	-0-	-0-	-0-	139375	2			N	-0-	-0-
12	134330 X	134330	-0-	-0-	-0-	134330	2			N	-0-	-0-
01	130727 X	122538	-0-	-8189	-0-	122538	2			N	-0-	-0-
02	122293 X	102753	-0-	-19540	-0-	102753	2			N	-0-	-0-
03	130727 X	24735	-0-	-105992	-0-	24735	2			N	-0-	-0-
04	126510 X	20873	-0-	-105637	-0-	20873	2			N	-0-	-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914												
11	109842 X	109842	-0-	-0-	-0-	109842	2			N	-0-	-0-
12	111499 X	111499	-0-	-0-	-0-	111499	2			N	-0-	-0-
01	108590 X	108590	-0-	-0-	-0-	108590	2			N	-0-	-0-
02	96812 X	96812	-0-	-0-	-0-	96812	2			N	-0-	-0-
03	102088 X	102088	-0-	-0-	-0-	102088	2			N	-0-	-0-
04	97869 X	97869	-0-	-0-	-0-	97869	2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
KOALA GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	285274	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	13440	PERF.13593 - 20613		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

STEGO GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	285289	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	15408	PERF.16217 - 22117		
11	34320 X	27744	-0-	-6576	-0-	27744	2		N	-0-		-0-	
12	34069 X	28533	-0-	-5536	-0-	28533	2		N	-0-		-0-	
01	32984 X	4005	-0-	-28979	-0-	4005	2		N	-0-		-0-	
02	30856 X	-0-	-0-	-30856	-0-				N	-0-		-0-	
03	30256 X	18121	-0-	-12135	-0-	18121	2		N	-0-		-0-	
04	51413 X	51413	-0-	-0-	-0-	51413	2		N	-0-		-0-	

WALLABY GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	285436	COMPL. DATE	08/09/2018	TOTAL DEPTH	13489	PERF.13592 - 20645		
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CALLISTO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285439	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	14581	PERF.14024 - 23500		
11	112830 X	96500	-0-	-16330	-0-	96500	2		N	-0-		-0-	
12	116591 X	99306	-0-	-17285	-0-	99306	2		N	-0-		-0-	
01	109399 X	96716	-0-	-12683	-0-	96716	2		N	-0-		-0-	
02	102341 X	90121	-0-	-12220	-0-	90121	2		N	-0-		-0-	
03	105803 X	94666	-0-	-11137	-0-	94666	2		N	-0-		-0-	
04	96510 X	89448	-0-	-7062	-0-	89448	2		N	-0-		-0-	

KOALA GAS UNIT		WELL #:		6HB	RRCID ->	285441	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	13829	PERF.14471 - 20116		
11	57600 X	49888	-0-	-7712	-0-	49888	2		N	-0-		-0-	
12	56606 X	50186	-0-	-6420	-0-	50186	2		N	-0-		-0-	
01	54777 X	45414	-0-	-9363	-0-	45414	2		N	-0-		-0-	
02	50837 X	28814	-0-	-22023	-0-	28814	2		N	-0-		-0-	
03	53909 X	49977	-0-	-3932	-0-	49977	2		N	-0-		-0-	
04	49890 X	40198	-0-	-9692	-0-	40198	2		N	-0-		-0-	

TITAN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285499	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL DEPTH	13992	PERF. N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WALLABY GAS UNIT		WELL #:		4HB	RRCID ->	285663	COMPL. DATE	03/04/2019	TOTAL DEPTH	13816	PERF.14517 - 22015		
11	60030 X	51986	-0-	-8044	-0-	51986	2		N	-0-		-0-	
12	60202 X	52088	-0-	-8114	-0-	52088	2		N	-0-		-0-	
01	57474 X	50473	-0-	-7001	-0-	50473	2		N	-0-		-0-	
02	52983 X	44939	-0-	-8044	-0-	44939	2		N	-0-		-0-	
03	55180 X	51690	-0-	-3490	-0-	51690	2		N	-0-		-0-	
04	51990 X	48413	-0-	-3577	-0-	48413	2		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
PROTEUS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285759	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	15128	PERF.14979 - 22548	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	74070 X	60300	-0-	-13770	-0-	60300	2		N	-0-	-0-	
12	73873 X	61065	-0-	-12808	-0-	61065	2		N	-0-	-0-	
01	67053 X	59478	-0-	-7575	-0-	59478	2		N	-0-	-0-	
02	62727 X	55666	-0-	-7061	-0-	55666	2		N	-0-	-0-	
03	64635 X	61706	-0-	-2929	-0-	61706	2		N	-0-	-0-	
04	60300 X	58487	-0-	-1813	-0-	58487	2		N	-0-	-0-	

TRES GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	285828	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	15857	PERF.15398 - 22956	
11	175302 X	175302	-0-	-0-	-0-	175302	2		N	-0-	-0-	
12	70153 X	26631	-0-	-43522	-0-	26631	2		N	-0-	-0-	
01	108516 X	108516	-0-	-0-	-0-	108516	2		N	-0-	-0-	
02	89318 X	89318	-0-	-0-	-0-	89318	2		N	-0-	-0-	
03	81455 X	81455	-0-	-0-	-0-	81455	2		N	-0-	-0-	
04	83004 X	83004	-0-	-0-	-0-	83004	2		N	-0-	-0-	

VELO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285908	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	15895	PERF.15435 - 22849	
11	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	-0-	
12	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-	-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TRES GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286032	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	16126	PERF.16126 - 23325	
11	81880 X	81880	-0-	-0-	-0-	81880	2		N	-0-	-0-	
12	57160 X	57160	-0-	-0-	-0-	57160	2		N	-0-	-0-	
01	61927 X	61927	-0-	-0-	-0-	61927	2		N	-0-	-0-	
02	70793 X	70793	-0-	-0-	-0-	70793	2		N	-0-	-0-	
03	51185 X	51185	-0-	-0-	-0-	51185	2		N	-0-	-0-	
04	63701 X	63701	-0-	-0-	-0-	63701	2		N	-0-	-0-	

TRES GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	286033	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	14580	PERF.15415 - 22824	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

VELO GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	286046	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	15592	PERF.15168 - 22032	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

TITAN GAS UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	286873	COMPL. DATE	12/23/2018	TOTAL DEPTH	15866	PERF.15667 - 23063	
11	76051 X	76051	-0-	-0-	-0-	76051	2		N	-0-	-0-	
12	70600 X	70600	-0-	-0-	-0-	70600	2		N	-0-	-0-	
01	58344 X	58344	-0-	-0-	-0-	58344	2		N	-0-	-0-	
02	59810 X	59810	-0-	-0-	-0-	59810	2		N	-0-	-0-	
03	61289 X	61289	-0-	-0-	-0-	61289	2		N	-0-	-0-	
04	54439 X	54439	-0-	-0-	-0-	54439	2		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
DRACOREX GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286925	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	15623	PERF.	15824 - 22578
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		98595 X	98595	-0-	-0-	-0-	98595 2		N	-0-		-0-
12		91330 X	91330	-0-	-0-	-0-	91330 2		N	-0-		-0-
01		81956 X	81956	-0-	-0-	-0-	81956 2		N	-0-		-0-
02		78026 X	78026	-0-	-0-	-0-	78026 2		N	-0-		-0-
03		112461 X	112461	-0-	-0-	-0-	112461 2		N	-0-		-0-
04		112526 X	112526	-0-	-0-	-0-	112526 2		N	-0-		-0-

DRACOREX GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	286945	COMPL. DATE	01/18/2019	TOTAL DEPTH	15234	PERF.	15335 - 22091
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROCKIES GAS UNIT		WELL #:		4HB	RRCID ->	286977	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	16107	PERF.	16362 - 23700
11		73590 X	32121	-0-	-41469	-0-	32121 2		N	-0-		-0-
12		59055 X	28699	-0-	-30356	-0-	28699 2		N	-0-		-0-
01		48267 X	27818	-0-	-20449	-0-	27818 2		N	-0-		-0-
02		37294 X	24358	-0-	-12936	-0-	24358 2		N	-0-		-0-
03		45640 X	45640	-0-	-0-	-0-	45640 2		N	-0-		-0-
04		50263 X	50263	-0-	-0-	-0-	50263 2		N	-0-		-0-

TITAN GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	287178	COMPL. DATE	03/14/2019	TOTAL DEPTH	15561	PERF.	15308 - 23328
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MISSISSIPPI GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287352	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	15219	PERF.	15728 - 23913
11		225090 X	139677	-0-	-85413	-0-	139677 2		N	-0-		-0-
12		211017 X	139040	-0-	-71977	-0-	139040 2		N	-0-		-0-
01		184512 X	114491	-0-	-70021	-0-	114491 2		N	-0-		-0-
02		157615 X	102812	-0-	-54803	-0-	102812 2		N	-0-		-0-
03		168485 X	120957	-0-	-47528	-0-	120957 2		N	-0-		-0-
04		139680 X	107636	-0-	-32044	-0-	107636 2		N	-0-		-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	287368	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	13886	PERF.	13780 - 21919
11		55380 X	50801	-0-	-4579	-0-	50801 3		N	-0-		-0-
12		56079 X	51638	-0-	-4441	-0-	51638 3		N	-0-		-0-
*01		55149 X	50783	-0-	-4366	-0-	50783 3		N	-0-		-0-
02		50750 X	45555	-0-	-5195	-0-	45555 3		N	-0-		-0-
*03		53413 X	46893	-0-	-6520	-0-	46893 3		N	-0-		-0-
04		50790 X	44407	-0-	-6383	-0-	44407 3		N	-0-		-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287594	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	14143	PERF.	14206 - 23562
11		89040 X	89040	-0-	-0-	-0-	89040 2		N	-0-		-0-
12		88028 X	88028	-0-	-0-	-0-	88028 2		N	-0-		-0-
01		83919 X	83919	-0-	-0-	-0-	83919 2		N	-0-		-0-
02		75335 X	75335	-0-	-0-	-0-	75335 2		N	-0-		-0-
03		77783 X	77783	-0-	-0-	-0-	77783 2		N	-0-		-0-
04		72344 X	72344	-0-	-0-	-0-	72344 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
SUGAR GLIDER GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	287617	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	13772	PERF.13909	- 18307	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

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

KANGA GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	287680	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	14081	PERF.13976	- 22642	
11	161553	X	161553	-0-	-0-	-0-	161553	2		N	-0-		-0-
12	162156	X	162156	-0-	-0-	-0-	162156	2		N	-0-		-0-
01	145598	X	145598	-0-	-0-	-0-	145598	2		N	-0-		-0-
02	137514	X	137514	-0-	-0-	-0-	137514	2		N	-0-		-0-
03	150098	X	150098	-0-	-0-	-0-	150098	2		N	-0-		-0-
04	141033	X	141033	-0-	-0-	-0-	141033	2		N	-0-		-0-

KANGA GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	287708	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13912	- 22428	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TTOPS GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	288172	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL DEPTH	15572	PERF.15578	- 22547	
11	46050	X	42789	-0-	-3261	-0-	42789	2		N	-0-		-0-
12	47244	X	40614	-0-	-6630	-0-	40614	2		N	-0-		-0-
01	47244	X	39535	-0-	-7709	-0-	39535	2		N	-0-		-0-
02	44687	X	44687	-0-	-0-	-0-	44687	2		N	-0-		-0-
03	47973	X	47973	-0-	-0-	-0-	47973	2		N	-0-		-0-
04	48840	X	48840	-0-	-0-	-0-	48840	2		N	-0-		-0-

DENALI GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	288322	COMPL. DATE	07/16/2019	TOTAL DEPTH	16272	PERF.16124	- 21234	
11	41432	X	41432	-0-	-0-	-0-	41432	2		N	-0-		-0-
12	38649	X	38649	-0-	-0-	-0-	38649	2		N	-0-		-0-
01	36735	X	36735	-0-	-0-	-0-	36735	2		N	-0-		-0-
02	33200	X	33200	-0-	-0-	-0-	33200	2		N	-0-		-0-
03	34155	X	34155	-0-	-0-	-0-	34155	2		N	-0-		-0-
04	31557	X	31557	-0-	-0-	-0-	31557	2		N	-0-		-0-

PLUTO GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	288346	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL DEPTH	14771	PERF.14723	- 21764	
11	31560	X	25573	-0-	-5987	-0-	25573	2		N	-0-		-0-
12	30132	X	27182	-0-	-2950	-0-	27182	2		N	-0-		-0-
01	29543	X	4618	-0-	-24925	-0-	4618	2		N	-0-		-0-
02	44686	X	44686	-0-	-0-	-0-	44686	2		N	-0-		-0-
03	52226	X	52226	-0-	-0-	-0-	52226	2		N	-0-		-0-
04	43521	X	43521	-0-	-0-	-0-	43521	2		N	-0-		-0-

ALLOSaurus GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		3H	RRCID ->	288367	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	15247	PERF.15921	- 23941	
11	29814	X	29814	-0-	-0-	-0-	29814	2		N	-0-		-0-
12	30483	X	30483	-0-	-0-	-0-	30483	2		N	-0-		-0-
01	88609	X	88609	-0-	-0-	-0-	88609	2		N	-0-		-0-
02	24455	X	24455	-0-	-0-	-0-	24455	2		N	-0-		-0-
03	76629	X	76629	-0-	-0-	-0-	76629	2		N	-0-		-0-
04	59141	X	59141	-0-	-0-	-0-	59141	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
KOALA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288497 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14166 - 21402												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

11		78210 X	69045	-0-	-9165	-0-			69045	2	N	-0-
12		79918 X	69146	-0-	-10772	-0-			69146	2	N	-0-
01		73284 X	66829	-0-	-6455	-0-			66829	2	N	-0-
02		68556 X	60517	-0-	-8039	-0-			60517	2	N	-0-
03		73284 X	63103	-0-	-10181	-0-			63103	2	N	-0-
04		69060 X	58166	-0-	-10894	-0-			58166	2	N	-0-

ALLOSaurus GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3HB RRCID -> 288540 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15284 PERF.15675 - 22820												
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288578 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13681 - 22692												
11		38940 X	31633	-0-	-7307	-0-			31633	2	N	-0-
12		38812 X	32421	-0-	-6391	-0-			32421	2	N	-0-
01		38316 X	28923	-0-	-9393	-0-			28923	2	N	-0-
02		33901 X	27052	-0-	-6849	-0-			27052	2	N	-0-
03		34007 X	29327	-0-	-4680	-0-			29327	2	N	-0-
04		31620 X	26799	-0-	-4821	-0-			26799	2	N	-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288663 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 15994 PERF.15726 - 21640												
*11		0 Z	13634	-0-	13634	358601			13634	2	N	-0-
*12		0 Z	3438	-0-	3438	362039			3438	2	N	-0-
*01		0 Z	5261	-0-	5261	367300			5261	2	N	-0-
*02		0 Z	117638	-0-	117638	484938			117638	2	N	-0-
*03		0 Z	19881	-0-	19881	504819			19881	2	N	-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	504819					N	-0-

EUROPA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288846 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14559 PERF.14309 - 23115												
11		52560 X	44804	-0-	-7756	-0-			44804	2	N	-0-
12		52948 X	46551	-0-	-6397	-0-			46551	2	N	-0-
01		50530 X	45362	-0-	-5168	-0-			45362	2	N	-0-
02		46951 X	41120	-0-	-5831	-0-			41120	2	N	-0-
03		49197 X	43717	-0-	-5480	-0-			43717	2	N	-0-
04		45060 X	41858	-0-	-3202	-0-			41858	2	N	-0-

ROO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288861 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 14063 PERF.15969 - 23115												
11		107940 X	83706	-0-	-24234	-0-			83706	2	N	-0-
12		102207 X	82427	-0-	-19780	-0-			82427	2	N	-0-
01		102207 X	79503	-0-	-22704	-0-			79503	2	N	-0-
02		94366 X	76679	-0-	-17687	-0-			76679	2	N	-0-
03		92070 X	78522	-0-	-13548	-0-			78522	2	N	-0-
04		83700 X	73120	-0-	-10580	-0-			73120	2	N	-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289080 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 15595 PERF.15460 - 22745												
11		37170 X	5684	-0-	-31486	-0-			5684	2	N	-0-
12		34441 X	-0-	-0-	-34441	-0-					N	-0-
01		12266 X	12266	-0-	-0-	-0-			12266	2	N	-0-
02		11308 X	11308	-0-	-0-	-0-			11308	2	N	-0-
03		6386 X	4024	-0-	-2362	-0-			4024	2	N	-0-
04		11880 X	10149	-0-	-1731	-0-			10149	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
RHEA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289262	COMPL. DATE	06/04/2021	TOTAL DEPTH	15173	PERF.14285 - 26792	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11	146872 X	146872	-0-	-0-	-0-	-0-	146872	2	N	-0-		-0-
12	141209 X	141209	-0-	-0-	-0-	-0-	141209	2	N	-0-		-0-
01	134099 X	134099	-0-	-0-	-0-	-0-	134099	2	N	-0-		-0-
02	117594 X	117594	-0-	-0-	-0-	-0-	117594	2	N	-0-		-0-
03	110393 X	110393	-0-	-0-	-0-	-0-	110393	2	N	-0-		-0-
04	103773 X	103773	-0-	-0-	-0-	-0-	103773	2	N	-0-		-0-

RHEA GAS UNIT		WELL #:		2HU	RRCID ->	289269	COMPL. DATE	06/04/2021	TOTAL DEPTH	14435	PERF.13849 - 24864	
11	59850 X	41158	-0-	-18692	-0-	-0-	41158	2	N	-0-		-0-
12	55521 X	41954	-0-	-13567	-0-	-0-	41954	2	N	-0-		-0-
01	55521 X	36320	-0-	-19201	-0-	-0-	36320	2	N	-0-		-0-
02	51939 X	34074	-0-	-17865	-0-	-0-	34074	2	N	-0-		-0-
03	46066 X	30115	-0-	-15951	-0-	-0-	30115	2	N	-0-		-0-
04	41160 X	32088	-0-	-9072	-0-	-0-	32088	2	N	-0-		-0-

GANYMEDE GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	289281	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	14548	PERF.13949 - 25564	
11	174055 X	174055	-0-	-0-	-0-	-0-	174055	2	N	-0-		-0-
12	179387 X	179387	-0-	-0-	-0-	-0-	179387	2	N	-0-		-0-
01	151518 X	151518	-0-	-0-	-0-	-0-	151518	2	N	-0-		-0-
02	138219 X	138219	-0-	-0-	-0-	-0-	138219	2	N	-0-		-0-
03	143561 X	143561	-0-	-0-	-0-	-0-	143561	2	N	-0-		-0-
04	132237 X	132237	-0-	-0-	-0-	-0-	132237	2	N	-0-		-0-

RHEA GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	289359	COMPL. DATE	06/04/2021	TOTAL DEPTH	14389	PERF.13744 - 23388	
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GANYMEDE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289469	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	14980	PERF.14196 - 26854	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRONTO GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289554	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL DEPTH	16443	PERF.16622 - 23890	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BRG LONE STAR LTD.				090870										
TUCKER				WELL #:	1	RRCID ->	245600	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14008 - 14224	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HILL				WELL #:	1	RRCID ->	246709	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	13845	PERF.	13710 - 13740	
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			10	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10	
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			10	
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			10	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			10	

LEWIS				WELL #:	1	RRCID ->	250615	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	12848 - 12865	
11	5640 X	4540	-0-	-1100	-0-	4540	2		N	-0-			11	
12	5828 X	2750	-0-	-3078	-0-	2750	2		N	-0-			11	
01	6417 X	1471	-0-	-4946	-0-	1471	2		N	-0-			11	
02	6003 X	2346	-0-	-3657	-0-	2346	2		N	-0-			11	
03	6417 X	1661	-0-	-4756	-0-	1661	2		N	-0-			11	
04	4530 X	961	-0-	-3569	-0-	961	2		N	-0-			11	

CORSA RESOURCES, LLC				100584										
NEAL HEIRS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	265529	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	10214 - 10716	
11	7860 X	4653	-0-	-3207	-0-	4460	2	193	9	N	175	328	1	157
12	8122 X	3798	-0-	-4324	-0-	3743	2	55	9	N	50			207
01	7068 X	1861	-0-	-5207	-0-	1756	2	105	9	N	95	161	1	125
02	5655 X	5156	-0-	-499	-0-	5015	2	141	9	N	128	175	1	52
03	6045 X	5646	-0-	-399	-0-	5527	2	119	9	N	108	30	8	130
*04	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4860	2	55	9	N	50			180

TGNR EAST TEXAS II LLC				102211										
SEALEY, TAYLOR GU				WELL #:	1	RRCID ->	243266	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	9160 - 11000	
11	2160 X	10	-0-	-2150	-0-	9	2	1	9	Y	1	72	1	7
12	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-			7
01	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-			7
02	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-			7
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-			7
04	10 X	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			7

SEALEY, BILLY GU				WELL #:	7	RRCID ->	243267	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	11384	PERF.	9222 - 11176	
11	690 N	460	-0-	-230	-0-	43	1	417	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	440	-0-	-25	-0-	35	1	405	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	399	-0-	-66	-0-	30	1	369	2	Y	-0-			-0-
02	435 N	344	-0-	-91	-0-	26	1	318	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	29	1	380	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211															
YATES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 243369		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	272 1	2942 2	Y	8		9 1		5			
12		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	213 1	2302 2	Y	13		15 1		3			
01		2325 X	1828	-0-	-497	-0-	187 1	1626 2	Y	14		14 1		3			
02		2175 X	1404	-0-	-771	-0-	135 1	1260 2	Y	8		11 1		-0-			
03		2325 X	1565	-0-	-760	-0-	138 1	1424 2	Y	3		2 1		1			
04		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y		NO RPT			1			
JOINER, J.W. GU 1										WELL #: 4		RRCID -> 245292		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N		NO RPT			-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N		NO RPT			-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N		NO RPT			-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N		NO RPT			-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N		NO RPT			-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N		NO RPT			-0-			
RUPPE TRUST GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 245645		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704	
11		26921 X	2827	-0-	-24094	-0-	228 1	2598 2	Y	1		4 1		-0-			
12		15128 X	2376	-0-	-12752	-0-	195 1	2177 2	Y	4		4 1		-0-			
01		15128 X	2278	-0-	-12850	-0-	219 1	2059 2	Y	-0-				-0-			
02		2871 X	2333	-0-	-538	-0-	217 1	2116 2	Y	-0-				-0-			
03		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	284 1	2934 2	Y	-0-				-0-			
04		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y		NO RPT			-0-			
PEPPER, E. H. GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 245860		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-			
SWMF GU 2										WELL #: 1		RRCID -> 245884		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211											
TAYLOR ESTATE			WELL #: 4H		RRCID -> 245893			COMPL. DATE 10/05/2008			TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	190 1	2072 2	Y		6	6 1		4
							7 9							
12		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	118 1	1143 2	Y		7	6 1		5
							8 9							
01		2108 N	1611	-0-	-497	-0-	165 1	1444 2	Y		2	7 1		-0-
							2 9							
02		1972 N	1799	-0-	-173	-0-	161 1	1614 2	Y		22	19 1		3
							24 9							
03		3100 N	3241	-0-	141	141	287 1	2948 2	Y		5	6 1		2
							6 9							
04		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				Y	NO RPT			2

WOODLEY GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 246810			COMPL. DATE 05/04/2008			TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODLEY GU 2			WELL #: 1		RRCID -> 246812			COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANTHONY GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 247546			COMPL. DATE 11/29/2008			TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021			
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	Y		-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-			Y		-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

RILEY TRUST			WELL #: 2H		RRCID -> 247657			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272			
11	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	163 1	1766 2	Y		-0-			-0-
12	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	226 1	2444 2	Y		-0-			-0-
01	1953	X	1903	-0-	-50	-0-	195 1	1708 2	Y		-0-			-0-
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	213 1	1993 2	Y		-0-			-0-
03	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	161 1	1652 2	Y		-0-			-0-
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y		NO RPT			-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 249383			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593			
11	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9919 2		N		-0-			-0-
12	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9013 2	24 9	N		22	22 8		-0-
01	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908 2		N		-0-			-0-
02	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093 2		N		-0-			-0-
03	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7149 2	1 9	N		1	1 8		-0-
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N		NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		5490 X	5468	-0-	-22	-0-	734 1	4726 2	Y	7			18
							8 9						
12		6045 X	5646	-0-	-399	-0-	787 1	4859 2	Y	-0-			18
01		6045 X	4865	-0-	-1180	-0-	733 1	4132 2	Y	-0-			18
02		5655 X	4974	-0-	-681	-0-	677 1	4274 2	Y	21			39
							23 9						
03		5797 X	5426	-0-	-371	-0-	747 1	4679 2	Y	-0-			39
04		5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			Y	NO RPT			39

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800													
11		3810 X	3757	-0-	-53	-0-	3757 2		N	-0-			8
12		3906 X	3739	-0-	-167	-0-	3739 2		N	-0-			8
01		4092 X	3680	-0-	-412	-0-	3680 2		N	-0-			8
02		3828 X	3474	-0-	-354	-0-	3474 2		N	-0-			8
03		4092 X	3671	-0-	-421	-0-	3667 2	4 9	N	4			12
04		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			N	NO RPT			12

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338													
11		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	64 1	1087 2	Y	-0-			1
12		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	71 1	1232 2	Y	-0-			1
01		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	59 1	987 2	Y	-0-			1
02		1102 N	1007	-0-	-95	-0-	44 1	963 2	Y	-0-	1 1		-0-
03		1302 N	1037	-0-	-265	-0-	36 1	1001 2	Y	-0-			-0-
04		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT			-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638													
11		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	111 1	1934 2	N	-0-			-0-
12		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	100 1	1915 2	N	-0-			-0-
01		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	122 1	1759 2	N	-0-			-0-
02		1711 N	1674	-0-	-37	-0-	107 1	1567 2	N	-0-			-0-
03		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	106 1	1839 2	N	-0-			-0-
04		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT			-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276													
11		3000 N	1461	-0-	-1539	305	81 1	1380 2	Y	-0-			1
12		912 X	607	-0-	-305	-0-	32 1	575 2	Y	-0-			1
01		651 X	447	-0-	-204	-0-	26 1	421 2	Y	-0-			1
02		650 X	650	-0-	-0-	-0-	27 1	623 2	Y	-0-	1 1		-0-
03		651 X	66	-0-	-585	-0-	2 1	64 2	Y	-0-			-0-
04		630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT			-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518													
11		4560 X	3268	-0-	-1292	-0-	274 1	2990 2	Y	4	3 1		4
							4 9						
12		4154 X	3007	-0-	-1147	-0-	242 1	2754 2	Y	10	8 1		6
							11 9						
01		3844 X	3245	-0-	-599	-0-	331 1	2895 2	Y	17	20 1		3
							19 9						
02		3248 X	2736	-0-	-512	-0-	260 1	2464 2	Y	11	13 1		1
							12 9						
03		3472 X	2942	-0-	-530	-0-	260 1	2678 2	Y	4	3 1		2
							4 9						
04		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT			2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211									
STACY GAS UNIT NO. 2			WELL #: 5H		RRCID -> 254412	COMPL. DATE 11/18/2009	TOTAL DEPTH 10962	PERF.11257	- 15532			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2722 N	2007	-0-	-715	-0-	169 1	1831 2	Y	6	6 1	4
							7 9					
12		2418 N	2179	-0-	-239	-0-	181 1	1987 2	Y	10	10 1	4
							11 9					
01		2232 N	2193	-0-	-39	-0-	224 1	1951 2	Y	16	17 1	3
							18 9					
02		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	198 1	1886 2	Y	12	14 1	1
							13 9					
03		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	194 1	1987 2	Y	3	3 1	1
							3 9					
04		2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT		1

VAUGHAN GAS UNIT 1			WELL #: 4H		RRCID -> 254987	COMPL. DATE 08/25/2009	TOTAL DEPTH 10841	PERF. N/A				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KAIN GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 255065	COMPL. DATE 01/09/2010	TOTAL DEPTH 11631	PERF.11519	- 11605			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAUGHAN GU 1			WELL #: 4HR		RRCID -> 255493	COMPL. DATE 12/28/2010	TOTAL DEPTH 10832	PERF.11042	- 15428			
11		3780 X	3649	-0-	-131	-0-	304 1	3319 2	Y	24	17 1	16
							26 9					
12		3906 X	3149	-0-	-757	-0-	250 1	2869 2	Y	27	35 1	8
							30 9					
01		3906 X	3532	-0-	-374	-0-	353 1	3120 2	Y	54	50 1	12
							59 9					
02		3538 X	3053	-0-	-485	-0-	286 1	2721 2	Y	42	48 1	6
							46 9					
03		3782 X	2697	-0-	-1085	-0-	236 1	2441 2	Y	18	16 1	8
							20 9					
04		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			Y	NO RPT		8

HAY, BILLY HARRIS GU 1			WELL #: 1H		RRCID -> 255577	COMPL. DATE 12/11/2009	TOTAL DEPTH 11342	PERF.11242	- 16033			
11		2880 X	2761	-0-	-119	-0-	160 1	2601 2	Y	-0-		14
12		2976 X	2872	-0-	-104	-0-	168 1	2704 2	Y	-0-		14
01		2945 X	2640	-0-	-305	-0-	157 1	2483 2	Y	-0-		14
02		2697 X	2583	-0-	-114	-0-	119 1	2463 2	Y	1	2 1	13
							1 9					
03		2883 X	2702	-0-	-181	-0-	103 1	2599 2	Y	-0-		13
04		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211																
EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		4830 X	4806	-0-	-24	-0-		4806	2		N	-0-				-0-
12		4991 X	4545	-0-	-446	-0-		4545	2		N	-0-				-0-
01		4991 X	4709	-0-	-282	-0-		4709	2		N	-0-				-0-
02		4669 X	4009	-0-	-660	-0-		4009	2		N	-0-				-0-
03		4960 X	4192	-0-	-768	-0-		4192	2		N	-0-				-0-
04		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181																
11		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-		380	1	4116	2	Y	11	9	1	8
12		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-		410	1	4434	2	Y	16	18	1	6
01		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-		479	1	4182	2	Y	23	25	1	4
02		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-		207	1	1904	2	Y	8	11	1	1
03		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-		255	1	2620	2	Y	2	2	1	1
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294																
11		3000 N	1953	-0-	-1047	-0-	485	114	1	1839	2	Y	-0-			14
12		2544 N	2059	-0-	-485	-0-		120	1	1939	2	Y	-0-			14
01		2201 N	1938	-0-	-263	-0-		116	1	1822	2	Y	-0-			14
02		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-		86	1	1805	2	Y	-0-	2	1	12
03		2046 N	1970	-0-	-76	-0-		75	1	1895	2	Y	-0-			12
04		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-						Y	NO RPT			12

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291																
11		3870 X	3608	-0-	-262	-0-		651	1	2957	2	Y	-0-			-0-
12		3844 X	3578	-0-	-266	-0-		681	1	2897	2	Y	-0-			-0-
01		3751 X	3411	-0-	-340	-0-		629	1	2782	2	Y	-0-			-0-
02		3509 X	3175	-0-	-334	-0-		474	1	2701	2	Y	-0-			-0-
03		3751 X	3244	-0-	-507	-0-		593	1	2651	2	Y	-0-			-0-
04		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-						Y	NO RPT			-0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800																
11		7380 X	6058	-0-	-1322	-0-		561	1	5497	2	Y	-0-			-0-
12		7626 X	5411	-0-	-2215	-0-		397	1	5014	2	Y	-0-			-0-
01		7626 X	5214	-0-	-2412	-0-		437	1	4777	2	Y	-0-			-0-
02		7134 X	4670	-0-	-2464	-0-		464	1	4206	2	Y	-0-			-0-
03		6789 X	4890	-0-	-1899	-0-		749	1	4141	2	Y	-0-			-0-
04		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-						Y	NO RPT			-0-

BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425																
11		12660 X	10584	-0-	-2076	-0-		10584	2		N	-0-				-0-
12		12338 X	11190	-0-	-1148	-0-		11190	2		N	-0-				-0-
01		12338 X	10261	-0-	-2077	-0-		10261	2		N	-0-				-0-
02		11107 X	10036	-0-	-1071	-0-		10036	2		N	-0-				-0-
03		11718 X	10458	-0-	-1260	-0-		10458	2		N	-0-				-0-
04		10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		34080 X	30137	-0-	-3943	-0-	30137	2	N	-0-		-0-
12		33294 X	31695	-0-	-1599	-0-	31695	2	N	-0-		-0-
01		32860 X	30539	-0-	-2321	-0-	30539	2	N	-0-		-0-
02		30740 X	28587	-0-	-2153	-0-	28587	2	N	-0-		-0-
03		32395 X	30041	-0-	-2354	-0-	30041	2	N	-0-		-0-
04		30660 X	NO RPT	-0-	-30660	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413												
11		38914 X	38914	-0-	-0-	-0-	2	1	38912	2	Y	-0-
12		38417 X	38417	-0-	-0-	-0-	3	1	38381	2	Y	30
							33	9				27 1
01		35945 X	35945	-0-	-0-	-0-	3	1	35892	2	Y	45
							50	9				44 1
02		37613 X	32754	-0-	-4859	-0-	3	1	32733	2	Y	16
							18	9				16 1
03		40207 X	33932	-0-	-6275	-0-	3	1	33892	2	Y	34
							37	9				32 1
											2 8	4
04		38910 X	NO RPT	-0-	-38910	-0-				Y	NO RPT	4

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466												
11		47144 X	47144	-0-	-0-	-0-	3	1	47095	2	Y	42
							46	9				43 1
12		43568 X	43568	-0-	-0-	-0-	3	1	43249	2	Y	287
							316	9				266 1
01		39062 X	39062	-0-	-0-	-0-	3	1	38842	2	Y	197
							217	9				207 1
02		46313 X	34459	-0-	-11854	-0-	3	1	34343	2	Y	103
							113	9				97 1
03		49507 X	35303	-0-	-14204	-0-	3	1	35070	2	Y	209
							230	9				211 1
04		47130 X	NO RPT	-0-	-47130	-0-				Y	NO RPT	23

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624												
11		33080 X	33080	-0-	-0-	-0-	33080	2	N	-0-		-0-
12		35184 X	35184	-0-	-0-	-0-	35184	2	N	-0-		-0-
01		33854 X	33854	-0-	-0-	-0-	33854	2	N	-0-		-0-
02		31076 X	31076	-0-	-0-	-0-	31076	2	N	-0-		-0-
03		32838 X	32838	-0-	-0-	-0-	32838	2	N	-0-		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707												
11		36000 X	30970	-0-	-5030	-0-	423	1	30547	2	N	-0-
12		35867 X	31820	-0-	-4047	-0-	579	1	31241	2	N	-0-
01		33945 X	30392	-0-	-3553	-0-	508	1	29884	2	N	-0-
02		30972 X	29351	-0-	-1621	-0-	464	1	28887	2	N	-0-
03		32457 X	31046	-0-	-1411	-0-	503	1	30543	2	N	-0-
04		30960 X	NO RPT	-0-	-30960	-0-				N	NO RPT	-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211										
TILLERY UNIT HV		WELL #:		1H	RRCID ->	285814	COMPL. DATE	06/17/2018	TOTAL DEPTH	11011	PERF.11335	- 20383
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		85920 X	68571	-0-	-17349	-0-	119 1	68452 2	N	-0-	-0-	
12		85281 X	68220	-0-	-17061	-0-	426 1	67794 2	N	-0-	-0-	
01		80104 X	62970	-0-	-17134	-0-	288 1	62682 2	N	-0-	-0-	
02		72268 X	61865	-0-	-10403	-0-	225 1	61640 2	N	-0-	-0-	
03		72540 X	63481	-0-	-9059	-0-	248 1	63233 2	N	-0-	-0-	
04		68580 X	NO RPT	-0-	-68580	-0-			N	NO RPT	-0-	

TILLERY UNIT HV B		WELL #:		2H	RRCID ->	285820	COMPL. DATE	06/17/2018	TOTAL DEPTH	10997	PERF.11341	- 20017
11		96270 X	68693	-0-	-27577	-0-	118 1	68575 2	N	-0-	-0-	
12		91264 X	68277	-0-	-22987	-0-	427 1	67850 2	N	-0-	-0-	
01		82491 X	62257	-0-	-20234	-0-	285 1	61972 2	N	-0-	-0-	
02		74153 X	59740	-0-	-14413	-0-	218 1	59522 2	N	-0-	-0-	
03		72292 X	61462	-0-	-10830	-0-	240 1	61222 2	N	-0-	-0-	
04		68700 X	NO RPT	-0-	-68700	-0-			N	NO RPT	-0-	

HULL B HV UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	285825	COMPL. DATE	08/09/2018	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10900	- 18488
11		24270 X	20764	-0-	-3506	-0-	20764 2		N	-0-	-0-	
12		24707 X	23334	-0-	-1373	-0-	23334 2		N	-0-	-0-	
01		24800 X	24800	-0-	-0-	-0-	24800 2		N	-0-	-0-	
02		23027 X	23027	-0-	-0-	-0-	23027 2		N	-0-	-0-	
03		24093 X	24093	-0-	-0-	-0-	24093 2		N	-0-	-0-	
04		24000 X	NO RPT	-0-	-24000	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUDSON JOHNSON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	285871	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	10673	PERF.10994	- 18366
11		51773 X	51773	-0-	-0-	-0-	3 1	51645 2	Y	114	113 1	22
							125 9					
12		48353 X	48353	-0-	-0-	-0-	3 1	48350 2	Y	-0-	22 1	-0-
01		44439 X	44439	-0-	-0-	-0-	3 1	44386 2	Y	45	41 1	4
							50 9					
02		49793 X	37476	-0-	-12317	-0-	3 1	37434 2	Y	35	31 1	8
							39 9					
03		53227 X	36659	-0-	-16568	-0-	3 1	36581 2	Y	68	69 1	7
							75 9					
04		51510 X	NO RPT	-0-	-51510	-0-			Y	NO RPT		7

HULL B HV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285872	COMPL. DATE	08/09/2018	TOTAL DEPTH	10695	PERF.11190	- 18272
11		34980 X	30149	-0-	-4831	-0-	30149 2		N	-0-	-0-	
12		36146 X	31501	-0-	-4645	-0-	31501 2		N	-0-	-0-	
01		35433 X	31851	-0-	-3582	-0-	31851 2		N	-0-	-0-	
02		33002 X	29358	-0-	-3644	-0-	29358 2		N	-0-	-0-	
03		31496 X	30366	-0-	-1130	-0-	30366 2		N	-0-	-0-	
04		30810 X	NO RPT	-0-	-30810	-0-			N	NO RPT	-0-	

HULL B HV UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	285873	COMPL. DATE	08/09/2018	TOTAL DEPTH	10576	PERF.11163	- 18613
11		39090 X	33390	-0-	-5700	-0-	33390 2		N	-0-	-0-	
12		40393 X	35299	-0-	-5094	-0-	35299 2		N	-0-	-0-	
01		38564 X	36080	-0-	-2484	-0-	36080 2		N	-0-	-0-	
02		34307 X	32804	-0-	-1503	-0-	32804 2		N	-0-	-0-	
03		35309 X	34125	-0-	-1184	-0-	34125 2		N	-0-	-0-	
04		34920 X	NO RPT	-0-	-34920	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211									
HUDSON JOHNSON UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 285895	COMPL. DATE 04/10/2018	TOTAL DEPTH 10582	PERF.10974	- 18636		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	41727 X	41727	-0-	-0-	-0-	3 1	41703 2	Y	19	19 1	4
						21 9					
12	39172 X	39172	-0-	-0-	-0-	3 1	39148 2	Y	19	21 1	2
						21 9					
01	36412 X	36412	-0-	-0-	-0-	3 1	36345 2	Y	58	54 1	6
						64 9					
02	40339 X	32500	-0-	-7839	-0-	2 1	32477 2	Y	19	20 1	5
						21 9					
03	43121 X	32351	-0-	-10770	-0-	3 1	32306 2	Y	38	39 1	4
						42 9					
04	41730 X	NO RPT	-0-	-41730	-0-			Y	NO RPT		4

HULL B HV UNIT C		WELL #:		3H	RRCID -> 285964	COMPL. DATE 08/09/2018	TOTAL DEPTH 10682	PERF.11202	- 18477		
11	27990 X	27611	-0-	-379	-0-	27611 2		N	-0-		-0-
12	28923 X	28230	-0-	-693	-0-	28230 2		N	-0-		-0-
01	28449 X	28449	-0-	-0-	-0-	28449 2		N	-0-		-0-
02	26680 X	26336	-0-	-344	-0-	26336 2		N	-0-		-0-
03	28520 X	27668	-0-	-852	-0-	27668 2		N	-0-		-0-
04	27600 X	NO RPT	-0-	-27600	-0-			N	NO RPT		-0-

POPE JEAN HV UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 285966	COMPL. DATE 08/26/2018	TOTAL DEPTH 11486	PERF.11902	- 19901		
11	54061 X	54061	-0-	-0-	-0-	1517 1	52544 2	N	-0-		-0-
12	53156 X	53156	-0-	-0-	-0-	283 1	52873 2	N	-0-		-0-
01	52138 X	52138	-0-	-0-	-0-	145 1	51993 2	N	-0-		-0-
02	52258 X	51047	-0-	-1211	-0-	127 1	50920 2	N	-0-		-0-
03	55862 X	49907	-0-	-5955	-0-	137 1	49770 2	N	-0-		-0-
04	54060 X	NO RPT	-0-	-54060	-0-			N	NO RPT		-0-

POPE JEAN HV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 286030	COMPL. DATE 08/26/2018	TOTAL DEPTH 11422	PERF.11760	- 19759		
11	80040 X	59904	-0-	-20136	-0-	1665 1	58239 2	N	-0-		-0-
12	74462 X	57001	-0-	-17461	-0-	300 1	56701 2	N	-0-		-0-
01	68355 X	53458	-0-	-14897	-0-	149 1	53309 2	N	-0-		-0-
02	59392 X	48674	-0-	-10718	-0-	122 1	48552 2	N	-0-		-0-
03	62713 X	47908	-0-	-14805	-0-	131 1	47777 2	N	-0-		-0-
04	59910 X	NO RPT	-0-	-59910	-0-			N	NO RPT		-0-

HULL A HV UNIT K		WELL #:		11H	RRCID -> 286164	COMPL. DATE 09/28/2018	TOTAL DEPTH 10613	PERF.11070	- 18275		
11	42330 X	39541	-0-	-2789	-0-	121 1	39420 2	Y	-0-		-0-
12	43617 X	39501	-0-	-4116	-0-	124 1	39377 2	Y	-0-		-0-
01	43028 X	39495	-0-	-3533	-0-	128 1	39367 2	Y	-0-		-0-
02	39034 X	35899	-0-	-3135	-0-	113 1	35786 2	Y	-0-		-0-
03	41354 X	37891	-0-	-3463	-0-	123 1	37768 2	Y	-0-		-0-
04	39540 X	NO RPT	-0-	-39540	-0-			Y	NO RPT		-0-

HULL A HV UNIT L		WELL #:		12H	RRCID -> 286165	COMPL. DATE 09/28/2018	TOTAL DEPTH 10605	PERF.11018	- 18416		
11	40470 X	35028	-0-	-5442	-0-	107 1	34921 2	Y	-0-		-0-
12	40734 X	35440	-0-	-5294	-0-	111 1	35329 2	Y	-0-		-0-
01	40145 X	33961	-0-	-6184	-0-	101 1	33860 2	Y	-0-		-0-
02	35287 X	35287	-0-	-0-	-0-	111 1	35176 2	Y	-0-		-0-
03	37293 X	35965	-0-	-1328	-0-	116 1	35849 2	Y	-0-		-0-
04	35040 X	NO RPT	-0-	-35040	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211																	
CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661																	
11	29712	X	29712	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	29661	2	N	-0-				-0-
12	29938	X	29938	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	29752	2	N	-0-				-0-
01	28871	X	28871	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	28739	2	N	-0-				-0-
02	33438	X	33438	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	33319	2	N	-0-				-0-
03	44304	X	44304	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	44131	2	N	-0-				-0-
04	25440	X	NO RPT	-0-	-25440	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528																	
11	50550	X	46665	-0-	-3885	-0-	-0-	143	1	46522	2	Y	-0-				-0-
12	52235	X	47093	-0-	-5142	-0-	-0-	148	1	46945	2	Y	-0-				-0-
01	51150	X	47446	-0-	-3704	-0-	-0-	153	1	47293	2	Y	-0-				-0-
02	46081	X	42759	-0-	-3322	-0-	-0-	134	1	42625	2	Y	-0-				-0-
03	48515	X	44523	-0-	-3992	-0-	-0-	144	1	44379	2	Y	-0-				-0-
04	46680	X	NO RPT	-0-	-46680	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242																	
11	49470	X	43509	-0-	-5961	-0-	-0-	1398	1	42111	2	N	-0-				-0-
12	49848	X	43067	-0-	-6781	-0-	-0-	1638	1	41429	2	N	-0-				-0-
01	48701	X	35127	-0-	-13574	-0-	-0-	1242	1	33885	2	N	-0-				-0-
02	43819	X	40353	-0-	-3466	-0-	-0-	1479	1	38874	2	N	-0-				-0-
03	46841	X	41149	-0-	-5692	-0-	-0-	1587	1	39562	2	N	-0-				-0-
04	43500	X	NO RPT	-0-	-43500	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415																	
11	65880	X	56093	-0-	-9787	-0-	-0-	1801	1	54292	2	N	-0-				-0-
12	65255	X	55038	-0-	-10217	-0-	-0-	2094	1	52944	2	N	-0-				-0-
01	63116	X	51955	-0-	-11161	-0-	-0-	2017	1	49938	2	N	-0-				-0-
02	58232	X	49285	-0-	-8947	-0-	-0-	1807	1	47478	2	N	-0-				-0-
03	62248	X	50084	-0-	-12164	-0-	-0-	1931	1	48153	2	N	-0-				-0-
04	56100	X	NO RPT	-0-	-56100	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937																	
11	50940	X	43661	-0-	-7279	-0-	-0-	5	1	43656	2	N	-0-				-0-
12	50561	X	43185	-0-	-7376	-0-	-0-	5	1	43180	2	N	-0-				-0-
01	50561	X	43323	-0-	-7238	-0-	-0-	5	1	43318	2	N	-0-				-0-
02	47299	X	40041	-0-	-7258	-0-	-0-	5	1	40036	2	N	-0-				-0-
03	47740	X	41821	-0-	-5919	-0-	-0-	5	1	41816	2	N	-0-				-0-
04	43650	X	NO RPT	-0-	-43650	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416																	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211															
MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11		58260 X	47923	-0-	-10337	-0-			6	1	47917	2	N		-0-
12		56606 X	48220	-0-	-8386	-0-			6	1	48214	2	N		-0-
01		55676 X	48786	-0-	-6890	-0-			6	1	48780	2	N		-0-
02		52084 X	44907	-0-	-7177	-0-			6	1	44901	2	N		-0-
03		52173 X	46560	-0-	-5613	-0-			6	1	46554	2	N		-0-
04		47910 X	NO RPT	-0-	-47910	-0-						N	NO RPT		-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186															
11		52740 X	43395	-0-	-9345	-0-		1102	1	42293	2	N			-0-
12		52514 X	44571	-0-	-7943	-0-		1328	1	43243	2	N			-0-
01		50654 X	43214	-0-	-7440	-0-		1401	1	41813	2	N			-0-
02		45501 X	40050	-0-	-5451	-0-		1518	1	38532	2	N			-0-
03		45570 X	41168	-0-	-4402	-0-		1616	1	39552	2	N			-0-
04		43410 X	NO RPT	-0-	-43410	-0-						N	NO RPT		-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305															
11		56700 X	55232	-0-	-1468	-0-		1403	1	53829	2	N			-0-
12		68045 X	55552	-0-	-12493	-0-		1655	1	53897	2	N			-0-
01		68045 X	53519	-0-	-14526	-0-		1744	1	51775	2	N			-0-
02		63655 X	48865	-0-	-14790	-0-		1852	1	47013	2	N			-0-
03		61938 X	50860	-0-	-11078	-0-		1999	1	48861	2	N			-0-
04		55230 X	NO RPT	-0-	-55230	-0-						N	NO RPT		-0-

HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190															
11		32520 X	29085	-0-	-3435	-0-		187	1	28898	2	Y			-0-
12		32860 X	29260	-0-	-3600	-0-		193	1	29067	2	Y			-0-
01		32240 X	28346	-0-	-3894	-0-		192	1	28154	2	Y			-0-
02		28217 X	25213	-0-	-3004	-0-		179	1	25034	2	Y			-0-
03		30163 X	26190	-0-	-3973	-0-		191	1	25999	2	Y			-0-
04		29100 X	NO RPT	-0-	-29100	-0-						Y	NO RPT		-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180															
11		76050 X	62582	-0-	-13468	-0-		2010	1	60572	2	N			-0-
12		75175 X	61499	-0-	-13676	-0-		2339	1	59160	2	N			-0-
01		71827 X	58139	-0-	-13688	-0-		2253	1	55886	2	N			-0-
02		64931 X	54541	-0-	-10390	-0-		1999	1	52542	2	N			-0-
03		69409 X	55510	-0-	-13899	-0-		2140	1	53370	2	N			-0-
04		62580 X	NO RPT	-0-	-62580	-0-						N	NO RPT		-0-

HERNDON HV EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160															
11		73860 X	64166	-0-	-9694	-0-		2138	1	62028	2	N			-0-
12		73067 X	63552	-0-	-9515	-0-		705	1	62847	2	N			-0-
01		71021 X	59223	-0-	-11798	-0-		525	1	58698	2	N			-0-
02		64960 X	57797	-0-	-7163	-0-		481	1	57316	2	N			-0-
03		67735 X	58884	-0-	-8851	-0-		517	1	58367	2	N			-0-
04		64170 X	NO RPT	-0-	-64170	-0-						N	NO RPT		-0-

RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219															
11		102400 X	102400	-0-	-0-	-0-		8645	1	93755	2	N			-0-
12		86095 X	86095	-0-	-0-	-0-		7409	1	78686	2	N			-0-
01		85963 X	81425	-0-	-4538	-0-		8351	1	73074	2	N			-0-
02		98977 X	67083	-0-	-31894	-0-		6394	1	60689	2	N			-0-
03		105803 X	66738	-0-	-39065	-0-		5918	1	60820	2	N			-0-
04		102390 X	NO RPT	-0-	-102390	-0-						N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211															
ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

11		74130 X	46076	-0-	-28054	-0-	1171	1	44905	2	N	-0-			-0-
12		71486 X	49650	-0-	-21836	-0-	1479	1	48171	2	N	-0-			-0-
01		69316 X	47660	-0-	-21656	-0-	1547	1	46113	2	N	-0-			-0-
02		59972 X	45411	-0-	-14561	-0-	1721	1	43690	2	N	-0-			-0-
03		53506 X	46989	-0-	-6517	-0-	1850	1	45139	2	N	-0-			-0-
04		48060 X	NO RPT	-0-	-48060	-0-					N	NO RPT			-0-

HERNDON HV EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333															

11		62820 X	56118	-0-	-6702	-0-	1881	1	54237	2	N	-0-			-0-
12		63147 X	54365	-0-	-8782	-0-	596	1	53769	2	N	-0-			-0-
01		61101 X	51768	-0-	-9333	-0-	459	1	51309	2	N	-0-			-0-
02		55477 X	48740	-0-	-6737	-0-	407	1	48333	2	N	-0-			-0-
03		58094 X	49488	-0-	-8606	-0-	435	1	49053	2	N	-0-			-0-
04		56130 X	NO RPT	-0-	-56130	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663															

11		37080 X	31567	-0-	-5513	-0-	802	1	30765	2	N	-0-			-0-
12		37231 X	32643	-0-	-4588	-0-	973	1	31670	2	N	-0-			-0-
01		36518 X	32035	-0-	-4483	-0-	1039	1	30996	2	N	-0-			-0-
02		33553 X	29940	-0-	-3613	-0-	1135	1	28805	2	N	-0-			-0-
03		35681 X	30743	-0-	-4938	-0-	1210	1	29533	2	N	-0-			-0-
04		31590 X	NO RPT	-0-	-31590	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11020 - 18618															

11		44970 X	41398	-0-	-3572	-0-	246	1	41152	2	Y	-0-			1
12		46469 X	41768	-0-	-4701	-0-	252	1	41506	2	Y	9	8	1	2
01		46469 X	39966	-0-	-6503	-0-	244	1	39707	2	Y	14	11	8	5
02		39701 X	37554	-0-	-2147	-0-	237	1	37317	2	Y	-0-	4	1	1
03		42439 X	38208	-0-	-4231	-0-	248	1	37958	2	Y	2	1	1	2 8
04		41070 X	NO RPT	-0-	-41070	-0-	2	9			Y	NO RPT			-0-

HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174															

11		30390 X	28463	-0-	-1927	-0-	183	1	28280	2	Y	-0-			-0-
12		29915 X	28886	-0-	-1029	-0-	190	1	28696	2	Y	-0-			-0-
01		29915 X	28128	-0-	-1787	-0-	191	1	27937	2	Y	-0-			-0-
02		27695 X	25145	-0-	-2550	-0-	179	1	24966	2	Y	-0-			-0-
03		29605 X	26393	-0-	-3212	-0-	192	1	26201	2	Y	-0-			-0-
04		28470 X	NO RPT	-0-	-28470	-0-					Y	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287371 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11020 - 18438															

11		30960 X	27764	-0-	-3196	-0-	165	1	27599	2	Y	-0-			4
12		31899 X	27960	-0-	-3939	-0-	169	1	27768	2	Y	21	22	1	3
01		30473 X	26917	-0-	-3556	-0-	165	1	26677	2	Y	68			71
02		26477 X	25556	-0-	-921	-0-	161	1	25395	2	Y	-0-	57	1	14
03		28303 X	26313	-0-	-1990	-0-	171	1	26100	2	Y	38	45	1	7
04		27390 X	NO RPT	-0-	-27390	-0-	42	9			Y	NO RPT			7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
ABNEY 1215 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287372 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11370 - 19870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

11		34292 X	34292	-0-	-0-	-0-	132	1	34160	2	N	-0-
12		53041 X	32149	-0-	-20892	-0-	275	1	31874	2	N	-0-
01		53041 X	29924	-0-	-23117	-0-	209	1	29715	2	N	-0-
02		49619 X	25198	-0-	-24421	-0-	161	1	25037	2	N	-0-
03		39959 X	26768	-0-	-13191	-0-	176	1	26592	2	N	-0-
04		34290 X	NO RPT	-0-	-34290	-0-					N	NO RPT

WOODLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287446 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11686 - 19438												
11		78750 X	69567	-0-	-9183	-0-	891	1	68676	2	N	-0-
12		76787 X	68518	-0-	-8269	-0-	1226	1	67292	2	N	-0-
01		80445 X	62487	-0-	-17958	-0-	1056	1	61431	2	N	-0-
02		75255 X	58145	-0-	-17110	-0-	1122	1	57023	2	N	-0-
03		80445 X	64745	-0-	-15700	-0-	1524	1	63221	2	N	-0-
04		69570 X	NO RPT	-0-	-69570	-0-					N	NO RPT

WOODLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287447 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11412 - 19662												
11		92100 X	75592	-0-	-16508	-0-	968	1	74624	2	N	-0-
12		91264 X	76741	-0-	-14523	-0-	1373	1	75368	2	N	-0-
01		87482 X	70296	-0-	-17186	-0-	1192	1	69104	2	N	-0-
02		76270 X	66967	-0-	-9303	-0-	1288	1	65679	2	N	-0-
03		81530 X	70553	-0-	-10977	-0-	1666	1	68887	2	N	-0-
04		75600 X	NO RPT	-0-	-75600	-0-					N	NO RPT

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287493 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11173 - 18568												
11		53700 X	45884	-0-	-7816	-0-	272	1	45612	2	Y	8
12		53785 X	47356	-0-	-6429	-0-	285	1	46922	2	Y	17
							149	9				
01		51925 X	47661	-0-	-4264	-0-	291	1	47337	2	Y	47
							33	9				
02		44341 X	41989	-0-	-2352	-0-	265	1	41724	2	Y	6
03		47399 X	44331	-0-	-3068	-0-	288	1	43967	2	Y	13
							76	9				
04		45870 X	NO RPT	-0-	-45870	-0-					Y	NO RPT

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287494 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF.11008 - 18406												
11		41400 X	36708	-0-	-4692	-0-	218	1	36490	2	Y	27
12		42780 X	37376	-0-	-5404	-0-	224	1	36964	2	Y	22
							188	9				
01		40672 X	35948	-0-	-4724	-0-	220	1	35656	2	Y	87
							72	9				
02		35119 X	32941	-0-	-2178	-0-	208	1	32732	2	Y	14
							1	9				
03		37541 X	34163	-0-	-3378	-0-	222	1	33866	2	Y	13
							75	9				
04		36330 X	NO RPT	-0-	-36330	-0-					Y	NO RPT

WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 17883												
11		135960 X	79505	-0-	-56455	-0-	1017	1	78488	2	N	-0-
12		117180 X	81131	-0-	-36049	-0-	1452	1	79679	2	N	-0-
01		94674 X	73310	-0-	-21364	-0-	1321	1	71989	2	N	-0-
02		78822 X	40869	-0-	-37953	-0-	681	1	40188	2	N	-0-
03		82150 X	157	-0-	-81993	-0-	4	1	153	2	N	-0-
04		79500 X	NO RPT	-0-	-79500	-0-					N	NO RPT

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211															
STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11450 - 21592															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		124800 X	71685	-0-	-53115	-0-	439	1	71246	2	N	-0-			-0-
12		128960 X	65826	-0-	-63134	-0-	738	1	65088	2	N	-0-			-0-
01		93744 X	61107	-0-	-32637	-0-	570	1	60537	2	N	-0-			-0-
02		81983 X	59789	-0-	-22194	-0-	495	1	59294	2	N	-0-			-0-
03		75330 X	58808	-0-	-16522	-0-	540	1	58268	2	N	-0-			-0-
04		71700 X	NO RPT	-0-	-71700	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980															
11		44040 X	43245	-0-	-795	-0-	215	1	42747	2	Y	257	293	1	14
12		46407 X	43400	-0-	-3007	-0-	283	1	42832	2	Y	306	310	1	10
01		46407 X	42251	-0-	-4156	-0-	337	1	41602	2	Y	380	299	1	91
02		41905 X	38626	-0-	-3279	-0-	418	1	38007	2	Y	356	432	1	15
03		44795 X	39511	-0-	-5284	-0-	227	1	38897	2	Y	334	338	1	11
04		43260 X	NO RPT	-0-	-43260	-0-	392	1			Y	NO RPT			11
							367	1							

ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501															
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067															
11		115140 X	98821	-0-	-16319	-0-	392	1	98429	2	N	-0-			-0-
12		115258 X	99687	-0-	-15571	-0-	842	1	98845	2	N	-0-			-0-
01		110112 X	91048	-0-	-19064	-0-	628	1	90420	2	N	-0-			-0-
02		100485 X	88648	-0-	-11837	-0-	531	1	88117	2	N	-0-			-0-
03		102114 X	93278	-0-	-8836	-0-	586	1	92692	2	N	-0-			-0-
04		98820 X	NO RPT	-0-	-98820	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309															
11		86310 X	65810	-0-	-20500	-0-	261	1	65549	2	N	-0-			-0-
12		84506 X	73268	-0-	-11238	-0-	622	1	72646	2	N	-0-			-0-
01		79980 X	67419	-0-	-12561	-0-	473	1	66946	2	N	-0-			-0-
02		72906 X	63375	-0-	-9531	-0-	379	1	62996	2	N	-0-			-0-
03		73377 X	66838	-0-	-6539	-0-	420	1	66418	2	N	-0-			-0-
04		70890 X	NO RPT	-0-	-70890	-0-					N	NO RPT			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688															
11		111750 X	69738	-0-	-42012	-0-	427	1	69311	2	N	-0-			-0-
12		96658 X	65080	-0-	-31578	-0-	730	1	64350	2	N	-0-			-0-
01		83638 X	66457	-0-	-17181	-0-	616	1	65841	2	N	-0-			-0-
02		74878 X	65128	-0-	-9750	-0-	539	1	64589	2	N	-0-			-0-
03		74958 X	63180	-0-	-11778	-0-	579	1	62601	2	N	-0-			-0-
04		69750 X	NO RPT	-0-	-69750	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 21493												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		99060 X	87682	-0-	-11378	-0-	537 1	87145 2	N	-0-		-0-
12		102362 X	81168	-0-	-21194	-0-	908 1	80260 2	N	-0-		-0-
01		102362 X	83902	-0-	-18460	-0-	782 1	83120 2	N	-0-		-0-
02		93728 X	85065	-0-	-8663	-0-	705 1	84360 2	N	-0-		-0-
03		91543 X	76354	-0-	-15189	-0-	695 1	75659 2	N	-0-		-0-
04		87690 X	NO RPT	-0-	-87690	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009												
11		65430 X	59355	-0-	-6075	-0-	696 1	58659 2	N	-0-		-0-
12		67611 X	59007	-0-	-8604	-0-	962 1	58045 2	N	-0-		-0-
01		67611 X	50348	-0-	-17263	-0-	784 1	49564 2	N	-0-		-0-
02		60900 X	49978	-0-	-10922	-0-	735 1	49243 2	N	-0-		-0-
03		62186 X	54508	-0-	-7678	-0-	806 1	53702 2	N	-0-		-0-
04		59370 X	NO RPT	-0-	-59370	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288361 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11229 - 23505												
11		142050 X	117995	-0-	-24055	-0-	589 1	117303 2	Y	94	123 1	-0-
12		136028 X	111038	-0-	-24990	-0-	593 1	110276 2	Y	154	149 1	5
01		106423 X	103019	-0-	-3404	-0-	569 1	102276 2	Y	158	130 1	33
02		113767 X	89894	-0-	-23873	-0-	532 1	89209 2	Y	139	166 1	6
03		121613 X	91083	-0-	-30530	-0-	575 1	90379 2	Y	117	120 1	3
04		117690 X	NO RPT	-0-	-117690	-0-	129 9		Y	NO RPT		3

ROBERTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288383 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11049 - 23256												
11		72240 X	69805	-0-	-2435	-0-	347 1	68952 2	Y	460	521 1	23
12		72509 X	69270	-0-	-3239	-0-	506 9	68360 2	Y	493	505 1	11
01		65470 X	65470	-0-	-0-	-0-	368 1	64890 2	Y	199	185 1	25
02		67483 X	57241	-0-	-10242	-0-	542 9	56825 2	Y	70	93 1	2
03		72137 X	57290	-0-	-14847	-0-	361 1	56779 2	Y	136	127 1	11
04		69810 X	NO RPT	-0-	-69810	-0-	219 9		Y	NO RPT		11

KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981												
11		66810 X	57190	-0-	-9620	-0-	671 1	56519 2	N	-0-		-0-
12		69037 X	58437	-0-	-10600	-0-	952 1	57485 2	N	-0-		-0-
01		67828 X	51898	-0-	-15930	-0-	892 1	51006 2	N	-0-		-0-
02		59102 X	51451	-0-	-7651	-0-	763 1	50688 2	N	-0-		-0-
03		59086 X	55396	-0-	-3690	-0-	820 1	54576 2	N	-0-		-0-
04		57180 X	NO RPT	-0-	-57180	-0-			N	NO RPT		-0-

MCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196												
11		48840 X	44135	-0-	-4705	-0-	144 1	43991 2	N	-0-		-0-
12		48701 X	41488	-0-	-7213	-0-	322 1	41166 2	N	-0-		-0-
01		48701 X	41318	-0-	-7383	-0-	255 1	41063 2	N	-0-		-0-
02		44515 X	35889	-0-	-8626	-0-	189 1	35700 2	N	-0-		-0-
03		46686 X	38220	-0-	-8466	-0-	218 1	38002 2	N	-0-		-0-
04		44130 X	NO RPT	-0-	-44130	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//	102211									
POPE JEAN HV UNIT A		WELL #:	3H	RRCID ->	289082	COMPL. DATE	02/10/2020	TOTAL DEPTH	11471	PERF.11751	- 18734	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		137070 X	116017	-0-	-21053	-0-	3258 1	112759 2	N	-0-		-0-
12		145669 X	109725	-0-	-35944	-0-	575 1	109150 2	N	-0-		-0-
01		145669 X	97221	-0-	-48448	-0-	267 1	96954 2	N	-0-		-0-
02		136416 X	86097	-0-	-50319	-0-	215 1	85882 2	N	-0-		-0-
03		125488 X	91311	-0-	-34177	-0-	250 1	91061 2	N	-0-		-0-
04		116010 X	NO RPT	-0-	-116010	-0-			N	NO RPT		-0-

POPE JEAN HV UNIT B		WELL #:	4H	RRCID ->	289083	COMPL. DATE	02/12/2020	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11721	- 18417	
11		82920 X	82920	-0-	-0-	-0-	2329 1	80591 2	N	-0-		-0-
12		90675 X	80180	-0-	-10495	-0-	418 1	79762 2	N	-0-		-0-
01		90675 X	69598	-0-	-21077	-0-	192 1	69406 2	N	-0-		-0-
02		84912 X	61821	-0-	-23091	-0-	154 1	61667 2	N	-0-		-0-
03		86862 X	62554	-0-	-24308	-0-	171 1	62383 2	N	-0-		-0-
04		82920 X	NO RPT	-0-	-82920	-0-			N	NO RPT		-0-

POPE JEAN HV UNIT C		WELL #:	5H	RRCID ->	289100	COMPL. DATE	02/14/2020	TOTAL DEPTH	11444	PERF.11773	- 18927	
11		142867 X	142867	-0-	-0-	-0-	3989 1	138878 2	N	-0-		-0-
12		144026 X	141144	-0-	-2882	-0-	737 1	140407 2	N	-0-		-0-
01		144026 X	132263	-0-	-11763	-0-	363 1	131900 2	N	-0-		-0-
02		138098 X	125792	-0-	-12306	-0-	313 1	125479 2	N	-0-		-0-
03		147622 X	115364	-0-	-32258	-0-	316 1	115048 2	N	-0-		-0-
04		142860 X	NO RPT	-0-	-142860	-0-			N	NO RPT		-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT A		WELL #:	1H	RRCID ->	289271	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	11391	PERF.11777	- 22417	
11		118590 X	114478	-0-	-4112	-0-	3849 1	110629 2	N	-0-		-0-
12		115165 X	113338	-0-	-1827	-0-	1277 1	112061 2	N	-0-		-0-
01		113367 X	107169	-0-	-6198	-0-	981 1	106188 2	N	-0-		-0-
02		110664 X	88658	-0-	-22006	-0-	885 1	87773 2	N	-0-		-0-
03		118296 X	89731	-0-	-28565	-0-	949 1	88782 2	N	-0-		-0-
04		114480 X	NO RPT	-0-	-114480	-0-			N	NO RPT		-0-

HIGHTOWER HV UNIT A		WELL #:	1H	RRCID ->	289272	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	11105	PERF.11406	- 21008	
11		81870 X	61818	-0-	-20052	-0-	208 1	61610 2	N	-0-		-0-
12		80755 X	63706	-0-	-17049	-0-	502 1	63204 2	N	-0-		-0-
01		76601 X	59042	-0-	-17559	-0-	405 1	58637 2	N	-0-		-0-
02		69861 X	54735	-0-	-15126	-0-	295 1	54440 2	N	-0-		-0-
03		69099 X	57710	-0-	-11389	-0-	329 1	57381 2	N	-0-		-0-
04		61830 X	NO RPT	-0-	-61830	-0-			N	NO RPT		-0-

HIGHTOWER HV UNIT B		WELL #:	2H	RRCID ->	289276	COMPL. DATE	09/30/2019	TOTAL DEPTH	11034	PERF.11443	- 19843	
11		67830 X	51286	-0-	-16544	-0-	171 1	51115 2	N	-0-		-0-
12		65100 X	51487	-0-	-13613	-0-	407 1	51080 2	N	-0-		-0-
01		60822 X	49723	-0-	-11099	-0-	349 1	49374 2	N	-0-		-0-
02		55448 X	46726	-0-	-8722	-0-	252 1	46474 2	N	-0-		-0-
03		54622 X	48037	-0-	-6585	-0-	274 1	47763 2	N	-0-		-0-
04		51300 X	NO RPT	-0-	-51300	-0-			N	NO RPT		-0-

HIGHTOWER HV UNIT D		WELL #:	4H	RRCID ->	289279	COMPL. DATE	02/02/2020	TOTAL DEPTH	10904	PERF.11368	- 19768	
11		72690 X	56223	-0-	-16467	-0-	188 1	56035 2	N	-0-		-0-
12		68417 X	58017	-0-	-10400	-0-	458 1	57559 2	N	-0-		-0-
01		64015 X	53763	-0-	-10252	-0-	370 1	53393 2	N	-0-		-0-
02		57768 X	50355	-0-	-7413	-0-	271 1	50084 2	N	-0-		-0-
03		59210 X	52796	-0-	-6414	-0-	301 1	52495 2	N	-0-		-0-
04		56220 X	NO RPT	-0-	-56220	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//	102211									
HIGHTOWER HV UNIT C		WELL #:	3H	RRCID ->	289343	COMPL. DATE	02/02/2020	TOTAL DEPTH	10978	PERF.11371	- 20916	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		71040 X	58959	-0-	-12081	-0-	198 1	58761 2	N	-0-		-0-
12		70246 X	60203	-0-	-10043	-0-	476 1	59727 2	N	-0-		-0-
01		66185 X	56036	-0-	-10149	-0-	385 1	55651 2	N	-0-		-0-
02		60784 X	52607	-0-	-8177	-0-	283 1	52324 2	N	-0-		-0-
03		62062 X	54902	-0-	-7160	-0-	313 1	54589 2	N	-0-		-0-
04		58950 X	NO RPT	-0-	-58950	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT D		WELL #:	4H	RRCID ->	289400	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	10995	PERF.11313	- 20111	
11		69900 X	56713	-0-	-13187	-0-	664 1	56049 2	N	-0-		-0-
12		69223 X	59432	-0-	-9791	-0-	970 1	58462 2	N	-0-		-0-
01		67828 X	56290	-0-	-11538	-0-	874 1	55416 2	N	-0-		-0-
02		61393 X	51622	-0-	-9771	-0-	766 1	50856 2	N	-0-		-0-
03		60357 X	57338	-0-	-3019	-0-	849 1	56489 2	N	-0-		-0-
04		57510 X	NO RPT	-0-	-57510	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT B		WELL #:	2H	RRCID ->	289884	COMPL. DATE	02/19/2020	TOTAL DEPTH	10887	PERF.11218	- 20016	
11		67890 X	65206	-0-	-2684	-0-	764 1	64442 2	N	-0-		-0-
12		70587 X	65090	-0-	-5497	-0-	1061 1	64029 2	N	-0-		-0-
01		70587 X	56956	-0-	-13631	-0-	886 1	56070 2	N	-0-		-0-
02		66033 X	53912	-0-	-12121	-0-	794 1	53118 2	N	-0-		-0-
03		67394 X	58899	-0-	-8495	-0-	872 1	58027 2	N	-0-		-0-
04		65220 X	NO RPT	-0-	-65220	-0-			N	NO RPT		-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT A		WELL #:	1H	RRCID ->	290011	COMPL. DATE	06/22/2020	TOTAL DEPTH	11068	PERF.11336	- 17716	
11		74040 X	58825	-0-	-15215	-0-	1646 1	57179 2	N	-0-		-0-
12		71176 X	55699	-0-	-15477	-0-	297 1	55402 2	N	-0-		-0-
01		66433 X	50136	-0-	-16297	-0-	147 1	49989 2	N	-0-		-0-
02		62234 X	51435	-0-	-10799	-0-	126 1	51309 2	N	-0-		-0-
03		61690 X	51759	-0-	-9931	-0-	135 1	51624 2	N	-0-		-0-
04		58830 X	NO RPT	-0-	-58830	-0-			N	NO RPT		-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT B		WELL #:	2H	RRCID ->	290079	COMPL. DATE	06/21/2020	TOTAL DEPTH	11179	PERF.11358	- 17854	
11		82620 X	69680	-0-	-12940	-0-	1946 1	67734 2	N	-0-		-0-
12		78957 X	66360	-0-	-12597	-0-	348 1	66012 2	N	-0-		-0-
01		74617 X	60038	-0-	-14579	-0-	174 1	59864 2	N	-0-		-0-
02		69890 X	56193	-0-	-13697	-0-	137 1	56056 2	N	-0-		-0-
03		72633 X	57476	-0-	-15157	-0-	150 1	57326 2	N	-0-		-0-
04		69690 X	NO RPT	-0-	-69690	-0-			N	NO RPT		-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B		WELL #:	2H	RRCID ->	290086	COMPL. DATE	04/15/2020	TOTAL DEPTH	11258	PERF.11522	- 20423	
11		118710 X	82263	-0-	-36447	-0-	2199 1	80064 2	N	-0-		-0-
12		109430 X	78950	-0-	-30480	-0-	352 1	78598 2	N	-0-		-0-
01		92783 X	75878	-0-	-16905	-0-	135 1	75743 2	N	-0-		-0-
02		85376 X	74077	-0-	-11299	-0-	109 1	73968 2	N	-0-		-0-
03		85622 X	74910	-0-	-10712	-0-	117 1	74793 2	N	-0-		-0-
04		82260 X	NO RPT	-0-	-82260	-0-			N	NO RPT		-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT A		WELL #:	1H	RRCID ->	290112	COMPL. DATE	04/13/2020	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11808	- 20125	
11		167670 X	133999	-0-	-33671	-0-	3594 1	130405 2	N	-0-		-0-
12		160983 X	130695	-0-	-30288	-0-	579 1	130116 2	N	-0-		-0-
01		155713 X	113388	-0-	-42325	-0-	199 1	113189 2	N	-0-		-0-
02		141259 X	109371	-0-	-31888	-0-	159 1	109212 2	N	-0-		-0-
03		139221 X	109940	-0-	-29281	-0-	171 1	109769 2	N	-0-		-0-
04		134010 X	NO RPT	-0-	-134010	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290113 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11580 - 20578												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
11	157560	X	122342	-0-	-35218	-0-	3276	1	119066	2	N	-0-
12	149451	X	112606	-0-	-36845	-0-	487	1	112119	2	N	-0-
01	143964	X	110570	-0-	-33394	-0-	195	1	110375	2	N	-0-
02	129746	X	92577	-0-	-37169	-0-	136	1	92441	2	N	-0-
03	130262	X	97054	-0-	-33208	-0-	152	1	96902	2	N	-0-
04	122340	X	NO RPT	-0-	-122340	-0-					N	NO RPT

MESA MINERALS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290145 COMPL. DATE 08/02/2020 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11693 - 19862												
11	83640	X	68919	-0-	-14721	-0-	1871	1	67048	2	N	-0-
12	86428	X	62616	-0-	-23812	-0-	278	1	62338	2	N	-0-
01	80228	X	54894	-0-	-25334	-0-	100	1	54794	2	N	-0-
02	71253	X	51974	-0-	-19279	-0-	77	1	51897	2	N	-0-
03	71982	X	53606	-0-	-18376	-0-	83	1	53523	2	N	-0-
04	68910	X	NO RPT	-0-	-68910	-0-					N	NO RPT

TALLEY-WEISS HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290148 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11320 - 17816												
11	65910	X	57653	-0-	-8257	-0-	1614	1	56039	2	N	-0-
12	63705	X	53566	-0-	-10139	-0-	287	1	53279	2	N	-0-
01	60636	X	47957	-0-	-12679	-0-	139	1	47818	2	N	-0-
02	56782	X	49572	-0-	-7210	-0-	121	1	49451	2	N	-0-
03	59582	X	50108	-0-	-9474	-0-	131	1	49977	2	N	-0-
04	57660	X	NO RPT	-0-	-57660	-0-					N	NO RPT

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290262 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11600 - 18655												
11	101280	X	86559	-0-	-14721	-0-	2372	1	84187	2	N	-0-
12	99789	X	80882	-0-	-18907	-0-	382	1	80500	2	N	-0-
01	95883	X	72428	-0-	-23455	-0-	152	1	72276	2	N	-0-
02	89523	X	68824	-0-	-20699	-0-	126	1	68698	2	N	-0-
03	91729	X	71879	-0-	-19850	-0-	136	1	71743	2	N	-0-
04	86550	X	NO RPT	-0-	-86550	-0-					N	NO RPT

MESA MINERALS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290280 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11527 - 20972												
11	90390	X	65855	-0-	-24535	-0-	1785	1	64070	2	N	-0-
12	81468	X	59941	-0-	-21527	-0-	269	1	59672	2	N	-0-
01	74586	X	53051	-0-	-21535	-0-	98	1	52953	2	N	-0-
02	67512	X	54910	-0-	-12602	-0-	82	1	54828	2	N	-0-
03	69192	X	58473	-0-	-10719	-0-	91	1	58382	2	N	-0-
04	65850	X	NO RPT	-0-	-65850	-0-					N	NO RPT

HERNDON HV WEST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290472 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11485 - 19933												
11	97680	X	68354	-0-	-29326	-0-	1874	1	66480	2	N	-0-
12	92845	X	64873	-0-	-27972	-0-	304	1	64569	2	N	-0-
01	88350	X	63444	-0-	-24906	-0-	134	1	63310	2	N	-0-
02	73080	X	60081	-0-	-12999	-0-	110	1	59971	2	N	-0-
03	72075	X	62234	-0-	-9841	-0-	118	1	62116	2	N	-0-
04	68340	X	NO RPT	-0-	-68340	-0-					N	NO RPT

MESA MINERALS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290534 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11647 - 21192												
11	143130	X	105373	-0-	-37757	-0-	2861	1	102512	2	N	-0-
12	139810	X	110464	-0-	-29346	-0-	451	1	110013	2	N	-0-
01	119474	X	98907	-0-	-20567	-0-	178	1	98729	2	N	-0-
02	109707	X	89809	-0-	-19898	-0-	134	1	89675	2	N	-0-
03	111755	X	94912	-0-	-16843	-0-	147	1	94765	2	N	-0-
04	106890	X	NO RPT	-0-	-106890	-0-					N	NO RPT

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290545 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11570 - 21314												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		107820 X	85667	-0-	-22153	-0-		239	1	85428	2	-0-
12		110515 X	80218	-0-	-30297	-0-		597	1	79621	2	-0-
01		102331 X	76466	-0-	-25865	-0-		440	1	76026	2	-0-
02		89755 X	72236	-0-	-17519	-0-		353	1	71883	2	-0-
03		92876 X	75264	-0-	-17612	-0-		392	1	74872	2	-0-
04		85680 X	NO RPT	-0-	-85680	-0-					N	NO RPT

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290546 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11328 - 21131												
11		119520 X	64783	-0-	-54737	-0-		186	1	64597	2	-0-
12		123504 X	67292	-0-	-56212	-0-		503	1	66789	2	-0-
01		123504 X	60389	-0-	-63115	-0-		352	1	60037	2	-0-
02		68904 X	55442	-0-	-13462	-0-		272	1	55170	2	-0-
03		68386 X	57305	-0-	-11081	-0-		299	1	57006	2	-0-
04		65130 X	NO RPT	-0-	-65130	-0-					N	NO RPT

BRYSON A1 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290557 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11418 - 21221												
11		148560 X	124629	-0-	-23931	-0-		329	1	124300	2	-0-
12		151125 X	122531	-0-	-28594	-0-		883	1	121648	2	-0-
01		134230 X	114067	-0-	-20163	-0-		628	1	113439	2	-0-
02		125570 X	105465	-0-	-20105	-0-		497	1	104968	2	-0-
03		134230 X	110176	-0-	-24054	-0-		556	1	109620	2	-0-
04		124620 X	NO RPT	-0-	-124620	-0-					N	NO RPT

BRYSON A1 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290558 COMPL. DATE 08/12/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11312 - 21115												
11		168780 X	161211	-0-	-7569	-0-		422	1	160789	2	-0-
12		186589 X	161302	-0-	-25287	-0-		1162	1	160140	2	-0-
01		186589 X	150177	-0-	-36412	-0-		822	1	149355	2	-0-
02		174551 X	137472	-0-	-37079	-0-		647	1	136825	2	-0-
03		172887 X	142972	-0-	-29915	-0-		721	1	142251	2	-0-
04		161220 X	NO RPT	-0-	-161220	-0-					N	NO RPT

G.D. MCKAY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290571 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11573 - 21695												
11		93000 X	76913	-0-	-16087	-0-		262	1	76651	2	-0-
12		86645 X	70502	-0-	-16143	-0-		577	1	69925	2	-0-
01		86645 X	59994	-0-	-26651	-0-		371	1	59623	2	-0-
02		74559 X	29580	-0-	-44979	-0-		166	1	29414	2	-0-
03		79484 X	223	-0-	-79261	-0-		2	1	221	2	-0-
04		76920 X	NO RPT	-0-	-76920	-0-					N	NO RPT

G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301												
11		97650 X	74595	-0-	-23055	-0-		262	1	74333	2	-0-
12		91605 X	77389	-0-	-14216	-0-		632	1	76757	2	-0-
01		91512 X	74118	-0-	-17394	-0-		454	1	73664	2	-0-
02		81113 X	26323	-0-	-54790	-0-		135	1	26188	2	-0-
03		86707 X	222	-0-	-86485	-0-		2	1	220	2	-0-
04		74880 X	NO RPT	-0-	-74880	-0-					N	NO RPT

G.D. MCKAY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290577 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11410 - 21747												
11		99660 X	86382	-0-	-13278	-0-		330	1	86052	2	-0-
12		98456 X	74294	-0-	-24162	-0-		636	1	73658	2	-0-
01		94860 X	68554	-0-	-26306	-0-		457	1	68097	2	-0-
02		88740 X	62068	-0-	-26672	-0-		389	1	61679	2	-0-
03		89249 X	34988	-0-	-54261	-0-		216	1	34772	2	-0-
04		86370 X	NO RPT	-0-	-86370	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
G.D. MCKAY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290578 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11383 - 21211												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

11		87750 X	72798	-0-	-14952	-0-	265	1	72533	2	N	-0-
12		87482 X	76583	-0-	-10899	-0-	619	1	75964	2	N	-0-
01		92318 X	65755	-0-	-26563	-0-	443	1	65312	2	N	-0-
02		86362 X	56195	-0-	-30167	-0-	304	1	55891	2	N	-0-
03		92318 X	61087	-0-	-31231	-0-	343	1	60744	2	N	-0-
04		74100 X	NO RPT	-0-	-74100	-0-					N	NO RPT

BRYSON A1 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290580 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11377 - 21280												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SANDY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290581 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11640 - 21276												
11		117090 X	101549	-0-	-15541	-0-	389	1	101160	2	N	-0-
12		113305 X	103257	-0-	-10048	-0-	865	1	102392	2	N	-0-
01		112592 X	96713	-0-	-15879	-0-	652	1	96061	2	N	-0-
02		105328 X	90561	-0-	-14767	-0-	527	1	90034	2	N	-0-
03		104935 X	99870	-0-	-5065	-0-	572	1	99298	2	N	-0-
04		101550 X	NO RPT	-0-	-101550	-0-					N	NO RPT

SANDY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290582 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11489 - 20524												
11		96450 X	82771	-0-	-13679	-0-	317	1	82454	2	N	-0-
12		97061 X	85183	-0-	-11878	-0-	714	1	84469	2	N	-0-
01		93372 X	82048	-0-	-11324	-0-	554	1	81494	2	N	-0-
02		83233 X	83233	-0-	-0-	-0-	479	1	82754	2	N	-0-
03		121590 X	121590	-0-	-0-	-0-	699	1	120891	2	N	-0-
04		82770 X	NO RPT	-0-	-82770	-0-					N	NO RPT

HERNDON HV WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290593 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11737 - 19235												
11		153030 X	115194	-0-	-37836	-0-	3158	1	112036	2	N	-0-
12		140957 X	109516	-0-	-31441	-0-	517	1	108999	2	N	-0-
01		136462 X	103050	-0-	-33412	-0-	214	1	102836	2	N	-0-
02		127803 X	87909	-0-	-39894	-0-	159	1	87750	2	N	-0-
03		126356 X	92654	-0-	-33702	-0-	175	1	92479	2	N	-0-
04		115200 X	NO RPT	-0-	-115200	-0-					N	NO RPT

MESA MINERALS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290611 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11593 - 21087												
11		119880 X	100304	-0-	-19576	-0-	2735	1	97569	2	N	-0-
12		116591 X	90397	-0-	-26194	-0-	402	1	89995	2	N	-0-
01		114297 X	81483	-0-	-32814	-0-	149	1	81334	2	N	-0-
02		103588 X	73100	-0-	-30488	-0-	110	1	72990	2	N	-0-
03		106113 X	77814	-0-	-28299	-0-	121	1	77693	2	N	-0-
04		100290 X	NO RPT	-0-	-100290	-0-					N	NO RPT

JORDAN-CALDWELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290626 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11327 - 21995												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211															
JORDAN-CALDWELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290627 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11566 - 22172															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		121110 X	106191	-0-	-14919	-0-	368	1	105823	2	N	-0-			-0-
12		125147 X	107088	-0-	-18059	-0-	860	1	106228	2	N	-0-			-0-
01		123101 X	101484	-0-	-21617	-0-	644	1	100840	2	N	-0-			-0-
02		107010 X	96866	-0-	-10144	-0-	533	1	96333	2	N	-0-			-0-
03		111569 X	100550	-0-	-11019	-0-	586	1	99964	2	N	-0-			-0-
04		106200 X	NO RPT	-0-	-106200	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290656 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11452 - 20936															
11		86820 X	58930	-0-	-27890	-0-	194	1	58736	2	N	-0-			-0-
12		85963 X	80397	-0-	-5566	-0-	648	1	79749	2	N	-0-			-0-
01		76415 X	68516	-0-	-7899	-0-	451	1	68065	2	N	-0-			-0-
02		69745 X	61114	-0-	-8631	-0-	331	1	60783	2	N	-0-			-0-
03		80383 X	71430	-0-	-8953	-0-	401	1	71029	2	N	-0-			-0-
04		77790 X	NO RPT	-0-	-77790	-0-					N	NO RPT			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290661 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11334 - 21397															
11		90540 X	82556	-0-	-7984	-0-	235	1	82321	2	N	-0-			-0-
12		99789 X	81166	-0-	-18623	-0-	602	1	80564	2	N	-0-			-0-
01		99789 X	76295	-0-	-23494	-0-	438	1	75857	2	N	-0-			-0-
02		93351 X	73148	-0-	-20203	-0-	358	1	72790	2	N	-0-			-0-
03		87916 X	76728	-0-	-11188	-0-	400	1	76328	2	N	-0-			-0-
04		82560 X	NO RPT	-0-	-82560	-0-					N	NO RPT			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290662 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11334 - 21397															
11		92709 X	92709	-0-	-0-	-0-	266	1	92443	2	N	-0-			-0-
12		94305 X	94305	-0-	-0-	-0-	702	1	93603	2	N	-0-			-0-
01		92132 X	86953	-0-	-5179	-0-	502	1	86451	2	N	-0-			-0-
02		89610 X	85096	-0-	-4514	-0-	418	1	84678	2	N	-0-			-0-
03		95790 X	82837	-0-	-12953	-0-	432	1	82405	2	N	-0-			-0-
04		92700 X	NO RPT	-0-	-92700	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290679 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11492 - 20628															
11		82050 X	61938	-0-	-20112	-0-	207	1	61731	2	N	-0-			-0-
12		81499 X	73241	-0-	-8258	-0-	604	1	72637	2	N	-0-			-0-
01		78678 X	60702	-0-	-17976	-0-	403	1	60299	2	N	-0-			-0-
02		72993 X	61375	-0-	-11618	-0-	333	1	61042	2	N	-0-			-0-
03		76601 X	71010	-0-	-5591	-0-	401	1	70609	2	N	-0-			-0-
04		70890 X	NO RPT	-0-	-70890	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290691 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11295 - 21304															
11		96780 X	79965	-0-	-16815	-0-	204	1	79761	2	N	-0-			-0-
12		97154 X	81767	-0-	-15387	-0-	580	1	81187	2	N	-0-			-0-
01		90427 X	80104	-0-	-10323	-0-	419	1	79685	2	N	-0-			-0-
02		82592 X	82331	-0-	-261	-0-	355	1	81976	2	N	-0-			-0-
03		84072 X	78215	-0-	-5857	-0-	366	1	77849	2	N	-0-			-0-
04		79980 X	NO RPT	-0-	-79980	-0-					N	NO RPT			-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290694 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11248 - 20195															
11		178470 X	122707	-0-	-55763	-0-	408	1	122299	2	N	-0-			-0-
12		168361 X	121985	-0-	-46376	-0-	966	1	121019	2	N	-0-			-0-
01		147312 X	107993	-0-	-39319	-0-	685	1	107308	2	N	-0-			-0-
02		132559 X	101854	-0-	-30705	-0-	555	1	101299	2	N	-0-			-0-
03		133920 X	106415	-0-	-27505	-0-	615	1	105800	2	N	-0-			-0-
04		122700 X	NO RPT	-0-	-122700	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211															
AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11446 - 20340															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		154830 X	119111	-0-	-35719	-0-	396	1	118715	2	N	-0-			-0-
12		150629 X	121176	-0-	-29453	-0-	956	1	120220	2	N	-0-			-0-
01		137671 X	112635	-0-	-25036	-0-	721	1	111914	2	N	-0-			-0-
02		128789 X	105932	-0-	-22857	-0-	578	1	105354	2	N	-0-			-0-
03		129704 X	107921	-0-	-21783	-0-	624	1	107297	2	N	-0-			-0-
04		119100 X	NO RPT	-0-	-119100	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290761 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11342 - 21379															
11		101430 X	80536	-0-	-20894	-0-	314	1	80222	2	N	-0-			-0-
12		100471 X	79997	-0-	-20474	-0-	690	1	79307	2	N	-0-			-0-
01		98332 X	79683	-0-	-18649	-0-	576	1	79107	2	N	-0-			-0-
02		91988 X	62002	-0-	-29986	-0-	384	1	61618	2	N	-0-			-0-
03		83235 X	73938	-0-	-9297	-0-	528	1	73410	2	N	-0-			-0-
04		80550 X	NO RPT	-0-	-80550	-0-					N	NO RPT			-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290798 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11338 - 22006															
11		118290 X	103979	-0-	-14311	-0-	362	1	103617	2	N	-0-			-0-
12		122233 X	105556	-0-	-16677	-0-	848	1	104708	2	N	-0-			-0-
01		116126 X	99562	-0-	-16564	-0-	632	1	98930	2	N	-0-			-0-
02		105792 X	94683	-0-	-11109	-0-	521	1	94162	2	N	-0-			-0-
03		109368 X	97979	-0-	-11389	-0-	571	1	97408	2	N	-0-			-0-
04		103980 X	NO RPT	-0-	-103980	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290887 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11823 - 21050															
11		85950 X	67064	-0-	-18886	-0-	235	1	66829	2	N	-0-			-0-
12		80631 X	65388	-0-	-15243	-0-	534	1	64854	2	N	-0-			-0-
01		80631 X	62610	-0-	-18021	-0-	428	1	62181	2	N	1	1 8		-0-
02		69658 X	62935	-0-	-6723	-0-	508	1	62427	2	N	-0-			-0-
03		97028 X	97028	-0-	-0-	-0-	782	1	96246	2	N	-0-			-0-
04		67050 X	NO RPT	-0-	-67050	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290989 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11371 - 21881															
11		91770 X	79069	-0-	-12701	-0-	200	1	78869	2	N	-0-			-0-
12		93155 X	81498	-0-	-11657	-0-	574	1	80924	2	N	-0-			-0-
01		97959 X	97959	-0-	-0-	-0-	507	1	97452	2	N	-0-			-0-
02		115931 X	115931	-0-	-0-	-0-	500	1	115431	2	N	-0-			-0-
03		111788 X	111788	-0-	-0-	-0-	519	1	111269	2	N	-0-			-0-
04		94800 X	NO RPT	-0-	-94800	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290990 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11349 - 21352															
11		92430 X	73238	-0-	-19192	-0-	184	1	73054	2	N	-0-			-0-
12		93217 X	74641	-0-	-18576	-0-	527	1	74114	2	N	-0-			-0-
01		87172 X	78957	-0-	-8215	-0-	409	1	78548	2	N	-0-			-0-
02		82831 X	82831	-0-	-0-	-0-	359	1	82472	2	N	-0-			-0-
03		82925 X	77344	-0-	-5581	-0-	360	1	76984	2	N	-0-			-0-
04		76410 X	NO RPT	-0-	-76410	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
FURRH-CARTER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291018 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11214 - 21518												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11		109530 X	81080	-0-	-28450	-0-	233 1	80847 2	N		-0-	-0-
12		109771 X	64376	-0-	-45395	-0-	544 1	63832 2	N		-0-	-0-
01		103602 X	-0-	-0-	-103602	-0-			N		-0-	-0-
02		94076 X	39109	-0-	-54967	-0-	178 1	38931 2	N		-0-	-0-
03		89125 X	87137	-0-	-1988	-0-	435 1	86702 2	N		-0-	-0-
04		81090 X	NO RPT	-0-	-81090	-0-			N		NO RPT	-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291019 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11317 - 21320												
11		83370 X	65472	-0-	-17898	-0-	164 1	65308 2	N		-0-	-0-
12		85033 X	65587	-0-	-19446	-0-	466 1	65121 2	N		-0-	-0-
01		77748 X	63007	-0-	-14741	-0-	327 1	62680 2	N		-0-	-0-
02		65569 X	62202	-0-	-3367	-0-	269 1	61933 2	N		-0-	-0-
03		69006 X	63448	-0-	-5558	-0-	296 1	63152 2	N		-0-	-0-
04		65460 X	NO RPT	-0-	-65460	-0-			N		NO RPT	-0-

FURRH-CARTER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291030 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11357 - 21560												
11		110130 X	77118	-0-	-33012	-0-	222 1	76896 2	N		-0-	-0-
12		107880 X	64944	-0-	-42936	-0-	523 1	64421 2	N		-0-	-0-
01		101246 X	-0-	-0-	-101246	-0-			N		-0-	-0-
02		91669 X	37973	-0-	-53696	-0-	173 1	37800 2	N		-0-	-0-
03		86428 X	81911	-0-	-4517	-0-	407 1	81504 2	N		-0-	-0-
04		77130 X	NO RPT	-0-	-77130	-0-			N		NO RPT	-0-

GUILL-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291035 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11910 - 19970												
11		96120 X	73857	-0-	-22263	-0-	162 1	73695 2	N		-0-	-0-
12		93775 X	73758	-0-	-20017	-0-	498 1	73260 2	N		-0-	-0-
01		85033 X	70277	-0-	-14756	-0-	348 1	69929 2	N		-0-	-0-
02		76734 X	63153	-0-	-13581	-0-	278 1	62875 2	N		-0-	-0-
03		77810 X	66259	-0-	-11551	-0-	295 1	65964 2	N		-0-	-0-
04		73860 X	NO RPT	-0-	-73860	-0-			N		NO RPT	-0-

FURRH-CARTER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291065 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11450 - 21750												
11		157980 X	125114	-0-	-32866	-0-	351 1	124763 2	N		-0-	-0-
12		153233 X	67148	-0-	-86085	-0-	518 1	66630 2	N		-0-	-0-
01		142445 X	-0-	-0-	-142445	-0-			N		-0-	-0-
02		128876 X	50933	-0-	-77943	-0-	232 1	50701 2	N		-0-	-0-
03		129270 X	113917	-0-	-15353	-0-	570 1	113347 2	N		-0-	-0-
04		125100 X	NO RPT	-0-	-125100	-0-			N		NO RPT	-0-

FURRH-CARTER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291066 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11439 - 18892												
11		105870 X	84557	-0-	-21313	-0-	240 1	84317 2	N		-0-	-0-
12		104594 X	47166	-0-	-57428	-0-	347 1	46819 2	N		-0-	-0-
01		99045 X	-0-	-0-	-99045	-0-			N		-0-	-0-
02		89175 X	36864	-0-	-52311	-0-	168 1	36696 2	N		-0-	-0-
03		90117 X	81387	-0-	-8730	-0-	409 1	80978 2	N		-0-	-0-
04		84570 X	NO RPT	-0-	-84570	-0-			N		NO RPT	-0-

GUILL-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291076 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11286 - 21365												
11		46920 X	38558	-0-	-8362	-0-	86 1	38472 2	N		-0-	-0-
12		46686 X	39910	-0-	-6776	-0-	270 1	39640 2	N		-0-	-0-
01		45167 X	38566	-0-	-6601	-0-	191 1	38375 2	N		-0-	-0-
02		40890 X	37300	-0-	-3590	-0-	164 1	37136 2	N		-0-	-0-
03		41912 X	38622	-0-	-3290	-0-	172 1	38450 2	N		-0-	-0-
04		38610 X	NO RPT	-0-	-38610	-0-			N		NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
GUILF-FURRH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291091 COMPL. DATE 02/16/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11607 - 20187														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	100260 X	74818	-0-	-25442	-0-	167	1	74651	2	N	-0-			-0-
12	95201 X	80462	-0-	-14739	-0-	546	1	79916	2	N	-0-			-0-
01	89404 X	77314	-0-	-12090	-0-	382	1	76932	2	N	-0-			-0-
02	80127 X	68838	-0-	-11289	-0-	302	1	68536	2	N	-0-			-0-
03	82615 X	69792	-0-	-12823	-0-	311	1	69481	2	N	-0-			-0-
04	77880 X	NO RPT	-0-	-77880	-0-					N	NO RPT			-0-

GUILF-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291206 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11477 - 21429														

11	162960 X	125731	-0-	-37229	-0-	277	1	125454	2	N	-0-			-0-
12	158224 X	123620	-0-	-34604	-0-	846	1	122774	2	N	-0-			-0-
01	145142 X	117062	-0-	-28080	-0-	581	1	116481	2	N	-0-			-0-
02	135778 X	89187	-0-	-46591	-0-	389	1	88798	2	N	-0-			-0-
03	135749 X	109306	-0-	-26443	-0-	485	1	108821	2	N	-0-			-0-
04	125730 X	NO RPT	-0-	-125730	-0-					N	NO RPT			-0-

SPARKS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291218 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11536 - 20236														

11	124950 X	93866	-0-	-31084	-0-	249	1	93617	2	N	-0-			-0-
12	122016 X	103946	-0-	-18070	-0-	752	1	103194	2	N	-0-			-0-
01	116002 X	92849	-0-	-23153	-0-	518	1	92331	2	N	-0-			-0-
02	108518 X	91262	-0-	-17256	-0-	422	1	90840	2	N	-0-			-0-
03	103943 X	92962	-0-	-10981	-0-	460	1	92502	2	N	-0-			-0-
04	100590 X	NO RPT	-0-	-100590	-0-					N	NO RPT			-0-

SPARKS HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 291219 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11426 - 19976														

11	121410 X	98354	-0-	-23056	-0-	261	1	98093	2	N	-0-			-0-
12	120280 X	98205	-0-	-22075	-0-	706	1	97499	2	N	-0-			-0-
01	114576 X	90292	-0-	-24284	-0-	499	1	89793	2	N	-0-			-0-
02	100920 X	91553	-0-	-9367	-0-	424	1	91129	2	N	-0-			-0-
03	101680 X	93522	-0-	-8158	-0-	462	1	93060	2	N	-0-			-0-
04	98340 X	NO RPT	-0-	-98340	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291225 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11210 - 22116														

11	231026 X	231026	-0-	-0-	-0-	619	1	230407	2	N	-0-			-0-
12	279279 X	213464	-0-	-65815	-0-	1572	1	211892	2	N	-0-			-0-
01	279279 X	192111	-0-	-87168	-0-	1101	1	191010	2	N	-0-			-0-
02	261261 X	170388	-0-	-90873	-0-	834	1	169554	2	N	-0-			-0-
03	268646 X	172059	-0-	-96587	-0-	899	1	171160	2	N	-0-			-0-
04	231030 X	NO RPT	-0-	-231030	-0-					N	NO RPT			-0-

SPARKS HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 291231 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11290 - 20609														

11	131040 X	102778	-0-	-28262	-0-	274	1	102504	2	N	-0-			-0-
12	128092 X	105706	-0-	-22386	-0-	761	1	104945	2	N	-0-			-0-
01	121179 X	95190	-0-	-25989	-0-	531	1	94659	2	N	-0-			-0-
02	108257 X	94303	-0-	-13954	-0-	436	1	93867	2	N	-0-			-0-
03	108872 X	95322	-0-	-13550	-0-	471	1	94851	2	N	-0-			-0-
04	102780 X	NO RPT	-0-	-102780	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291240 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11113 - 20565														

11	133020 X	108015	-0-	-25005	-0-	303	1	107712	2	N	-0-			-0-
12	137454 X	108887	-0-	-28567	-0-	808	1	108079	2	N	-0-			-0-
01	129859 X	100080	-0-	-29779	-0-	567	1	99513	2	N	-0-			-0-
02	117537 X	92275	-0-	-25262	-0-	451	1	91824	2	N	-0-			-0-
03	116219 X	97462	-0-	-18757	-0-	508	1	96954	2	N	-0-			-0-
04	108030 X	NO RPT	-0-	-108030	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211								
ADAMS-GULLEY HV UNIT B		WELL #: 2H		RRCID ->	291244	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	10933	PERF.11154 - 22126
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	195420 X	139493	-0-	-55927	-0-	376 1	139117 2	N	-0-	-0-
12	214179 X	132613	-0-	-81566	-0-	975 1	131638 2	N	-0-	-0-
01	214179 X	119447	-0-	-94732	-0-	680 1	118767 2	N	-0-	-0-
02	200361 X	114823	-0-	-85538	-0-	561 1	114262 2	N	-0-	-0-
03	168423 X	116663	-0-	-51760	-0-	610 1	116053 2	N	-0-	-0-
04	139500 X	NO RPT	-0-	-139500	-0-			N	NO RPT	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT D		WELL #: 4H		RRCID ->	291257	COMPL. DATE	06/15/2021	TOTAL DEPTH	10890	PERF.10877 - 20479
11	101190 X	79246	-0-	-21944	-0-	215 1	79031 2	N	-0-	-0-
12	97185 X	82014	-0-	-15171	-0-	591 1	81423 2	N	-0-	-0-
01	93465 X	76209	-0-	-17256	-0-	417 1	75792 2	N	-0-	-0-
02	84332 X	71519	-0-	-12813	-0-	333 1	71186 2	N	-0-	-0-
03	83979 X	73663	-0-	-10316	-0-	367 1	73296 2	N	-0-	-0-
04	79380 X	NO RPT	-0-	-79380	-0-			N	NO RPT	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT E		WELL #: 5H		RRCID ->	291258	COMPL. DATE	06/15/2021	TOTAL DEPTH	10966	PERF.11095 - 20549
11	124710 X	100359	-0-	-24351	-0-	262 1	100097 2	N	-0-	-0-
12	126418 X	109101	-0-	-17317	-0-	786 1	108315 2	N	-0-	-0-
01	118668 X	101312	-0-	-17356	-0-	555 1	100757 2	N	-0-	-0-
02	107416 X	93983	-0-	-13433	-0-	438 1	93545 2	N	-0-	-0-
03	110887 X	96352	-0-	-14535	-0-	480 1	95872 2	N	-0-	-0-
04	105570 X	NO RPT	-0-	-105570	-0-			N	NO RPT	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT F		WELL #: 6H		RRCID ->	291335	COMPL. DATE	06/15/2021	TOTAL DEPTH	10828	PERF.10967 - 20569
11	116370 X	94324	-0-	-22046	-0-	251 1	94073 2	N	-0-	-0-
12	115630 X	93148	-0-	-22482	-0-	672 1	92476 2	N	-0-	-0-
01	109833 X	86486	-0-	-23347	-0-	476 1	86010 2	N	-0-	-0-
02	100369 X	82024	-0-	-18345	-0-	382 1	81642 2	N	-0-	-0-
03	101711 X	84564	-0-	-17147	-0-	421 1	84143 2	N	-0-	-0-
04	94320 X	NO RPT	-0-	-94320	-0-			N	NO RPT	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G		WELL #: 7H		RRCID ->	291336	COMPL. DATE	06/15/2021	TOTAL DEPTH	10925	PERF.11245 - 19795
11	141600 X	114843	-0-	-26757	-0-	304 1	114539 2	N	-0-	-0-
12	146320 X	121932	-0-	-24388	-0-	878 1	121054 2	N	-0-	-0-
01	136028 X	111855	-0-	-24173	-0-	612 1	111243 2	N	-0-	-0-
02	122119 X	104259	-0-	-17860	-0-	486 1	103773 2	N	-0-	-0-
03	123070 X	102665	-0-	-20405	-0-	508 1	102157 2	N	-0-	-0-
04	117990 X	NO RPT	-0-	-117990	-0-			N	NO RPT	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A		WELL #: 1H		RRCID ->	291386	COMPL. DATE	05/29/2021	TOTAL DEPTH	11047	PERF.11203 - 20691
11	162750 X	136011	-0-	-26739	-0-	383 1	135628 2	N	-0-	-0-
12	168950 X	132725	-0-	-36225	-0-	982 1	131743 2	N	-0-	-0-
01	168950 X	124859	-0-	-44091	-0-	710 1	124149 2	N	-0-	-0-
02	158050 X	108304	-0-	-49746	-0-	531 1	107773 2	N	-0-	-0-
03	149172 X	107573	-0-	-41599	-0-	561 1	107012 2	N	-0-	-0-
04	136020 X	NO RPT	-0-	-136020	-0-			N	NO RPT	-0-

BAGLEY HV UNIT B		WELL #: 2H		RRCID ->	291397	COMPL. DATE	03/19/2021	TOTAL DEPTH	11386	PERF.11691 - 21293
11	111240 X	56804	-0-	-54436	-0-	1663 1	55141 2	N	-0-	-0-
12	114948 X	91934	-0-	-23014	-0-	77 1	91857 2	N	-0-	-0-
01	131867 X	131867	-0-	-0-	-0-	95 1	131772 2	N	-0-	-0-
02	122938 X	122938	-0-	-0-	-0-	53 1	122885 2	N	-0-	-0-
03	121723 X	121723	-0-	-0-	-0-	60 1	121663 2	N	-0-	-0-
04	127620 X	NO RPT	-0-	-127620	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211										
BAGLEY HV UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	291398	COMPL. DATE	03/24/2021	TOTAL DEPTH	11296	PERF.11563	- 21466
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11		135990 X	62720	-0-	-73270	-0-	1848 1	60872 2	N	-0-	-0-	-0-
12		141519 X	141519	-0-	-0-	-0-	566 1	140953 2	N	-0-	-0-	-0-
01		127348 X	125930	-0-	-1418	-0-	91 1	125839 2	N	-0-	-0-	-0-
02		105937 X	100695	-0-	-5242	-0-	43 1	100652 2	N	-0-	-0-	-0-
03		141515 X	93132	-0-	-48383	-0-	46 1	93086 2	N	-0-	-0-	-0-
04		136950 X	NO RPT	-0-	-136950	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BAGLEY HV UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	291399	COMPL. DATE	03/26/2021	TOTAL DEPTH	11199	PERF.11621	- 21166
11		166920 X	72611	-0-	-94309	-0-	2145 1	70466 2	N	-0-	-0-	-0-
12		169340 X	169340	-0-	-0-	-0-	613 1	168727 2	N	-0-	-0-	-0-
01		175615 X	148007	-0-	-27608	-0-	278 1	147729 2	N	-0-	-0-	-0-
02		164285 X	127769	-0-	-36516	-0-	215 1	127554 2	N	-0-	-0-	-0-
03		175615 X	127757	-0-	-47858	-0-	236 1	127521 2	N	-0-	-0-	-0-
04		163890 X	NO RPT	-0-	-163890	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BAGLEY HV UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	291400	COMPL. DATE	03/25/2021	TOTAL DEPTH	11398	PERF.11658	- 21166
11		149190 X	64572	-0-	-84618	-0-	1910 1	62662 2	N	-0-	-0-	-0-
12		146878 X	145501	-0-	-1377	-0-	534 1	144967 2	N	-0-	-0-	-0-
01		151962 X	127737	-0-	-24225	-0-	240 1	127497 2	N	-0-	-0-	-0-
02		142158 X	108792	-0-	-33366	-0-	183 1	108609 2	N	-0-	-0-	-0-
03		151962 X	106252	-0-	-45710	-0-	195 1	106057 2	N	-0-	-0-	-0-
04		140820 X	NO RPT	-0-	-140820	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SPARKS HV UNIT J		WELL #:		10H	RRCID ->	291409	COMPL. DATE	05/02/2021	TOTAL DEPTH	11088	PERF.11482	- 20801
11		112410 X	96560	-0-	-15850	-0-	258 1	96302 2	N	-0-	-0-	-0-
12		110422 X	95735	-0-	-14687	-0-	689 1	95046 2	N	-0-	-0-	-0-
01		108531 X	87779	-0-	-20752	-0-	515 1	87264 2	N	-0-	-0-	-0-
02		101529 X	84424	-0-	-17105	-0-	391 1	84033 2	N	-0-	-0-	-0-
03		100533 X	85764	-0-	-14769	-0-	424 1	85340 2	N	-0-	-0-	-0-
04		96570 X	NO RPT	-0-	-96570	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	291451	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	10852	PERF.11062	- 20514
11		110220 X	91593	-0-	-18627	-0-	259 1	91334 2	N	-0-	-0-	-0-
12		110329 X	91228	-0-	-19101	-0-	675 1	90553 2	N	-0-	-0-	-0-
01		110329 X	85940	-0-	-24389	-0-	488 1	85452 2	N	-0-	-0-	-0-
02		103211 X	84286	-0-	-18925	-0-	413 1	83873 2	N	-0-	-0-	-0-
03		99200 X	86399	-0-	-12801	-0-	451 1	85948 2	N	-0-	-0-	-0-
04		91590 X	NO RPT	-0-	-91590	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

J.K. ABNEY HV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	291470	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	10977	PERF.11231	- 22934
11		173370 X	149136	-0-	-24234	-0-	373 1	148763 2	N	-0-	-0-	-0-
12		172825 X	144336	-0-	-28489	-0-	1022 1	143314 2	N	-0-	-0-	-0-
01		164548 X	126894	-0-	-37654	-0-	697 1	126197 2	N	-0-	-0-	-0-
02		150568 X	115058	-0-	-35510	-0-	525 1	114533 2	N	-0-	-0-	-0-
03		160952 X	120276	-0-	-40676	-0-	585 1	119691 2	N	-0-	-0-	-0-
04		149130 X	NO RPT	-0-	-149130	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

J.K. ABNEY HV UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	291471	COMPL. DATE	06/20/2021	TOTAL DEPTH	11088	PERF.11355	- 23212
11		178890 X	142958	-0-	-35932	-0-	358 1	142600 2	N	-0-	-0-	-0-
12		175801 X	138784	-0-	-37017	-0-	986 1	137798 2	N	-0-	-0-	-0-
01		167896 X	123991	-0-	-43905	-0-	678 1	123313 2	N	-0-	-0-	-0-
02		153468 X	113113	-0-	-40355	-0-	515 1	112598 2	N	-0-	-0-	-0-
03		163184 X	111279	-0-	-51905	-0-	543 1	110736 2	N	-0-	-0-	-0-
04		142950 X	NO RPT	-0-	-142950	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211							
J.K. ABNEY HV UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 291631		COMPL. DATE 06/24/2021		TOTAL DEPTH 10903 PERF.11285 - 23213	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	146280 X	124333	-0-	-21947	-0-	312 1	124021 2	N	-0-
12	148087 X	123219	-0-	-24868	-0-	873 1	122346 2	N	-0-
01	146692 X	111809	-0-	-34883	-0-	612 1	111197 2	N	-0-
02	135662 X	108738	-0-	-26924	-0-	494 1	108244 2	N	-0-
03	133765 X	114575	-0-	-19190	-0-	558 1	114017 2	N	-0-
04	124320 X	NO RPT	-0-	-124320	-0-			N	NO RPT

MOSELEY HV UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 291643		COMPL. DATE 07/25/2021		TOTAL DEPTH 10901 PERF.11352 - 20840	
11	92160 X	73326	-0-	-18834	-0-	213 1	73113 2	N	-0-
12	94395 X	76228	-0-	-18167	-0-	569 1	75659 2	N	-0-
01	86366 X	69183	-0-	-17183	-0-	406 1	68777 2	N	-0-
02	76444 X	64307	-0-	-12137	-0-	316 1	63991 2	N	-0-
03	77252 X	67276	-0-	-9976	-0-	353 1	66923 2	N	-0-
04	73770 X	NO RPT	-0-	-73770	-0-			N	NO RPT

BAGLEY HV UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 291674		COMPL. DATE 03/15/2021		TOTAL DEPTH 11322 PERF.11541 - 21143	
11	128250 X	34912	-0-	-93338	-0-	1014 1	33898 2	N	-0-
12	120218 X	62439	-0-	-57779	-0-	39 1	62400 2	N	-0-
01	89063 X	72964	-0-	-16099	-0-	53 1	72911 2	N	-0-
02	83404 X	58460	-0-	-24944	-0-	25 1	58435 2	N	-0-
03	80879 X	58536	-0-	-22343	-0-	29 1	58507 2	N	-0-
04	70620 X	NO RPT	-0-	-70620	-0-			N	NO RPT

STROUD HV UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 292138		COMPL. DATE 11/02/2021		TOTAL DEPTH 11211 PERF.11325 - 19674	
11	129930 X	99249	-0-	-30681	-0-	355 1	98894 2	N	-0-
12	134261 X	98621	-0-	-35640	-0-	808 1	97813 2	N	-0-
01	119691 X	89844	-0-	-29847	-0-	594 1	89250 2	N	-0-
02	103327 X	83037	-0-	-20290	-0-	481 1	82556 2	N	-0-
03	109306 X	83852	-0-	-25454	-0-	518 1	83334 2	N	-0-
04	99240 X	NO RPT	-0-	-99240	-0-			N	NO RPT

STROUD HV UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 292168		COMPL. DATE 11/02/2021		TOTAL DEPTH 11109 PERF.11333 - 19633	
11	144120 X	110640	-0-	-33480	-0-	342 1	110298 2	N	-0-
12	148924 X	110577	-0-	-38347	-0-	845 1	109732 2	N	-0-
01	139779 X	97830	-0-	-41949	-0-	587 1	97243 2	N	-0-
02	121539 X	100142	-0-	-21397	-0-	513 1	99629 2	N	-0-
03	120745 X	98074	-0-	-22671	-0-	538 1	97536 2	N	-0-
04	110640 X	NO RPT	-0-	-110640	-0-			N	NO RPT

SANDERS 'A' HV UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 292169		COMPL. DATE 07/28/2021		TOTAL DEPTH 11042 PERF.11368 - 21422	
11	212790 X	108358	-0-	-104432	-0-	303 1	108055 2	N	-0-
12	159619 X	105057	-0-	-54562	-0-	778 1	104279 2	N	-0-
01	128960 X	97061	-0-	-31899	-0-	561 1	96500 2	N	-0-
02	114260 X	89757	-0-	-24503	-0-	438 1	89319 2	N	-0-
03	116095 X	91287	-0-	-24808	-0-	480 1	90807 2	N	-0-
04	108360 X	NO RPT	-0-	-108360	-0-			N	NO RPT

SANDERS 'A' HV UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 292178		COMPL. DATE 07/29/2021		TOTAL DEPTH 10923 PERF.11191 - 21245	
11	134070 X	115993	-0-	-18077	-0-	323 1	115670 2	N	-0-
12	146258 X	111706	-0-	-34552	-0-	826 1	110880 2	N	-0-
01	146258 X	100930	-0-	-45328	-0-	574 1	100356 2	N	-0-
02	136822 X	99112	-0-	-37710	-0-	485 1	98627 2	N	-0-
03	131595 X	92985	-0-	-38610	-0-	489 1	92496 2	N	-0-
04	115980 X	NO RPT	-0-	-115980	-0-			N	NO RPT

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211								
HOOPER HV UNIT B		WELL #:		2H	RRCID -> 292260	COMPL. DATE 10/13/2021	TOTAL DEPTH 11413	PERF.11816	- 20720	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	168600 X	125315	-0-	-43285	-0-	3365 1	121950 2	N	-0-	-0-
12	162998 X	125299	-0-	-37699	-0-	481 1	124818 2	N	-0-	-0-
01	152489 X	119699	-0-	-32790	-0-	167 1	119532 2	N	-0-	-0-
02	134792 X	95894	-0-	-38898	-0-	115 1	95779 2	N	-0-	-0-
03	135346 X	98639	-0-	-36707	-0-	123 1	98516 2	N	-0-	-0-
04	125310 X	NO RPT	-0-	-125310	-0-			N	NO RPT	-0-

HOOPER HV UNIT C		WELL #:		3H	RRCID -> 292261	COMPL. DATE 10/13/2021	TOTAL DEPTH 11478	PERF.11721	- 21925	
11	146430 X	117166	-0-	-29264	-0-	3153 1	114013 2	N	-0-	-0-
12	141267 X	106285	-0-	-34982	-0-	436 1	105849 2	N	-0-	-0-
01	136524 X	102574	-0-	-33950	-0-	144 1	102430 2	N	-0-	-0-
02	122989 X	81994	-0-	-40995	-0-	99 1	81895 2	N	-0-	-0-
03	127069 X	90421	-0-	-36648	-0-	112 1	90309 2	N	-0-	-0-
04	117180 X	NO RPT	-0-	-117180	-0-			N	NO RPT	-0-

HOOPER HV UNIT D		WELL #:		4H	RRCID -> 292262	COMPL. DATE 10/13/2021	TOTAL DEPTH 11378	PERF.11754	- 20658	
11	148440 X	111437	-0-	-37003	-0-	2993 1	108444 2	N	-0-	-0-
12	144677 X	109679	-0-	-34998	-0-	408 1	109271 2	N	-0-	-0-
01	134757 X	103324	-0-	-31433	-0-	145 1	103179 2	N	-0-	-0-
02	118871 X	82817	-0-	-36054	-0-	99 1	82718 2	N	-0-	-0-
03	118079 X	87673	-0-	-30406	-0-	109 1	87564 2	N	-0-	-0-
04	111450 X	NO RPT	-0-	-111450	-0-			N	NO RPT	-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 292314	COMPL. DATE 12/01/2021	TOTAL DEPTH 11324	PERF.12047	- 20898	
11	171600 X	65723	-0-	-105877	-0-	2072 1	63651 2	N	-0-	-0-
12	166563 X	82977	-0-	-83586	-0-	318 1	82659 2	N	-0-	-0-
01	157604 X	78020	-0-	-79584	-0-	127 1	77893 2	N	-0-	-0-
02	141114 X	63931	-0-	-77183	-0-	87 1	63844 2	N	-0-	-0-
03	142631 X	65971	-0-	-76660	-0-	98 1	65873 2	N	-0-	-0-
04	80310 X	NO RPT	-0-	-80310	-0-			N	NO RPT	-0-

STROUD HV UNIT B		WELL #:		2H	RRCID -> 292459	COMPL. DATE 11/02/2021	TOTAL DEPTH 10943	PERF.11211	- 19560	
11	122880 X	96966	-0-	-25914	-0-	351 1	96615 2	N	-0-	-0-
12	126976 X	98838	-0-	-28138	-0-	809 1	98029 2	N	-0-	-0-
01	118544 X	89151	-0-	-29393	-0-	586 1	88565 2	N	-0-	-0-
02	104574 X	82266	-0-	-22308	-0-	477 1	81789 2	N	-0-	-0-
03	104098 X	84372	-0-	-19726	-0-	521 1	83851 2	N	-0-	-0-
04	96960 X	NO RPT	-0-	-96960	-0-			N	NO RPT	-0-

HOOPER HV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 292460	COMPL. DATE 10/13/2021	TOTAL DEPTH 11432	PERF.11809	- 21931	
11	150870 X	100487	-0-	-50383	-0-	2703 1	97784 2	N	-0-	-0-
12	145328 X	95690	-0-	-49638	-0-	389 1	95301 2	N	-0-	-0-
01	136741 X	88991	-0-	-47750	-0-	122 1	88869 2	N	-0-	-0-
02	123569 X	85319	-0-	-38250	-0-	101 1	85218 2	N	-0-	-0-
03	121210 X	89806	-0-	-31404	-0-	112 1	89694 2	N	-0-	-0-
04	100500 X	NO RPT	-0-	-100500	-0-			N	NO RPT	-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT B		WELL #:		2H	RRCID -> 292467	COMPL. DATE 12/04/2021	TOTAL DEPTH 11224	PERF.11600	- 19748	
11	139980 X	114117	-0-	-25863	-0-	2950 1	111167 2	N	-0-	-0-
12	140337 X	138677	-0-	-1660	-0-	563 1	138114 2	N	-0-	-0-
01	129580 X	120515	-0-	-9065	-0-	189 1	120326 2	N	-0-	-0-
02	114840 X	105676	-0-	-9164	-0-	143 1	105533 2	N	-0-	-0-
03	138663 X	102196	-0-	-36467	-0-	151 1	102045 2	N	-0-	-0-
04	134190 X	NO RPT	-0-	-134190	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211															
MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292476 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11544 - 19643															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		123390 X	100716	-0-	-22674	-0-	367	1	100349	2	N	-0-			-0-
12		123938 X	100070	-0-	-23868	-0-	827	1	99243	2	N	-0-			-0-
01		123938 X	89873	-0-	-34065	-0-	603	1	89270	2	N	-0-			-0-
02		104719 X	82068	-0-	-22651	-0-	486	1	81582	2	N	-0-			-0-
03		111941 X	83263	-0-	-28678	-0-	523	1	82740	2	N	-0-			-0-
04		100710 X	NO RPT	-0-	-100710	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292527 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11810 - 19989															
11		211470 X	156242	-0-	-55228	-0-	4264	1	151978	2	N	-0-			-0-
12		205127 X	156677	-0-	-48450	-0-	648	1	156029	2	N	-0-			-0-
01		194277 X	147478	-0-	-46799	-0-	237	1	147241	2	N	-0-			-0-
02		171883 X	131122	-0-	-40761	-0-	179	1	130943	2	N	-0-			-0-
03		173662 X	132304	-0-	-41358	-0-	196	1	132108	2	N	-0-			-0-
04		156240 X	NO RPT	-0-	-156240	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292530 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11408 - 21010															
11		137670 X	111104	-0-	-26566	-0-	370	1	110734	2	N	-0-			-0-
12		141484 X	108748	-0-	-32736	-0-	864	1	107884	2	N	-0-			-0-
01		141484 X	97198	-0-	-44286	-0-	626	1	96572	2	N	-0-			-0-
02		117334 X	90561	-0-	-26773	-0-	502	1	90059	2	N	-0-			-0-
03		122109 X	90948	-0-	-31161	-0-	540	1	90408	2	N	-0-			-0-
04		111090 X	NO RPT	-0-	-111090	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292531 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11465 - 22038															
11		181440 X	124079	-0-	-57361	-0-	344	1	123735	2	N	-0-			-0-
12		187488 X	107779	-0-	-79709	-0-	783	1	106996	2	N	-0-			-0-
01		170407 X	105292	-0-	-65115	-0-	521	1	104771	2	N	-0-			-0-
02		148335 X	135212	-0-	-13123	-0-	613	1	134599	2	N	-0-			-0-
03		152055 X	123875	-0-	-28180	-0-	609	1	123266	2	N	-0-			-0-
04		124080 X	NO RPT	-0-	-124080	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292572 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11412 - 21375															
11		176610 X	139688	-0-	-36922	-0-	389	1	139299	2	N	-0-			-0-
12		186465 X	133518	-0-	-52947	-0-	987	1	132531	2	N	-0-			-0-
01		186465 X	119091	-0-	-67374	-0-	679	1	118412	2	N	-0-			-0-
02		174435 X	124293	-0-	-50142	-0-	608	1	123685	2	N	-0-			-0-
03		158565 X	120238	-0-	-38327	-0-	632	1	119606	2	N	-0-			-0-
04		139680 X	NO RPT	-0-	-139680	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292594 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11527 - 19528															
11		114510 X	91694	-0-	-22816	-0-	334	1	91360	2	N	-0-			-0-
12		111941 X	89961	-0-	-21980	-0-	743	1	89218	2	N	-0-			-0-
01		109895 X	81357	-0-	-28538	-0-	550	1	80807	2	N	-0-			-0-
02		96193 X	74087	-0-	-22106	-0-	439	1	73648	2	N	-0-			-0-
03		102827 X	77059	-0-	-25768	-0-	484	1	76575	2	N	-0-			-0-
04		91680 X	NO RPT	-0-	-91680	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292612 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11517 - 21270															
11		143820 X	118112	-0-	-25708	-0-	394	1	117718	2	N	-0-			-0-
12		148614 X	115951	-0-	-32663	-0-	922	1	115029	2	N	-0-			-0-
01		148614 X	103199	-0-	-45415	-0-	665	1	102534	2	N	-0-			-0-
02		124932 X	96337	-0-	-28595	-0-	534	1	95803	2	N	-0-			-0-
03		122574 X	97304	-0-	-25270	-0-	578	1	96726	2	N	-0-			-0-
04		118110 X	NO RPT	-0-	-118110	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
JACKSON-FURRH HV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292613	COMPL. DATE	12/13/2021	TOTAL DEPTH	11087	PERF.11333	- 21509				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	196650	X	133609	-0-	-63041	-0-		366	1	133243	2	N	-0-			-0-
12	203205	X	110147	-0-	-93058	-0-		798	1	109349	2	N	-0-			-0-
01	189720	X	105195	-0-	-84525	-0-		511	1	104684	2	N	-0-			-0-
02	167040	X	135829	-0-	-31211	-0-		616	1	135213	2	N	-0-			-0-
03	155310	X	130207	-0-	-25103	-0-		640	1	129567	2	N	-0-			-0-
04	133620	X	NO RPT	-0-	-133620	-0-						N	NO RPT			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	292614	COMPL. DATE	12/14/2021	TOTAL DEPTH	11031	PERF.11300	- 21485				
11	174690	X	123687	-0-	-51003	-0-		344	1	123343	2	N	-0-			-0-
12	180513	X	100808	-0-	-79705	-0-		729	1	100079	2	N	-0-			-0-
01	165943	X	95443	-0-	-70500	-0-		468	1	94975	2	N	-0-			-0-
02	142825	X	129134	-0-	-13691	-0-		585	1	128549	2	N	-0-			-0-
03	146506	X	123892	-0-	-22614	-0-		609	1	123283	2	N	-0-			-0-
04	123690	X	NO RPT	-0-	-123690	-0-						N	NO RPT			-0-

STROUD HV UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	292718	COMPL. DATE	11/05/2021	TOTAL DEPTH	10992	PERF.11275	- 19576				
11	125640	X	93193	-0-	-32447	-0-		288	1	92905	2	N	-0-			-0-
12	129828	X	94836	-0-	-34992	-0-		719	1	94117	2	N	-0-			-0-
01	116932	X	89181	-0-	-27751	-0-		534	1	88647	2	N	-0-			-0-
02	101877	X	83052	-0-	-18825	-0-		424	1	82628	2	N	-0-			-0-
03	100843	X	82995	-0-	-17848	-0-		455	1	82540	2	N	-0-			-0-
04	93180	X	NO RPT	-0-	-93180	-0-						N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	292719	COMPL. DATE	10/20/2021	TOTAL DEPTH	11401	PERF.11758	- 19301				
11	137490	X	91429	-0-	-46061	-0-		2432	1	88997	2	N	-0-			-0-
12	131316	X	84016	-0-	-47300	-0-		310	1	83706	2	N	-0-			-0-
01	121396	X	75146	-0-	-46250	-0-		106	1	75040	2	N	-0-			-0-
02	106140	X	75535	-0-	-30605	-0-		86	1	75449	2	N	-0-			-0-
03	108717	X	77348	-0-	-31369	-0-		96	1	77252	2	N	-0-			-0-
04	91440	X	NO RPT	-0-	-91440	-0-						N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	292720	COMPL. DATE	10/06/2021	TOTAL DEPTH	11432	PERF.11668	- 19270				
11	171060	X	130465	-0-	-40595	-0-		3388	1	127077	2	N	-0-			-0-
12	192347	X	192347	-0-	-0-	-0-		707	1	191640	2	N	-0-			-0-
01	152303	X	115468	-0-	-36835	-0-		164	1	115304	2	N	-0-			-0-
02	138620	X	103041	-0-	-35579	-0-		117	1	102924	2	N	-0-			-0-
03	192355	X	100270	-0-	-92085	-0-		124	1	100146	2	N	-0-			-0-
04	186150	X	NO RPT	-0-	-186150	-0-						N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT H		WELL #:		8H	RRCID ->	292722	COMPL. DATE	10/06/2021	TOTAL DEPTH	11344	PERF.11634	- 18938				
11	172290	X	137370	-0-	-34920	-0-		3584	1	133786	2	N	-0-			-0-
12	166749	X	151408	-0-	-15341	-0-		594	1	150814	2	N	-0-			-0-
01	155341	X	111461	-0-	-43880	-0-		158	1	111303	2	N	-0-			-0-
02	139896	X	101158	-0-	-38738	-0-		115	1	101043	2	N	-0-			-0-
03	151404	X	99077	-0-	-52327	-0-		122	1	98955	2	N	-0-			-0-
04	146520	X	NO RPT	-0-	-146520	-0-						N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	292760	COMPL. DATE	10/06/2021	TOTAL DEPTH	11380	PERF.11867	- 19312				
11	155640	X	114297	-0-	-41343	-0-		3013	1	111284	2	N	-0-			-0-
12	149544	X	117043	-0-	-32501	-0-		434	1	116609	2	N	-0-			-0-
01	140492	X	101381	-0-	-39111	-0-		143	1	101238	2	N	-0-			-0-
02	129427	X	88498	-0-	-40929	-0-		100	1	88398	2	N	-0-			-0-
03	126077	X	92349	-0-	-33728	-0-		114	1	92235	2	N	-0-			-0-
04	114300	X	NO RPT	-0-	-114300	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
STROUD HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292778 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11529 - 17488												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	CODE	BALANCE
									CODE	CODE		
11		94740 X	66253	-0-	-28487	-0-			205 1	66048 2	N	-0-
12		97898 X	71577	-0-	-26321	-0-			548 1	71029 2	N	-0-
01		86831 X	66243	-0-	-20588	-0-			405 1	65838 2	N	-0-
02		76444 X	59436	-0-	-17008	-0-			304 1	59132 2	N	-0-
03		74927 X	59540	-0-	-15387	-0-			327 1	59213 2	N	-0-
04		69270 X	NO RPT	-0-	-69270	-0-					N	NO RPT

MOSELEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293112 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11357 - 20902												
11		121560 X	94104	-0-	-27456	-0-			271 1	93833 2	N	-0-
12		120404 X	93596	-0-	-26808	-0-			699 1	92897 2	N	-0-
01		117242 X	92657	-0-	-24585	-0-			537 1	92120 2	N	-0-
02		104429 X	90322	-0-	-14107	-0-			444 1	89878 2	N	-0-
03		104656 X	91892	-0-	-12764	-0-			482 1	91410 2	N	-0-
04		94110 X	NO RPT	-0-	-94110	-0-					N	NO RPT

MOSELEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293113 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11285 - 23743												
11		181350 X	150518	-0-	-30832	-0-			433 1	150085 2	N	-0-
12		175739 X	147857	-0-	-27882	-0-			1102 1	146755 2	N	-0-
01		164982 X	131247	-0-	-33735	-0-			769 1	130478 2	N	-0-
02		147697 X	124399	-0-	-23298	-0-			613 1	123786 2	N	-0-
03		155527 X	126530	-0-	-28997	-0-			663 1	125867 2	N	-0-
04		150510 X	NO RPT	-0-	-150510	-0-					N	NO RPT

MOSELEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293202 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11267 - 19662												
11		128220 X	99772	-0-	-28448	-0-			279 1	99493 2	N	-0-
12		122946 X	96661	-0-	-26285	-0-			714 1	95947 2	N	-0-
01		112468 X	87165	-0-	-25303	-0-			507 1	86658 2	N	-0-
02		104052 X	81361	-0-	-22691	-0-			397 1	80964 2	N	-0-
03		108283 X	81103	-0-	-27180	-0-			426 1	80677 2	N	-0-
04		99780 X	NO RPT	-0-	-99780	-0-					N	NO RPT

MOSELEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293284 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11427 - 19879												
11		162870 X	120863	-0-	-42007	-0-			338 1	120525 2	N	-0-
12		154876 X	117935	-0-	-36941	-0-			872 1	117063 2	N	-0-
01		141143 X	103852	-0-	-37291	-0-			603 1	103249 2	N	-0-
02		131312 X	96478	-0-	-34834	-0-			471 1	96007 2	N	-0-
03		129642 X	97071	-0-	-32571	-0-			510 1	96561 2	N	-0-
04		120870 X	NO RPT	-0-	-120870	-0-					N	NO RPT

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293298 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11432 - 22838												
11		283830 X	211977	-0-	-71853	-0-			509 1	211468 2	N	-0-
12		275683 X	207174	-0-	-68509	-0-			1445 1	205729 2	N	-0-
01		261764 X	184232	-0-	-77532	-0-			987 1	183245 2	N	-0-
02		230318 X	175011	-0-	-55307	-0-			779 1	174232 2	N	-0-
03		229958 X	175492	-0-	-54466	-0-			835 1	174657 2	N	-0-
04		211980 X	NO RPT	-0-	-211980	-0-					N	NO RPT

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293300 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11421 - 19720												
11		208020 X	125537	-0-	-82483	-0-			297 1	125240 2	N	-0-
12		192634 X	119440	-0-	-73194	-0-			834 1	118606 2	N	-0-
01		173693 X	109190	-0-	-64503	-0-			600 1	108590 2	N	-0-
02		148161 X	102719	-0-	-45442	-0-			456 1	102263 2	N	-0-
03		145793 X	102678	-0-	-43115	-0-			488 1	102190 2	N	-0-
04		125550 X	NO RPT	-0-	-125550	-0-					N	NO RPT

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293301 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11274 - 19472												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		128880 X	92836	-0-	-36044	-0-		223 1	92613 2	N	-0-	-0-
12		121985 X	90578	-0-	-31407	-0-		633 1	89945 2	N	-0-	-0-
01		113491 X	86887	-0-	-26604	-0-		462 1	86425 2	N	-0-	-0-
02		106169 X	81313	-0-	-24856	-0-		361 1	80952 2	N	-0-	-0-
03		102362 X	81470	-0-	-20892	-0-		388 1	81082 2	N	-0-	-0-
04		92850 X	NO RPT	-0-	-92850	-0-				N	NO RPT	-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293302 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11394 - 19801												

11		127740 X	104670	-0-	-23070	-0-		252 1	104418 2	N	-0-	-0-
12		123473 X	102761	-0-	-20712	-0-		718 1	102043 2	N	-0-	-0-
01		114545 X	91931	-0-	-22614	-0-		492 1	91439 2	N	-0-	-0-
02		107155 X	85325	-0-	-21830	-0-		379 1	84946 2	N	-0-	-0-
03		114328 X	88016	-0-	-26312	-0-		419 1	87597 2	N	-0-	-0-
04		104670 X	NO RPT	-0-	-104670	-0-				N	NO RPT	-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293470 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11296 - 22362												

11		239580 X	165163	-0-	-74417	-0-		411 1	164752 2	N	-0-	-0-
12		222549 X	161388	-0-	-61161	-0-		1142 1	160246 2	N	-0-	-0-
01		205840 X	146647	-0-	-59193	-0-		794 1	145853 2	N	-0-	-0-
02		181627 X	142001	-0-	-39626	-0-		644 1	141357 2	N	-0-	-0-
03		179955 X	140721	-0-	-39234	-0-		686 1	140035 2	N	-0-	-0-
04		165150 X	NO RPT	-0-	-165150	-0-				N	NO RPT	-0-

BRYSON A1 HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293505 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11332 - 20685												

11		166770 X	115645	-0-	-51125	-0-		288 1	115357 2	N	-0-	-0-
12		160115 X	113256	-0-	-46859	-0-		801 1	112455 2	N	-0-	-0-
01		147064 X	105797	-0-	-41267	-0-		578 1	105219 2	N	-0-	-0-
02		131341 X	97954	-0-	-33387	-0-		448 1	97506 2	N	-0-	-0-
03		130944 X	99840	-0-	-31104	-0-		486 1	99354 2	N	-0-	-0-
04		115650 X	NO RPT	-0-	-115650	-0-				N	NO RPT	-0-

BRYSON A1 HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293512 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11432 - 20912												

11		185790 X	130977	-0-	-54813	-0-		323 1	130654 2	N	-0-	-0-
12		180513 X	123895	-0-	-56618	-0-		876 1	123019 2	N	-0-	-0-
01		166284 X	116602	-0-	-49682	-0-		637 1	115965 2	N	-0-	-0-
02		147726 X	107716	-0-	-40010	-0-		493 1	107223 2	N	-0-	-0-
03		146568 X	109065	-0-	-37503	-0-		531 1	108534 2	N	-0-	-0-
04		130980 X	NO RPT	-0-	-130980	-0-				N	NO RPT	-0-

SANDERS 'A' HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293521 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11249 - 23333												

11		368310 X	186511	-0-	-181799	-0-		394 1	186117 2	N	-0-	-0-
12		281821 X	180787	-0-	-101034	-0-		1210 1	179577 2	N	-0-	-0-
01		242079 X	165900	-0-	-76179	-0-		820 1	165080 2	N	-0-	-0-
02		201434 X	149408	-0-	-52026	-0-		618 1	148790 2	N	-0-	-0-
03		205561 X	150719	-0-	-54842	-0-		667 1	150052 2	N	-0-	-0-
04		186510 X	NO RPT	-0-	-186510	-0-				N	NO RPT	-0-

SANDERS 'A' HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293524 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11376 - 23233												

11		230280 X	194068	-0-	-36212	-0-		410 1	193658 2	N	-0-	-0-
12		237956 X	189095	-0-	-48861	-0-		1265 1	187830 2	N	-0-	-0-
01		237956 X	173347	-0-	-64609	-0-		856 1	172491 2	N	-0-	-0-
02		215934 X	159079	-0-	-56855	-0-		659 1	158420 2	N	-0-	-0-
03		211885 X	162275	-0-	-49610	-0-		718 1	161557 2	N	-0-	-0-
04		194070 X	NO RPT	-0-	-194070	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
SANDERS 'A' HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293525 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11188 - 23422												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		275220 X	216163	-0-	-59057	-0-	456 1	215707 2	N	-0-	-0-	
12		284394 X	208066	-0-	-76328	-0-	1392 1	206674 2	N	-0-	-0-	
01		264399 X	185914	-0-	-78485	-0-	919 1	184995 2	N	-0-	-0-	
02		235016 X	171418	-0-	-63598	-0-	710 1	170708 2	N	-0-	-0-	
03		234918 X	171504	-0-	-63414	-0-	759 1	170745 2	N	-0-	-0-	
04		216150 X	NO RPT	-0-	-216150	-0-		216150 2	N	NO RPT	-0-	

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293647 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11103 - 22312												
11		235110 X	150616	-0-	-84494	-0-	374 1	150242 2	N	-0-	-0-	
12		215946 X	147253	-0-	-68693	-0-	1043 1	146210 2	N	-0-	-0-	
01		197656 X	128484	-0-	-69172	-0-	709 1	127775 2	N	-0-	-0-	
02		169273 X	123496	-0-	-45777	-0-	560 1	122936 2	N	-0-	-0-	
03		167462 X	122970	-0-	-44492	-0-	600 1	122370 2	N	-0-	-0-	
04		150630 X	NO RPT	-0-	-150630	-0-			N	NO RPT	-0-	

FIELDS-ISAACS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293655 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11161 - 22849												
11		236070 X	177806	-0-	-58264	-0-	440 1	177366 2	N	-0-	-0-	
12		227912 X	175218	-0-	-52694	-0-	1235 1	173983 2	N	-0-	-0-	
01		213497 X	165383	-0-	-48114	-0-	875 1	164508 2	N	-0-	-0-	
02		191023 X	148329	-0-	-42694	-0-	671 1	147658 2	N	-0-	-0-	
03		192882 X	151850	-0-	-41032	-0-	733 1	151117 2	N	-0-	-0-	
04		177810 X	NO RPT	-0-	-177810	-0-			N	NO RPT	-0-	

SPEIGHTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293657 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11525 - 21570												
11		170550 X	126533	-0-	-44017	-0-	337 1	126196 2	N	-0-	-0-	
12		161975 X	126775	-0-	-35200	-0-	913 1	125862 2	N	-0-	-0-	
01		149823 X	113733	-0-	-36090	-0-	631 1	113102 2	N	-0-	-0-	
02		134589 X	104979	-0-	-29610	-0-	492 1	104487 2	N	-0-	-0-	
03		130758 X	107440	-0-	-23318	-0-	538 1	106902 2	N	-0-	-0-	
04		126540 X	NO RPT	-0-	-126540	-0-			N	NO RPT	-0-	

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293733 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRYSON A1 HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293737 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11271 - 20873												
11		166650 X	115678	-0-	-50972	-0-	289 1	115389 2	N	-0-	-0-	
12		162285 X	118453	-0-	-43832	-0-	840 1	117613 2	N	-0-	-0-	
01		149141 X	108878	-0-	-40263	-0-	596 1	108282 2	N	-0-	-0-	
02		129920 X	102183	-0-	-27737	-0-	467 1	101716 2	N	-0-	-0-	
03		130696 X	103437	-0-	-27259	-0-	504 1	102933 2	N	-0-	-0-	
04		115680 X	NO RPT	-0-	-115680	-0-			N	NO RPT	-0-	

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293754 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11118 - 21289												
11		255240 X	187976	-0-	-67264	-0-	347 1	187629 2	N	-0-	-0-	
12		222239 X	179190	-0-	-43049	-0-	1149 1	178041 2	N	-0-	-0-	
01		222239 X	165918	-0-	-56321	-0-	764 1	165154 2	N	-0-	-0-	
02		207901 X	150759	-0-	-57142	-0-	578 1	150181 2	N	-0-	-0-	
03		204414 X	151508	-0-	-52906	-0-	621 1	150887 2	N	-0-	-0-	
04		187980 X	NO RPT	-0-	-187980	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
MOSELEY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293769 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11418 - 19813												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		126690 X	97838	-0-	-28852	-0-	281 1	97557 2	N	-0-		-0-
12		121582 X	102672	-0-	-18910	-0-	759 1	101913 2	N	-0-		-0-
01		110360 X	89928	-0-	-20432	-0-	524 1	89404 2	N	-0-		-0-
02		103153 X	83823	-0-	-19330	-0-	409 1	83414 2	N	-0-		-0-
03		105865 X	84671	-0-	-21194	-0-	445 1	84226 2	N	-0-		-0-
04		99360 X	NO RPT	-0-	-99360	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293784 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11247 - 21542												
11		244860 X	158972	-0-	-85888	-0-	294 1	158678 2	N	-0-		-0-
12		253022 X	151507	-0-	-101515	-0-	972 1	150535 2	N	-0-		-0-
01		253022 X	139388	-0-	-113634	-0-	643 1	138745 2	N	-0-		-0-
02		190791 X	123507	-0-	-67284	-0-	481 1	123026 2	N	-0-		-0-
03		174933 X	122066	-0-	-52867	-0-	500 1	121566 2	N	-0-		-0-
04		158970 X	NO RPT	-0-	-158970	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEIGHTS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293808 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11334 - 21568												
11		190590 X	142586	-0-	-48004	-0-	376 1	142210 2	N	-0-		-0-
12		182900 X	141494	-0-	-41406	-0-	1019 1	140475 2	N	-0-		-0-
01		170407 X	130127	-0-	-40280	-0-	720 1	129407 2	N	-0-		-0-
02		152656 X	120917	-0-	-31739	-0-	568 1	120349 2	N	-0-		-0-
03		147498 X	123114	-0-	-24384	-0-	616 1	122498 2	N	-0-		-0-
04		142590 X	NO RPT	-0-	-142590	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293851 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11317 - 21070												
11		237060 X	170578	-0-	-66482	-0-	373 1	170205 2	N	-0-		-0-
12		221526 X	167042	-0-	-54484	-0-	1127 1	165915 2	N	-0-		-0-
01		214489 X	154836	-0-	-59653	-0-	770 1	154066 2	N	-0-		-0-
02		187949 X	139695	-0-	-48254	-0-	616 1	139079 2	N	-0-		-0-
03		185039 X	141531	-0-	-43508	-0-	629 1	140902 2	N	-0-		-0-
04		170580 X	NO RPT	-0-	-170580	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293852 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11377 - 21162												
11		284070 X	204542	-0-	-79528	-0-	447 1	204095 2	N	-0-		-0-
12		265825 X	199109	-0-	-66716	-0-	1343 1	197766 2	N	-0-		-0-
01		255533 X	185711	-0-	-69822	-0-	921 1	184790 2	N	-0-		-0-
02		223445 X	165215	-0-	-58230	-0-	728 1	164487 2	N	-0-		-0-
03		222425 X	167752	-0-	-54673	-0-	746 1	167006 2	N	-0-		-0-
04		204540 X	NO RPT	-0-	-204540	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293871 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11289 - 20236												
11		198000 X	143917	-0-	-54083	-0-	356 1	143561 2	N	-0-		-0-
12		186527 X	143817	-0-	-42710	-0-	1014 1	142803 2	N	-0-		-0-
01		175646 X	129649	-0-	-45997	-0-	678 1	128971 2	N	-0-		-0-
02		156078 X	120711	-0-	-35367	-0-	546 1	120165 2	N	-0-		-0-
03		157077 X	124017	-0-	-33060	-0-	598 1	123419 2	N	-0-		-0-
04		143910 X	NO RPT	-0-	-143910	-0-			N	NO RPT		-0-

MINNIE BELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293915 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11503 - 25721												
11		458670 X	318220	-0-	-140450	-0-	757 1	317463 2	N	-0-		-0-
12		453127 X	305450	-0-	-147677	-0-	2132 1	303318 2	N	-0-		-0-
01		400892 X	274454	-0-	-126438	-0-	1460 1	272994 2	N	-0-		-0-
02		356236 X	250934	-0-	-105302	-0-	1125 1	249809 2	N	-0-		-0-
03		349215 X	248059	-0-	-101156	-0-	1191 1	246868 2	N	-0-		-0-
04		318210 X	NO RPT	-0-	-318210	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211															
MINNIE BELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293929 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11365 - 26139															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		484890 X	337053	-0-	-147837	-0-	801	1	336252	2	N	-0-			-0-
12		482019 X	322554	-0-	-159465	-0-	2251	1	320303	2	N	-0-			-0-
01		427676 X	290492	-0-	-137184	-0-	1541	1	288951	2	N	-0-			-0-
02		365197 X	264013	-0-	-101184	-0-	1184	1	262829	2	N	-0-			-0-
03		368621 X	261814	-0-	-106807	-0-	1256	1	260558	2	N	-0-			-0-
04		337050 X	NO RPT	-0-	-337050	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON A1 HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293930 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11461 - 20354															

11		327210 X	222819	-0-	-104391	-0-	582	1	222237	2	N	-0-			-0-
12		318804 X	216437	-0-	-102367	-0-	1559	1	214878	2	N	-0-			-0-
01		278814 X	196264	-0-	-82550	-0-	1078	1	195186	2	N	-0-			-0-
02		252503 X	176417	-0-	-76086	-0-	833	1	175584	2	N	-0-			-0-
03		244993 X	175250	-0-	-69743	-0-	884	1	174366	2	N	-0-			-0-
04		222810 X	NO RPT	-0-	-222810	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON A1 HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 293931 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11353 - 22158															

11		307410 X	206580	-0-	-100830	-0-	539	1	206041	2	N	-0-			-0-
12		297600 X	199439	-0-	-98161	-0-	1436	1	198003	2	N	-0-			-0-
01		258478 X	181915	-0-	-76563	-0-	999	1	180916	2	N	-0-			-0-
02		236611 X	163164	-0-	-73447	-0-	770	1	162394	2	N	-0-			-0-
03		228563 X	162247	-0-	-66316	-0-	818	1	161429	2	N	-0-			-0-
04		206580 X	NO RPT	-0-	-206580	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON A1 HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 293932 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11548 - 22288															

11		330510 X	237708	-0-	-92802	-0-	620	1	237088	2	N	-0-			-0-
12		326771 X	230619	-0-	-96152	-0-	1661	1	228958	2	N	-0-			-0-
01		287153 X	210768	-0-	-76385	-0-	1156	1	209612	2	N	-0-			-0-
02		265176 X	190555	-0-	-74621	-0-	900	1	189655	2	N	-0-			-0-
03		256184 X	190006	-0-	-66178	-0-	957	1	189049	2	N	-0-			-0-
04		237720 X	NO RPT	-0-	-237720	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 293941 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11656 - 22246															

11		292350 X	-0-	-0-	-292350	-0-					N	-0-			-0-
12		280085 X	142206	-0-	-137879	-0-	142	1	142064	2	N	-0-			-0-
01		267406 X	220875	-0-	-46531	-0-	278	1	220597	2	N	-0-			-0-
02		235393 X	186424	-0-	-48969	-0-	180	1	186244	2	N	-0-			-0-
03		183636 X	183636	-0-	-0-	-0-	197	1	183439	2	N	-0-			-0-
04		213750 X	NO RPT	-0-	-213750	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294051 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11453 - 19653															

11		214170 X	148529	-0-	-65641	-0-	325	1	148204	2	N	-0-			-0-
12		202895 X	144733	-0-	-58162	-0-	977	1	143756	2	N	-0-			-0-
01		201500 X	134955	-0-	-66545	-0-	669	1	134286	2	N	-0-			-0-
02		171303 X	38290	-0-	-133013	-0-	120	1	38170	2	N	-0-			-0-
03		163773 X	151212	-0-	-12561	-0-	674	1	150538	2	N	-0-			-0-
04		148530 X	NO RPT	-0-	-148530	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294061 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11377 - 21162															

11		208710 X	150235	-0-	-58475	-0-	329	1	149906	2	N	-0-			-0-
12		195331 X	147509	-0-	-47822	-0-	995	1	146514	2	N	-0-			-0-
01		188387 X	137927	-0-	-50460	-0-	684	1	137243	2	N	-0-			-0-
02		164807 X	38554	-0-	-126253	-0-	122	1	38432	2	N	-0-			-0-
03		162905 X	146799	-0-	-16106	-0-	654	1	146145	2	N	-0-			-0-
04		150240 X	NO RPT	-0-	-150240	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211																
HOOPER HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 294068 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11819 - 22364																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	

11		379530 X		-0-	-379530	-0-					N	-0-				-0-
12		364188 X	183759	-0-	-180429	-0-	180	1	183579	2	N	-0-				-0-
01		349556 X	289314	-0-	-60242	-0-	361	1	288953	2	N	-0-				-0-
02		307313 X	269486	-0-	-37827	-0-	259	1	269227	2	N	-0-				-0-
03		264757 X	264757	-0-	-0-	-0-	283	1	264474	2	N	-0-				-0-
04		279990 X	NO RPT	-0-	-279990	-0-					N	NO RPT				-0-

MINNIE BELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294619 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11302 - 25936																
11		442980 X	314238	-0-	-128742	-0-	748	1	313490	2	N	-0-				-0-
12		442308 X	301430	-0-	-140878	-0-	2104	1	299326	2	N	-0-				-0-
01		392956 X	275010	-0-	-117946	-0-	1460	1	273550	2	N	-0-				-0-
02		351712 X	249485	-0-	-102227	-0-	1119	1	248366	2	N	-0-				-0-
03		343480 X	248903	-0-	-94577	-0-	1194	1	247709	2	N	-0-				-0-
04		314250 X	NO RPT	-0-	-314250	-0-					N	NO RPT				-0-

MINNIE BELL HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294620 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11385 - 20413																
11		318240 X	220800	-0-	-97440	-0-	526	1	220274	2	N	-0-				-0-
12		313782 X	212042	-0-	-101740	-0-	1480	1	210562	2	N	-0-				-0-
01		279496 X	192714	-0-	-86782	-0-	1021	1	191693	2	N	-0-				-0-
02		251981 X	173670	-0-	-78311	-0-	779	1	172891	2	N	-0-				-0-
03		243753 X	172845	-0-	-70908	-0-	830	1	172015	2	N	-0-				-0-
04		220800 X	NO RPT	-0-	-220800	-0-					N	NO RPT				-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295949 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11545 - 21298																
11		260100 X	195020	-0-	-65080	-0-	440	1	194580	2	N	-0-				-0-
12		268770 X	197138	-0-	-71632	-0-	1358	1	195780	2	N	-0-				-0-
01		268770 X	184988	-0-	-83782	-0-	957	1	184031	2	N	-0-				-0-
02		251430 X	163112	-0-	-88318	-0-	715	1	162397	2	N	-0-				-0-
03		214210 X	173125	-0-	-41085	-0-	812	1	172313	2	N	-0-				-0-
04		195030 X	NO RPT	-0-	-195030	-0-					N	NO RPT				-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 295950 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11303 - 20939																
11		502050 X	286124	-0-	-215926	-0-	647	1	285477	2	N	-0-				-0-
12		518785 X	283165	-0-	-235620	-0-	1951	1	281214	2	N	-0-				-0-
01		518785 X	257763	-0-	-261022	-0-	1338	1	256425	2	N	-0-				-0-
02		441293 X	224695	-0-	-216598	-0-	992	1	223703	2	N	-0-				-0-
03		324601 X	233113	-0-	-91488	-0-	1094	1	232019	2	N	-0-				-0-
04		286110 X	NO RPT	-0-	-286110	-0-					N	NO RPT				-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 295951 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11450 - 21207																
11		520500 X	268886	-0-	-251614	-0-	572	1	268314	2	N	-0-				-0-
12		537850 X	261789	-0-	-276061	-0-	1767	1	260022	2	N	-0-				-0-
01		537850 X	238002	-0-	-299848	-0-	1190	1	236812	2	N	-0-				-0-
02		462666 X	206942	-0-	-255724	-0-	877	1	206065	2	N	-0-				-0-
03		304017 X	209993	-0-	-94024	-0-	952	1	209041	2	N	-0-				-0-
04		268890 X	NO RPT	-0-	-268890	-0-					N	NO RPT				-0-

CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 295980 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11490 - 18859																
11		688050 X	174870	-0-	-513180	-0-	389	1	174481	2	N	-0-				-0-
12		710985 X	163492	-0-	-547493	-0-	1116	1	162376	2	N	-0-				-0-
01		710985 X	145415	-0-	-565570	-0-	751	1	144664	2	N	-0-				-0-
02		585075 X	130441	-0-	-454634	-0-	562	1	129879	2	N	-0-				-0-
03		194587 X	131640	-0-	-62947	-0-	606	1	131034	2	N	-0-				-0-
04		174870 X	NO RPT	-0-	-174870	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211								
CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT B		WELL #:		2H	RRCID -> 295986	COMPL. DATE 11/18/2022	TOTAL DEPTH 11024	PERF.11438	- 25391	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1119090 X	424850	-0-	-694240	-0-	948 1	423902 2	N	-0-	-0-
12	1156393 X	408795	-0-	-747598	-0-	2788 1	406007 2	N	-0-	-0-
01	1156393 X	365682	-0-	-790711	-0-	1900 1	363782 2	N	-0-	-0-
02	1019205 X	342871	-0-	-676334	-0-	1477 1	341394 2	N	-0-	-0-
03	459420 X	340902	-0-	-118518	-0-	1566 1	339336 2	N	-0-	-0-
04	424860 X	NO RPT	-0-	-424860	-0-			N	NO RPT	-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT D		WELL #:		4H	RRCID -> 295996	COMPL. DATE 02/28/2023	TOTAL DEPTH 11073	PERF.11778	- 21993	
11	473250 X	251618	-0-	-221632	-0-	427 1	251191 2	N	-0-	-0-
12	489025 X	242756	-0-	-246269	-0-	1516 1	241240 2	N	-0-	-0-
01	489025 X	211961	-0-	-277064	-0-	959 1	211002 2	N	-0-	-0-
02	386251 X	203212	-0-	-183039	-0-	742 1	202470 2	N	-0-	-0-
03	270630 X	198189	-0-	-72441	-0-	767 1	197422 2	N	-0-	-0-
04	251610 X	NO RPT	-0-	-251610	-0-			N	NO RPT	-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT C		WELL #:		3H	RRCID -> 296005	COMPL. DATE 02/28/2023	TOTAL DEPTH 10967	PERF.11530	- 22133	
11	530880 X	273848	-0-	-257032	-0-	465 1	273383 2	N	-0-	-0-
12	548576 X	264889	-0-	-283687	-0-	1655 1	263234 2	N	-0-	-0-
01	548576 X	225416	-0-	-323160	-0-	1023 1	224393 2	N	-0-	-0-
02	488447 X	219966	-0-	-268481	-0-	803 1	219163 2	N	-0-	-0-
03	297228 X	215008	-0-	-82220	-0-	832 1	214176 2	N	-0-	-0-
04	273840 X	NO RPT	-0-	-273840	-0-			N	NO RPT	-0-

HARRISON HV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 296019	COMPL. DATE 04/06/2023	TOTAL DEPTH 11092	PERF.11497	- 21789	
11	600630 X	320018	-0-	-280612	-0-	675 1	319343 2	N	-0-	-0-
12	620651 X	310811	-0-	-309840	-0-	2096 1	308715 2	N	-0-	-0-
01	620651 X	284581	-0-	-336070	-0-	1420 1	283161 2	N	-0-	-0-
02	536500 X	244833	-0-	-291667	-0-	1035 1	243798 2	N	-0-	-0-
03	363568 X	247418	-0-	-116150	-0-	1122 1	246296 2	N	-0-	-0-
04	320010 X	NO RPT	-0-	-320010	-0-			N	NO RPT	-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT B		WELL #:		2H	RRCID -> 296021	COMPL. DATE 02/25/2023	TOTAL DEPTH 11081	PERF.11577	- 22244	
11	433260 X	189803	-0-	-243457	-0-	321 1	189482 2	N	-0-	-0-
12	447702 X	178595	-0-	-269107	-0-	1116 1	177479 2	N	-0-	-0-
01	447702 X	156066	-0-	-291636	-0-	702 1	155364 2	N	-0-	-0-
02	390166 X	140266	-0-	-249900	-0-	512 1	139754 2	N	-0-	-0-
03	212133 X	136950	-0-	-75183	-0-	528 1	136422 2	N	-0-	-0-
04	189810 X	NO RPT	-0-	-189810	-0-			N	NO RPT	-0-

TROPSPER-JERNIGAN HV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 296032	COMPL. DATE 07/26/2023	TOTAL DEPTH 11002	PERF.11478	- 21133	
11	635760 X	444030	-0-	-191730	-0-	901 1	443129 2	N	-0-	-0-
12	656952 X	457514	-0-	-199438	-0-	3022 1	454492 2	N	-0-	-0-
01	656952 X	411268	-0-	-245684	-0-	1997 1	409271 2	N	-0-	-0-
02	506543 X	362922	-0-	-143621	-0-	1476 1	361446 2	N	-0-	-0-
03	492652 X	354009	-0-	-138643	-0-	1540 1	352469 2	N	-0-	-0-
04	444030 X	NO RPT	-0-	-444030	-0-			N	NO RPT	-0-

ANTHONY-LANCASTER HV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 296033	COMPL. DATE 08/02/2023	TOTAL DEPTH 10916	PERF.11421	- 23414	
11	1689574 X	389871	-0-	-1299703	-0-	1084 1	388787 2	N	-0-	-0-
12	574833 X	362238	-0-	-212595	-0-	2703 1	359535 2	N	-0-	-0-
01	574833 X	313810	-0-	-261023	-0-	1898 1	311912 2	N	-0-	-0-
02	468814 X	286816	-0-	-181998	-0-	1455 1	285361 2	N	-0-	-0-
03	501146 X	287103	-0-	-214043	-0-	1558 1	285545 2	N	-0-	-0-
04	389880 X	NO RPT	-0-	-389880	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//	102211								
ANTHONY-COLEMAN HV UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	296044	COMPL. DATE	07/29/2023	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11434	- 23734
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1857635 X	447345	-0-	-1410290	-0-	1249 1	446096 2	N	-0-	-0-	
12	574833 X	417786	-0-	-157047	-0-	3117 1	414669 2	N	-0-	-0-	
01	574833 X	362748	-0-	-212085	-0-	2164 1	360584 2	N	-0-	-0-	
02	465102 X	331327	-0-	-133775	-0-	1684 1	329643 2	N	-0-	-0-	
03	497178 X	330696	-0-	-166482	-0-	1795 1	328901 2	N	-0-	-0-	
04	447360 X	NO RPT	-0-	-447360	-0-			N	NO RPT	-0-	

TILLER-MCJIMSEY HV UNIT A		WELL #:	1H	RRCID ->	296067	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	11035	PERF.11271	- 22093
11	641400 X	328302	-0-	-313098	-0-	735 1	327567 2	N	-0-	-0-	
12	662780 X	315440	-0-	-347340	-0-	2153 1	313287 2	N	-0-	-0-	
01	662780 X	274668	-0-	-388112	-0-	1435 1	273233 2	N	-0-	-0-	
02	620020 X	263884	-0-	-356136	-0-	1136 1	262748 2	N	-0-	-0-	
03	351943 X	262243	-0-	-89700	-0-	1207 1	261036 2	N	-0-	-0-	
04	328290 X	NO RPT	-0-	-328290	-0-			N	NO RPT	-0-	

TILLER-MCJIMSEY HV UNIT B		WELL #:	2H	RRCID ->	296068	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	10972	PERF.11216	- 21972
11	803190 X	263054	-0-	-540136	-0-	588 1	262466 2	N	-0-	-0-	
12	829963 X	252249	-0-	-577714	-0-	1722 1	250527 2	N	-0-	-0-	
01	829963 X	217496	-0-	-612467	-0-	1138 1	216358 2	N	-0-	-0-	
02	563499 X	209189	-0-	-354310	-0-	901 1	208288 2	N	-0-	-0-	
03	281325 X	207719	-0-	-73606	-0-	955 1	206764 2	N	-0-	-0-	
04	263040 X	NO RPT	-0-	-263040	-0-			N	NO RPT	-0-	

TILLERY-KOCH HV UNIT A		WELL #:	1H	RRCID ->	296072	COMPL. DATE	01/05/2023	TOTAL DEPTH	11002	PERF.11518	- 20465
11	631650 X	247086	-0-	-384564	-0-	616 1	246470 2	N	-0-	-0-	
12	652705 X	233657	-0-	-419048	-0-	1663 1	231994 2	N	-0-	-0-	
01	652705 X	201507	-0-	-451198	-0-	1136 1	200371 2	N	-0-	-0-	
02	573997 X	190498	-0-	-383499	-0-	884 1	189614 2	N	-0-	-0-	
03	265174 X	188635	-0-	-76539	-0-	937 1	187698 2	N	-0-	-0-	
04	247080 X	NO RPT	-0-	-247080	-0-			N	NO RPT	-0-	

ELLIS CARGILL HV UNIT B		WELL #:	2H	RRCID ->	296073	COMPL. DATE	02/14/2023	TOTAL DEPTH	10986	PERF.11403	- 22886
11	570870 X	268902	-0-	-301968	-0-	889 1	268013 2	N	-0-	-0-	
12	589899 X	265727	-0-	-324172	-0-	2103 1	263624 2	N	-0-	-0-	
01	589899 X	233792	-0-	-356107	-0-	1496 1	232296 2	N	-0-	-0-	
02	529801 X	224583	-0-	-305218	-0-	1236 1	223347 2	N	-0-	-0-	
03	297290 X	225963	-0-	-71327	-0-	1327 1	224636 2	N	-0-	-0-	
04	268890 X	NO RPT	-0-	-268890	-0-			N	NO RPT	-0-	

TROPSPER-JERNIGAN HV UNIT C		WELL #:	3H	RRCID ->	296077	COMPL. DATE	07/29/2023	TOTAL DEPTH	10985	PERF.11471	- 22667
11	703890 X	572290	-0-	-131600	-0-	1163 1	571127 2	N	-0-	-0-	
12	727353 X	421085	-0-	-306268	-0-	2781 1	418304 2	N	-0-	-0-	
01	727353 X	497009	-0-	-230344	-0-	2404 1	494605 2	N	-0-	-0-	
02	625849 X	427116	-0-	-198733	-0-	1743 1	425373 2	N	-0-	-0-	
03	635593 X	427568	-0-	-208025	-0-	1866 1	425702 2	N	-0-	-0-	
04	572280 X	NO RPT	-0-	-572280	-0-			N	NO RPT	-0-	

TILLERY-KOCH HV UNIT D		WELL #:	4H	RRCID ->	296079	COMPL. DATE	01/09/2023	TOTAL DEPTH	10847	PERF.11254	- 21307
11	574470 X	231606	-0-	-342864	-0-	578 1	231028 2	N	-0-	-0-	
12	593619 X	219749	-0-	-373870	-0-	1564 1	218185 2	N	-0-	-0-	
01	593619 X	186497	-0-	-407122	-0-	1032 1	185465 2	N	-0-	-0-	
02	534354 X	178840	-0-	-355514	-0-	830 1	178010 2	N	-0-	-0-	
03	250325 X	175965	-0-	-74360	-0-	874 1	175091 2	N	-0-	-0-	
04	231600 X	NO RPT	-0-	-231600	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296096 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11416 - 22083													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		622320 X	370669	-0-	-251651	-0-	630	1	370039	2	N	-0-	-0-
12		643064 X	356621	-0-	-286443	-0-	2228	1	354393	2	N	-0-	-0-
01		643064 X	320992	-0-	-322072	-0-	1456	1	319536	2	N	-0-	-0-
02		601576 X	303152	-0-	-298424	-0-	1106	1	302046	2	N	-0-	-0-
03		402814 X	297683	-0-	-105131	-0-	1156	1	296527	2	N	-0-	-0-
04		370680 X	NO RPT	-0-	-370680	-0-					N	NO RPT	-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296097 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11211 - 21474													
11		739890 X	195140	-0-	-544750	-0-	359	1	194781	2	N	-0-	-0-
12		764553 X	186000	-0-	-578553	-0-	1193	1	184807	2	N	-0-	-0-
01		764553 X	172996	-0-	-591557	-0-	799	1	172197	2	N	-0-	-0-
02		715227 X	155169	-0-	-560058	-0-	595	1	154574	2	N	-0-	-0-
03		208816 X	155989	-0-	-52827	-0-	639	1	155350	2	N	-0-	-0-
04		195150 X	NO RPT	-0-	-195150	-0-					N	NO RPT	-0-

HARRISON HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296131 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11376 - 21579													
11		598560 X	323674	-0-	-274886	-0-	683	1	322991	2	N	-0-	-0-
12		618512 X	315303	-0-	-303209	-0-	2128	1	313175	2	N	-0-	-0-
01		618512 X	290129	-0-	-328383	-0-	1448	1	288681	2	N	-0-	-0-
02		578608 X	250449	-0-	-328159	-0-	1057	1	249392	2	N	-0-	-0-
03		366017 X	255577	-0-	-110440	-0-	1159	1	254418	2	N	-0-	-0-
04		323670 X	NO RPT	-0-	-323670	-0-					N	NO RPT	-0-

ELLIS-CARGILL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296158 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11390 - 23184													
11		630240 X	318915	-0-	-311325	-0-	1056	1	317859	2	N	-0-	-0-
12		651248 X	312769	-0-	-338479	-0-	2474	1	310295	2	N	-0-	-0-
01		651248 X	274482	-0-	-376766	-0-	1764	1	272718	2	N	-0-	-0-
02		609232 X	263397	-0-	-345835	-0-	1450	1	261947	2	N	-0-	-0-
03		651248 X	264170	-0-	-387078	-0-	1551	1	262619	2	N	-0-	-0-
04		630240 X	NO RPT	-0-	-630240	-0-					N	NO RPT	-0-

SANDERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296174 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11775 - 19896													
11		0 W	273413	-0-	273413	1759519	643	1	272770	2	N	-0-	-0-
12		0 W	260618	-0-	260618	2020137	1814	1	258804	2	N	-0-	-0-
01		0 W	228474	-0-	228474	2248611	1240	1	227234	2	N	-0-	-0-
02		0 W	213760	-0-	213760	2462371	967	1	212793	2	N	-0-	-0-
03		0 W	215841	-0-	215841	2678212	1035	1	214806	2	N	-0-	-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2678212					N	NO RPT	-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 296214 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11421 - 21115													
11		610080 X	305568	-0-	-304512	-0-	687	1	304881	2	N	-0-	-0-
12		630416 X	300602	-0-	-329814	-0-	2070	1	298532	2	N	-0-	-0-
01		630416 X	273586	-0-	-356830	-0-	1410	1	272176	2	N	-0-	-0-
02		589744 X	233767	-0-	-355977	-0-	1033	1	232734	2	N	-0-	-0-
03		630416 X	237645	-0-	-392771	-0-	1114	1	236531	2	N	-0-	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHAD ELLIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296220 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11245 - 24824													
11		604800 X	405231	-0-	-199569	-0-	1034	1	404197	2	N	-0-	-0-
12		624960 X	390526	-0-	-234434	-0-	2794	1	387732	2	N	-0-	-0-
01		624960 X	347292	-0-	-277668	-0-	1953	1	345339	2	N	-0-	-0-
02		584640 X	330026	-0-	-254614	-0-	1540	1	328486	2	N	-0-	-0-
03		624960 X	328744	-0-	-296216	-0-	1643	1	327101	2	N	-0-	-0-
04		604800 X	NO RPT	-0-	-604800	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211															
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296221 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11493 - 20180															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0 W	299106	-0-	299106	1937207	915	1	298191	2	N	-0-			-0-
12		0 W	283839	-0-	283839	2221046	2191	1	281648	2	N	-0-			-0-
01		0 W	254770	-0-	254770	2475816	1560	1	253210	2	N	-0-			-0-
02		0 W	223108	-0-	223108	2698924	1205	1	221903	2	N	-0-			-0-
03		0 W	223153	-0-	223153	2922077	1283	1	221870	2	N	-0-			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2922077					N	NO RPT			-0-

MORELOCK-WHITE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296222 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11515 - 20163															
11		566820 X	462220	-0-	-104600	-0-	968	1	461252	2	N	-0-			-0-
12		585714 X	434690	-0-	-151024	-0-	2906	1	431784	2	N	-0-			-0-
01		585714 X	393191	-0-	-192523	-0-	1938	1	391253	2	N	-0-			-0-
02		547926 X	335570	-0-	-212356	-0-	1402	1	334168	2	N	-0-			-0-
03		585714 X	333991	-0-	-251723	-0-	1487	1	332504	2	N	-0-			-0-
04		462210 X	NO RPT	-0-	-462210	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296237 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 10927 PERF.11259 - 20829															
11		458280 X	312383	-0-	-145897	-0-	691	1	311692	2	N	-0-			-0-
12		473556 X	301549	-0-	-172007	-0-	2048	1	299501	2	N	-0-			-0-
01		473556 X	279902	-0-	-193654	-0-	1402	1	278500	2	N	-0-			-0-
02		443004 X	237300	-0-	-205704	-0-	1037	1	236263	2	N	-0-			-0-
03		341341 X	248650	-0-	-92691	-0-	1330	1	247320	2	N	-0-			-0-
04		312390 X	NO RPT	-0-	-312390	-0-					N	NO RPT			-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296241 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11100 - 20196															
11		604350 X	238503	-0-	-365847	-0-	595	1	237908	2	N	-0-			-0-
12		624495 X	228469	-0-	-396026	-0-	1625	1	226844	2	N	-0-			-0-
01		624495 X	195621	-0-	-428874	-0-	1107	1	194514	2	N	-0-			-0-
02		584205 X	186345	-0-	-397860	-0-	865	1	185480	2	N	-0-			-0-
03		256153 X	184235	-0-	-71918	-0-	915	1	183320	2	N	-0-			-0-
04		238500 X	NO RPT	-0-	-238500	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296242 COMPL. DATE 06/13/2023 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11476 - 19275															
11		0 W	206711	-0-	206711	1518919	484	1	206227	2	N	-0-			-0-
12		0 W	192217	-0-	192217	1711136	1338	1	190879	2	N	-0-			-0-
01		0 W	162380	-0-	162380	1873516	892	1	161488	2	N	-0-			-0-
02		0 W	147332	-0-	147332	2020848	668	1	146664	2	N	-0-			-0-
03		0 W	140974	-0-	140974	2161822	676	1	140298	2	N	-0-			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2161822					N	NO RPT			-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296243 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11471 - 22667															
11		0 W	457459	-0-	457459	2033606	927	1	456532	2	N	-0-			-0-
12		0 W	431151	-0-	431151	2464757	2849	1	428302	2	N	-0-			-0-
01		0 W	393964	-0-	393964	2858721	1906	1	392058	2	N	-0-			-0-
02		0 W	336764	-0-	336764	3195485	1375	1	335389	2	N	-0-			-0-
03		0 W	333980	-0-	333980	3529465	1458	1	332522	2	N	-0-			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	3529465					N	NO RPT			-0-

TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT C WELL #: 3H RRCID -> 296244 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11348 - 22309															
11		0 W	442510	-0-	442510	2002310	896	1	441614	2	N	-0-			-0-
12		0 W	421085	-0-	421085	2423395	2781	1	418304	2	N	-0-			-0-
01		0 W	385616	-0-	385616	2809011	1869	1	383747	2	N	-0-			-0-
02		0 W	343747	-0-	343747	3152758	1398	1	342349	2	N	-0-			-0-
03		0 W	340774	-0-	340774	3493532	1483	1	339291	2	N	-0-			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	3493532					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
SANDERS NORTH HV UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	296251	COMPL. DATE	06/14/2023	TOTAL DEPTH	10889	PERF.11659 -	19608				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	W	274314	-0-	274314	1818087	644	1	273670	2	N	-0-				-0-
12	0	W	259169	-0-	259169	2077256	1804	1	257365	2	N	-0-				-0-
01	0	W	223306	-0-	223306	2300562	1195	1	222111	2	N	-0-				-0-
02	0	W	209864	-0-	209864	2510426	952	1	208912	2	N	-0-				-0-
03	0	W	211188	-0-	211188	2721614	1012	1	210176	2	N	-0-				-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2721614					N	NO RPT				-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	296341	COMPL. DATE	05/25/2023	TOTAL DEPTH	10813	PERF.11204 -	20567				
11	488940	X	289311	-0-	-199629	-0-	634	1	288677	2	N	-0-				-0-
12	505238	X	272274	-0-	-232964	-0-	1849	1	270425	2	N	-0-				-0-
01	505238	X	249754	-0-	-255484	-0-	1254	1	248500	2	N	-0-				-0-
02	472642	X	216416	-0-	-256226	-0-	944	1	215472	2	N	-0-				-0-
03	505238	X	143584	-0-	-361654	-0-	604	1	142980	2	N	-0-				-0-
04	289320	X	NO RPT	-0-	-289320	-0-					N	NO RPT				-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	296405	COMPL. DATE	08/24/2023	TOTAL DEPTH	11441	PERF.11793 -	17420				
11	0	W	245830	-0-	245830	881968	6560	1	239270	2	N	-0-				-0-
12	0	W	219680	-0-	219680	1101648	853	1	218827	2	N	-0-				-0-
01	0	W	190848	-0-	190848	1292496	237	1	190611	2	N	-0-				-0-
02	0	W	176048	-0-	176048	1468544	162	1	175886	2	N	-0-				-0-
03	0	W	174009	-0-	174009	1642553	178	1	173831	2	N	-0-				-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1642553					N	NO RPT				-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	296432	COMPL. DATE	05/27/2023	TOTAL DEPTH	10912	PERF.11489 -	20753				
11	0	W	368989	-0-	368989	2473657	811	1	368178	2	N	-0-				-0-
12	0	W	351101	-0-	351101	2824758	2384	1	348717	2	N	-0-				-0-
01	0	W	321247	-0-	321247	3146005	1614	1	319633	2	N	-0-				-0-
02	0	W	273441	-0-	273441	3419446	1196	1	272245	2	N	-0-				-0-
03	0	W	180688	-0-	180688	3600134	761	1	179927	2	N	-0-				-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3600134					N	NO RPT				-0-

CHAD ELLIS HV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	296564	COMPL. DATE	05/07/2023	TOTAL DEPTH	11112	PERF.11515 -	24416				
11	667530	X	481898	-0-	-185632	-0-	1229	1	480669	2	N	-0-				-0-
12	689781	X	464512	-0-	-225269	-0-	3322	1	461190	2	N	-0-				-0-
01	689781	X	411438	-0-	-278343	-0-	2305	1	409133	2	N	-0-				-0-
02	645279	X	388635	-0-	-256644	-0-	1814	1	386821	2	N	-0-				-0-
03	689781	X	381763	-0-	-308018	-0-	1909	1	379854	2	N	-0-				-0-
04	667530	X	NO RPT	-0-	-667530	-0-					N	NO RPT				-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	296602	COMPL. DATE	08/22/2023	TOTAL DEPTH	11417	PERF.11737 -	19550				
*11	1615378	X	466287	-0-	-1149091	-0-	12458	1	453829	2	N	-0-				-0-
*12	662935	X	417514	-0-	-245421	-0-	1639	1	415875	2	N	-0-				-0-
*01	662935	X	368889	-0-	-294046	-0-	461	1	368428	2	N	-0-				-0-
*02	620165	X	346809	-0-	-273356	-0-	321	1	346488	2	N	-0-				-0-
*03	662935	X	342087	-0-	-320848	-0-	350	1	341737	2	N	-0-				-0-
*04	641550	X	NO RPT	-0-	-641550	-0-					N	NO RPT				-0-

CAREY M. ABNEY		WELL #:		2H	RRCID ->	296606	COMPL. DATE	06/01/2023	TOTAL DEPTH	10896	PERF.11334 -	19972				
11	413790	X	296478	-0-	-117312	-0-	907	1	295571	2	N	-0-				-0-
12	427583	X	282353	-0-	-145230	-0-	2179	1	280174	2	N	-0-				-0-
01	427583	X	256555	-0-	-171028	-0-	1572	1	254983	2	N	-0-				-0-
02	399997	X	227220	-0-	-172777	-0-	1227	1	225993	2	N	-0-				-0-
03	427583	X	230716	-0-	-196867	-0-	1325	1	229391	2	N	-0-				-0-
04	413790	X	NO RPT	-0-	-413790	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		0 W	486877	-0-	486877	2156206	984	1	485893	2	N	-0-
12		0 W	486877	-0-	486877	2643083	984	1	485893	2	N	-0-
01		0 W	361825	-0-	361825	3004908	1476	1	360349	2	N	-0-
02		0 W	361825	-0-	361825	3366733	1476	1	360349	2	N	-0-
03		0 W	354009	-0-	354009	3720742	1540	1	352469	2	N	-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	3720742					N	NO RPT

TILLERY-KOCH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296673 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11366 - 21569												
11		301028 X	299789	-0-	-1239		748	1	299041	2	N	-0-
12		717836 X	286525	-0-	-431311		2038	1	284487	2	N	-0-
01		717836 X	244766	-0-	-473070		1351	1	243415	2	N	-0-
02		671524 X	236932	-0-	-434592		1099	1	235833	2	N	-0-
03		717836 X	232905	-0-	-484931		1157	1	231748	2	N	-0-
04		694680 X	NO RPT	-0-	-694680						N	NO RPT

MORELOCK-WHITE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296680 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11218 - 20163												
11		0 Z	345492	-0-	345492	1252834	723	1	344769	2	N	-0-
12		0 Z	323490	-0-	323490	1576324	2162	1	321328	2	N	-0-
01		0 Z	295184	-0-	295184	1871508	1453	1	293731	2	N	-0-
02		0 Z	256174	-0-	256174	2127682	1067	1	255107	2	N	-0-
03		0 Z	262967	-0-	262967	2390649	1171	1	261796	2	N	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	2390649					N	NO RPT

POPE JEAN WEST HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296779 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11733 - 20436												
*11		1506676 X	436982	-0-	-1069694		11670	1	425312	2	N	-0-
*12		617489 X	393493	-0-	-223996		1545	1	391948	2	N	-0-
*01		617489 X	351820	-0-	-265669		439	1	351381	2	N	-0-
*02		577651 X	325383	-0-	-252268		301	1	325082	2	N	-0-
*03		617489 X	322851	-0-	-294638		331	1	322520	2	N	-0-
*04		597570 X	NO RPT	-0-	-597570						N	NO RPT

TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296797 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11280 - 23490												
07		0	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08		0	624612	-0-	624612		1110	1	623502	2	N	-0-
09		0	646754	-0-	646754		741	1	646013	2	N	-0-
10		1875714 X	604348	-0-	-1271366		726	1	603622	2	N	-0-
11		728640 X	552625	-0-	-176015		1119	1	551506	2	N	-0-
12		752928 X	525487	-0-	-227441		3471	1	522016	2	N	-0-
01		752928 X	480816	-0-	-272112		2326	1	478490	2	N	-0-
02		704352 X	433781	-0-	-270571		1764	1	432017	2	N	-0-
03		752928 X	430776	-0-	-322152		1874	1	428902	2	N	-0-
04		728640 X	NO RPT	-0-	-728640						N	NO RPT

C6 OPERATING, L.L.C. 121212 BLACK STONE WELL #: B 1 RRCID -> 291595 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13176 - 22452												
11		106110 X	55886	-0-	-50224		55886	2			N	-0-
12		98611 X	95325	-0-	-3286		95325	2			N	-0-
01		271257 X	271257	-0-	-0-		271257	2			N	-0-
02		220382 X	220382	-0-	-0-		220382	2			N	-0-
03		220262 X	220262	-0-	-0-		220262	2			N	-0-
04		181251 X	181251	-0-	-0-		181251	2			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
C6 OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		121212									
WILMA RICHARDS B		WELL #:		1H	RRCID ->	292620	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	12887	PERF.13444	- 20945	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	310350 X	200122	-0-	-110228	-0-	200122	2		N	-0-			-0-
12	320695 X	179622	-0-	-141073	-0-	179622	2		N	-0-			-0-
01	280333 X	181233	-0-	-99100	-0-	181233	2		N	-0-			-0-
02	239598 X	180626	-0-	-58972	-0-	180626	2		N	-0-			-0-
03	217992 X	182018	-0-	-35974	-0-	182018	2		N	-0-			-0-
04	200130 X	150029	-0-	-50101	-0-	150029	2		N	-0-			-0-

CREST A		WELL #:		1H	RRCID ->	294093	COMPL. DATE	02/08/2023	TOTAL DEPTH	12702	PERF.12823	- 22716	
11	485190 X	108858	-0-	-376332	-0-	108858	2		N	-0-			-0-
12	501363 X	418624	-0-	-82739	-0-	418624	2		N	-0-			-0-
01	501363 X	388271	-0-	-113092	-0-	388271	2		N	-0-			-0-
02	462811 X	335792	-0-	-127019	-0-	335792	2		N	-0-			-0-
03	444695 X	284775	-0-	-159920	-0-	284775	2		N	-0-			-0-
04	405120 X	274447	-0-	-130673	-0-	274447	2		N	-0-			-0-

CREST B		WELL #:		2H	RRCID ->	294228	COMPL. DATE	02/07/2023	TOTAL DEPTH	12648	PERF.12693	- 22419	
11	488070 X	415936	-0-	-72134	-0-	415936	2		N	-0-			-0-
12	500216 X	403066	-0-	-97150	-0-	403066	2		N	-0-			-0-
01	500216 X	401827	-0-	-98389	-0-	401827	2		N	-0-			-0-
02	427431 X	311309	-0-	-116122	-0-	311309	2		N	-0-			-0-
03	429815 X	240623	-0-	-189192	-0-	240623	2		N	-0-			-0-
04	415950 X	219188	-0-	-196762	-0-	219188	2		N	-0-			-0-

CREST-LOWERY 3 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	294816	COMPL. DATE	07/15/2023	TOTAL DEPTH	12731	PERF.12952	- 21196	
11	534120 X	448280	-0-	-85840	-0-	448280	2		N	-0-			-0-
12	551924 X	422826	-0-	-129098	-0-	422826	2		N	-0-			-0-
01	551924 X	390142	-0-	-161782	-0-	390142	2		N	-0-			-0-
02	500627 X	309204	-0-	-191423	-0-	309204	2		N	-0-			-0-
03	486607 X	242109	-0-	-244498	-0-	242109	2		N	-0-			-0-
04	448290 X	218729	-0-	-229561	-0-	218729	2		N	-0-			-0-

POLLEY 7 B		WELL #:		1	RRCID ->	295193	COMPL. DATE	10/16/2023	TOTAL DEPTH	12674	PERF.12998	- 20168	
11	SHUT IN	562803	-0-	562803	723113	562803	2		N	-0-			-0-
12	979455 X	256342	-0-	-723113	-0-	256342	2		N	-0-			-0-
01	748681 X	513542	-0-	-235139	-0-	513542	2		N	-0-			-0-
02	700379 X	500214	-0-	-200165	-0-	500214	2		N	-0-			-0-
03	748681 X	471418	-0-	-277263	-0-	471418	2		N	-0-			-0-
04	562800 X	417715	-0-	-145085	-0-	417715	2		N	-0-			-0-

POLLEY 6 B		WELL #:		1	RRCID ->	295859	COMPL. DATE	12/21/2023	TOTAL DEPTH	12602	PERF.12760	- 22001	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	295563	-0-	295563	295563	295563	2		N	-0-			-0-
*02	874721 X	579158	-0-	-295563	-0-	579158	2		N	-0-			-0-
*03	793166 X	608767	-0-	-184399	-0-	608767	2		N	-0-			-0-
04	767580 X	580164	-0-	-187416	-0-	580164	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
ROSS, J. T. UNIT		WELL #:		1HS	RRCID ->	255047	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	10837	PERF.11215 - 15380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1050 N	863	-0-	-187	-0-	863 3	N	-0-			-0-
12		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3	N	-0-			-0-
01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3	N	-0-			-0-
02		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3	N	-0-			-0-
03		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3	N	-0-			-0-
04		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3	N	-0-			-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263998	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	10409	PERF.11000 - 15970	
11		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 3	N	-0-			-0-
12		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 3	N	-0-			-0-
01		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 3	N	-0-			-0-
02		2900 X	2606	-0-	-294	-0-	2606 3	N	-0-			-0-
03		3100 X	2552	-0-	-548	-0-	2552 3	N	-0-			-0-
04		3000 X	2003	-0-	-997	-0-	2003 3	N	-0-			-0-

WERNER BRELSFORD		WELL #:		9H	RRCID ->	267900	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	11184	PERF.11223 - 15380	
11		10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-		N	-0-			-0-
12		10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-		N	-0-			-0-
01		25226 X	25226	-0-	-0-	-0-	25226 3	N	-0-			-0-
02		36984 X	36984	-0-	-0-	-0-	36984 3	N	-0-			-0-
03		27302 X	27302	-0-	-0-	-0-	27302 3	N	-0-			-0-
04		21627 X	21627	-0-	-0-	-0-	21627 3	N	-0-			-0-

CURTIS-KIRBY		WELL #:		3HH	RRCID ->	283965	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11618 - 19979	
11		67200 X	60637	-0-	-6563	-0-	60637 3	N	-0-			-0-
12		65875 X	57568	-0-	-8307	-0-	57568 3	N	-0-			-0-
01		64449 X	54457	-0-	-9992	-0-	54457 3	N	-0-			-0-
02		60030 X	52448	-0-	-7582	-0-	52448 3	N	-0-			-0-
03		62651 X	55168	-0-	-7483	-0-	55168 3	N	-0-			-0-
04		60630 X	51962	-0-	-8668	-0-	51962 3	N	-0-			-0-

ADAMS-BURNS		WELL #:		1HH	RRCID ->	284359	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10863 - 21588	
11		134916 X	134916	-0-	-0-	-0-	134916 3	N	-0-			-0-
12		97286 X	97286	-0-	-0-	-0-	97286 3	N	-0-			-0-
01		101525 X	87839	-0-	-13686	-0-	87839 3	N	-0-			-0-
02		100804 X	75006	-0-	-25798	-0-	75006 3	N	-0-			-0-
03		107756 X	73977	-0-	-33779	-0-	73977 3	N	-0-			-0-
04		104280 X	68294	-0-	-35986	-0-	68294 3	N	-0-			-0-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF B		WELL #:		0032HV	RRCID ->	296170	COMPL. DATE	07/31/2023	TOTAL DEPTH	10455	PERF. N/A	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF C		WELL #:		0033HV	RRCID ->	296171	COMPL. DATE	08/04/2023	TOTAL DEPTH	10472	PERF. N/A	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
DWD NOTTINGHAM SHERIFF D		WELL #:		0034HV	RRCID ->	296196	COMPL. DATE	08/14/2023	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DWD NOTTINGHAM SHERIFF A		WELL #:		0031HV	RRCID ->	296307	COMPL. DATE	07/04/2023	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COMMON DISPOSAL, LLC		WELL #:		169728	RRCID ->	260963	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5236 - 5400			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		WELL #:		170038	RRCID ->	220368	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	8164 - 10806			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	220765	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11455	PERF.	8620 - 11280			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
GULLEY GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	222327	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	9538 - 11672			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254													
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			72
12	744 N	566	-0-	-178	-0-	566	3		N	-0-			72
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			72
02	696 N	627	-0-	-69	-0-	627	3		N	-0-			72
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			72
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			72

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130													
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	Y	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-		-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	Y	-0-		-0-
02	145 N	108	-0-	-37	-0-	10	1	98	2	Y	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-		-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	Y	-0-		-0-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670													
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			112
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		Y	-0-			112
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3		Y	-0-			112
02	87 N	45	-0-	-42	-0-	45	3		Y	-0-			112
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		Y	-0-			112
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3		Y	-0-			112

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962													
11	570 N	298	-0-	-272	-0-	298	2		Y	-0-			23
12	434 N	325	-0-	-109	-0-	325	2		Y	-0-			23
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	426	2	17	9	Y	15	21	17
02	290 N	251	-0-	-39	-0-	251	2		Y	-0-			17
03	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2		Y	-0-			17
04	420 N	220	-0-	-200	-0-	220	2		Y	-0-			17

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224													
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-			-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	2		Y	-0-			-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780													
11	990 N	682	-0-	-308	-0-	682	2		Y	-0-			40
12	1085 N	658	-0-	-427	-0-	658	2		Y	-0-			40
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	998	2	8	9	Y	7	37	10
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		Y	-0-			10
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		Y	-0-			10
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		Y	-0-			10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
STEEG GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244840	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 11055	PERF.10670	- 14550			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE		
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	Y	-0-		18	
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	Y	-0-		18	
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	Y	-0-		18	
02	348 N	272	-0-	-76	-0-	272 3	Y	-0-		18	
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	Y	-0-		18	
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	307 3	Y	-0-		18	

FURRH, GAIL		WELL #: 11H		RRCID -> 244841	COMPL. DATE 08/14/2009	TOTAL DEPTH 10321	PERF.10226	- 16135			
11	2880 X	1618	-0-	-1262	-0-	1618 2	Y	-0-		93	
12	2263 X	1324	-0-	-939	-0-	1324 2	Y	-0-		93	
01	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2	Y	-0-		93	
02	1653 X	1415	-0-	-238	-0-	1415 2	Y	-0-		93	
03	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2	Y	-0-		93	
04	2400 X	2145	-0-	-255	-0-	2145 2	Y	-0-		93	

JONES, PENNY		WELL #: 8H		RRCID -> 245571	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 11011	PERF.10925	- 15905			
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3	Y	-0-		83	
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3	Y	-0-		83	
01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3	Y	-0-		83	
02	1421 N	1400	-0-	-21	-0-	1400 3	Y	-0-		83	
03	1612 N	1392	-0-	-220	-0-	1392 3	Y	-0-		83	
04	1560 N	1296	-0-	-264	-0-	1296 3	Y	-0-		83	

LYNCH, T. GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 245634	COMPL. DATE 05/13/2009	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11865	- 15099			
11	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419 2	Y	-0-		-0-	
12	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292 2	Y	-0-		-0-	
01	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730 2	Y	-0-		-0-	
02	3625 X	-0-	-0-	-3625	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
04	3750 X	661	-0-	-3089	-0-	661 2	Y	-0-		-0-	

CALLISON		WELL #: 9H		RRCID -> 245695	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 10363	PERF.11255	- 13375			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		34	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		34	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		34	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		34	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		34	
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		34	

HATLEY		WELL #: 15H		RRCID -> 246243	COMPL. DATE 06/24/2009	TOTAL DEPTH 11440	PERF.11602	- 14810			
11	840 N	745	-0-	-95	-0-	745 3	Y	-0-		18	
12	806 N	653	-0-	-153	-0-	653 3	Y	-0-		18	
01	837 N	665	-0-	-172	-0-	665 3	Y	-0-		18	
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	Y	-0-		18	
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	Y	-0-		18	
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	Y	-0-		18	

BOSH		WELL #: 11H		RRCID -> 246464	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11033	PERF.11595	- 14545			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9	
04	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 2	N	-0-		9	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
BOGUE "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	246465	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11345	- 13752		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11		1290 N	348	-0-	-942	-0-	18 1	330 3	N	-0-				5
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-	26 1	468 3	N	-0-				5
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	16 1	237 3	N	-0-				5
02		348 N	105	-0-	-243	-0-	7 1	98 3	N	-0-				5
03		496 N	193	-0-	-303	-0-	13 1	180 3	N	-0-				5
04		240 N	147	-0-	-93	-0-	10 1	137 3	N	-0-				5

AGNOR		WELL #:		6H	RRCID ->	246603	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	11044	PERF.10103	- 14000		
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	173 3	4 9	Y	4				35
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	126 3	10 9	Y	9				44
01		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		Y	-0-				44
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	144 3	10 9	Y	9				53
03		124 N	65	-0-	-59	-0-	65 3		Y	-0-				53
04		150 N	126	-0-	-24	-0-	116 3	10 9	Y	9				62

FOREMAN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246605	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	11159	PERF.11501	- 14108		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

FURRH, BO GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246832	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 9950	- 14440		
11		1440 X	51	-0-	-1389	-0-	51 2		N	-0-				18
12		1488 X	430	-0-	-1058	-0-	430 2		N	-0-				18
01		1488 X	364	-0-	-1124	-0-	364 2		N	-0-				18
02		1392 X	804	-0-	-588	-0-	804 2		N	-0-				18
03		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-				18
04		21649 X	21649	-0-	-0-	-0-	21649 2		N	-0-				18

BALDWIN		WELL #:		17H	RRCID ->	246877	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	10911	PERF.11375	- 15310		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
04		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-				14

MARSHALL GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	247366	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10387	- 14784		
11		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-				177
12		868 N	767	-0-	-101	-0-	767 2		N	-0-				177
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-				177
02		812 N	392	-0-	-420	-0-	392 2		N	-0-				177
03		775 N	341	-0-	-434	-0-	341 2		N	-0-				177
04		840 N	372	-0-	-468	-0-	372 2		N	-0-				177

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
GREEN, F.C.		WELL #: 13H		RRCID -> 248054		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	218 1	1690 3	N	-0-	22
12	2077 N	1549	-0-	-528	-0-	18 1	1531 3	N	-0-	22
01	2108 N	1798	-0-	-310	-0-	171 1	1624 3	N	3	25
02	1856 N	1825	-0-	-31	-0-	209 1	1605 3	N	10	35
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	229 1	1635 3	N	-0-	35
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	216 1	1551 3	N	-0-	35

STEELE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2H		RRCID -> 248831		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755		
11	3630 X	2978	-0-	-652	-0-	141 1	2837 2	Y	-0-	31
12	3751 X	2528	-0-	-1223	-0-	124 1	2404 2	Y	-0-	31
01	3317 X	2638	-0-	-679	-0-	129 1	2509 2	Y	-0-	31
02	2987 X	2147	-0-	-840	-0-	105 1	2042 2	Y	-0-	31
03	3069 X	1572	-0-	-1497	-0-	76 1	1496 2	Y	-0-	31
04	2970 X	2653	-0-	-317	-0-	123 1	2530 2	Y	-0-	31

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 249115		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197		
11	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-	12
12	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-	12
01	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-	12
02	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-	12
03	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-	12
04	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-	12

COX "H"		WELL #: 1H		RRCID -> 250720		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318		
11	1950 X	1435	-0-	-515	-0-	1435 3		N	-0-	-0-
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-	-0-
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-	-0-
02	2900 N	4648	-0-	1748	1748	4648 3		N	-0-	-0-
03	3100 N	18063	-0-	14963	16711	18063 3		N	-0-	-0-
04	3000 N	13616	-0-	10616	27327	13616 3		N	-0-	-0-

VERHALEN "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 250904		COMPL. DATE 05/03/2009		TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536		
11	3000 N	32554	-0-	29554	36360	32554 2		N	-0-	-0-
12	61871 X	25511	-0-	-36360	-0-	25511 2		N	-0-	-0-
01	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	14116 2		N	-0-	-0-
02	1943 X	904	-0-	-1039	-0-	904 2		N	-0-	-0-
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-	-0-
04	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2		N	-0-	-0-

FOGLE GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 251533		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
WOODS "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	251586	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	11127	PERF.11545	- 15476	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1500 N	1489	-0-	-11	-0-	1487 3	2	9	N	2			59
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3			N	-0-			59
01	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	1679 3	3	9	N	3			62
02	1450 N	1419	-0-	-31	-0-	1417 3	2	9	N	2			64
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1689 3	6	9	N	5			69
04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1643 3	3	9	N	3			72

GAMMAGE		WELL #:		1	RRCID ->	252627	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	13284	PERF.13434	- 16165	
11	3000 N	9749	-0-	6749	-0-	23544 2			N	-0-			-0-
12	31603 X	8059	-0-	-23544	-0-	8059 2			N	-0-			-0-
01	2914 X	2648	-0-	-266	-0-	2648 2			N	-0-			-0-
02	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2			N	-0-			-0-
03	2914 X	2749	-0-	-165	-0-	2749 2			N	-0-			-0-
04	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2			N	-0-			-0-

BLOCKER WARE		WELL #:		19H	RRCID ->	253050	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	10965	PERF.11650	- 15750	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	3000 N	5323	-0-	2323	-0-	5323 2			N	-0-			15

BLOCKER HEIRS		WELL #:		12H	RRCID ->	253054	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	11010	PERF.11550	- 16250	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	3000 N	6730	-0-	3730	-0-	6730 2			N	-0-			-0-

HUNT OIL CO.		WELL #:		1H	RRCID ->	253786	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	11082	PERF.11335	- 15418	
11	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	8065 2			N	-0-			57
12	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7808 2			N	-0-			57
01	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6970 2			N	-0-			57
02	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167 2			N	-0-			57
03	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259 2			N	-0-			57
04	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747 2			N	-0-			57

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	254024	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	13290	PERF.13960	- 17397	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLT		WELL #:		1H	RRCID ->	254596	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	11068	PERF.11728	- 16209	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*04	3000 N	4980	-0-	1980	-0-	4980 2			N	-0-	1 1		7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
HASSELL GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254721	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	13415	PERF.15560	- 17073	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	-0-	8447	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	-0-	8368	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	-0-	7466	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	-0-	5962	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	-0-	5521	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	-0-	4615	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VERHALEN "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	254867	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	11137	PERF.11735	- 16910	
11	1830 X	1569	-0-	-261	-0-	-0-	1569	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	1541	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1519 X	884	-0-	-635	-0-	-0-	884	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1508 X	459	-0-	-1049	-0-	-0-	459	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VERHALEN "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	255049	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11475	- 16500	
11	3000 N	5825	-0-	2825	-0-	4589	5825	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9882 X	5293	-0-	-4589	-0-	-0-	5293	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	-0-	5000	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1798 X	173	-0-	-1625	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	-0-	3835	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

POP-POP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255391	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	13378	PERF.16893	- 18403	
11	98103 X	98103	-0-	-0-	-0-	-0-	98103	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	95016 X	95016	-0-	-0-	-0-	-0-	95016	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	84147 X	84147	-0-	-0-	-0-	-0-	84147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	73079 X	73079	-0-	-0-	-0-	-0-	73079	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	72515 X	72515	-0-	-0-	-0-	-0-	72515	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	62786 X	62786	-0-	-0-	-0-	-0-	62786	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

AUSTIN, MIA		WELL #:		1H	RRCID ->	255413	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	10988	PERF.11510	- 15978	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	3300	-0-	300	-0-	300	3300	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FULTS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255415	COMPL. DATE	06/05/2010	TOTAL DEPTH	11456	PERF.11548	- 17290	
11	25191 X	25191	-0-	-0-	-0-	-0-	25191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	25356 X	25356	-0-	-0-	-0-	-0-	25356	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	24626 X	24626	-0-	-0-	-0-	-0-	24626	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	22716 X	22716	-0-	-0-	-0-	-0-	22716	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	18895 X	18895	-0-	-0-	-0-	-0-	18895	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	22476 X	22476	-0-	-0-	-0-	-0-	22476	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255586	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	11156	PERF.11484	- 16125	
11	3990 X	3648	-0-	-342	-0-	-0-	3648	2	N	-0-	-0-	-0-	133
12	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	-0-	4232	2	N	-0-	-0-	-0-	133
01	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	-0-	4636	2	N	-0-	-0-	-0-	133
02	3741 X	3460	-0-	-281	-0-	-0-	3460	2	N	-0-	-0-	-0-	133
03	4247 X	3673	-0-	-574	-0-	-0-	3673	2	N	-0-	-0-	-0-	133
04	4500 X	3452	-0-	-1048	-0-	-0-	3452	2	N	-0-	-0-	-0-	133

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
VERHALEN "D"		WELL #: 1H		RRCID -> 255875	COMPL. DATE 12/05/2009	TOTAL DEPTH 11164	PERF.11495	- 16037				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680 N	1434	-0-	-246	-0-	1434 2		N	-0-			-0-
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-			-0-
01	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2		N	-0-			-0-
02	1392 N	40	-0-	-1352	-0-	40 2		N	-0-			-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
04	2430 N	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 255888	COMPL. DATE 01/03/2010	TOTAL DEPTH 11194	PERF.10491	- 15425				
11	3630 X	3045	-0-	-585	-0-	3045 2		Y	-0-			56
12	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6735 2		Y	-0-			56
01	3410 X	2738	-0-	-672	-0-	2738 2		Y	-0-			56
02	3190 X	1856	-0-	-1334	-0-	1856 2		Y	-0-			56
03	6727 X	2659	-0-	-4068	-0-	2659 2		Y	-0-			56
04	6510 X	2297	-0-	-4213	-0-	2297 2		Y	-0-			56

VERHALEN "E"		WELL #: 1H		RRCID -> 256207	COMPL. DATE 02/19/2010	TOTAL DEPTH 10317	PERF.11363	- 15750				
11	2400 X	1329	-0-	-1071	-0-	1329 2		N	-0-			-0-
12	2480 X	2200	-0-	-280	-0-	2200 2		N	-0-			-0-
01	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 2		N	-0-			-0-
02	1479 X	108	-0-	-1371	-0-	108 2		N	-0-			-0-
03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-			-0-
04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-			-0-

BELL		WELL #: 5H		RRCID -> 256208	COMPL. DATE 12/22/2009	TOTAL DEPTH 11025	PERF.11378	- 15548				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5975 2		N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 256738	COMPL. DATE 03/27/2010	TOTAL DEPTH 13269	PERF.13246	- 17245				
11	240 N	101	-0-	-139	-0-	101 2		N	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

WALTERS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257269	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH 13804	PERF.14098	- 18831				
11	3450 X	2883	-0-	-567	-0-	2883 2		N	-0-			-0-
12	3286 X	3188	-0-	-98	-0-	3188 2		N	-0-			-0-
01	3255 X	3099	-0-	-156	-0-	3099 2		N	-0-			-0-
02	3045 X	2896	-0-	-149	-0-	2896 2		N	-0-			-0-
03	3255 X	2929	-0-	-326	-0-	2929 2		N	-0-			-0-
04	3090 X	2249	-0-	-841	-0-	2249 2		N	-0-			-0-

CLARK "H"		WELL #: 1H		RRCID -> 257381	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 10914	PERF.11176	- 15437				
11	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315 3		N	-0-			11
12	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 3		N	-0-			11
01	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 3		N	-0-			11
02	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 3		N	-0-			11
03	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251 3		N	-0-			11
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 3		N	-0-			11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
HENDRY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257747	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	12574 - 15450			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11		13459 X	13459	-0-	-0-	-0-	13459	2		N	-0-	-0-			
12		12648 X	10997	-0-	-1651	-0-	10997	2		N	-0-	-0-			
01		12648 X	6977	-0-	-5671	-0-	6977	2		N	-0-	-0-			
02		11832 X	8172	-0-	-3660	-0-	8172	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03		12648 X	8128	-0-	-4520	-0-	8127	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04		12240 X	8484	-0-	-3756	-0-	8483	2	1	9	N	1	1	8	-0-

CRANE ET AL		WELL #:		1H	RRCID ->	257778	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	14351	PERF.	14640 - 19515			
11		6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2		N	-0-	-0-			
12		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2		N	-0-	-0-			
01		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2		N	-0-	-0-			
02		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2		N	-0-	-0-			
03		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2		N	-0-	-0-			
04		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2		N	-0-	-0-			

NELSON "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	257942	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	11342	PERF.	11865 - 16612			
11		3330 X	2994	-0-	-336	-0-	2994	3		N	-0-	-0-			
12		3224 X	3078	-0-	-146	-0-	3078	3		N	-0-	-0-			
01		3193 X	3030	-0-	-163	-0-	3030	3		N	-0-	-0-			
02		2929 X	2728	-0-	-201	-0-	2728	3		N	-0-	-0-			
03		3100 X	2973	-0-	-127	-0-	2973	3		N	-0-	-0-			
04		3000 X	2849	-0-	-151	-0-	2849	3		N	-0-	-0-			

MURRAY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258046	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	14152	PERF.	14384 - 19175			
11		4500 X	3652	-0-	-848	-0-	127	1	3525	2	N	-0-			
12		4650 X	4100	-0-	-550	-0-	26	1	4074	2	N	-0-			
01		4650 X	3131	-0-	-1519	-0-	3131	2		N	-0-	-0-			
02		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	261	1	4818	2	N	-0-			
03		4092 X	4047	-0-	-45	-0-	244	1	3803	2	N	-0-			
04		3960 X	3209	-0-	-751	-0-	222	1	2987	2	N	-0-			

BOSH		WELL #:		19H	RRCID ->	258074	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	12059 - 16200			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04		214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-	-0-			

BLOCKER HEIRS		WELL #:		20H	RRCID ->	258076	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10294	PERF.	11253 - 15631			
11		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-	-0-			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04		9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	2		N	-0-	-0-			

VERHALEN "D"		WELL #:		3H	RRCID ->	258077	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	11484	PERF.	11410 - 16256			
11		2790 X	2258	-0-	-532	-0-	2258	2		N	-0-	-0-			
12		2883 X	2394	-0-	-489	-0-	2394	2		N	-0-	-0-			
01		3596 X	2039	-0-	-1557	-0-	2039	2		N	-0-	-0-			
02		3364 X	137	-0-	-3227	-0-	137	2		N	-0-	-0-			
03		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				N	-0-	-0-			
04		2310 X	1636	-0-	-674	-0-	1636	2		N	-0-	-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	258151	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	11013	PERF.11509 -	15590	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-			-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-			-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
03	775	N	176	-0-	-599	-0-	176	2	N	-0-			-0-
04	750	N	640	-0-	-110	-0-	640	2	N	-0-			-0-

FREEMAN FARMS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258464	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13774	PERF.14044 -	19420	
11	5370	X	4611	-0-	-759	-0-	4611	2	N	-0-			-0-
12	5549	X	4809	-0-	-740	-0-	4809	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	4791	-0-	-758	-0-	4791	2	N	-0-			-0-
02	4756	X	4415	-0-	-341	-0-	4415	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	4731	-0-	-74	-0-	4731	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	4544	-0-	-106	-0-	4544	2	N	-0-			-0-

TIMMINS GAS UNIT		WELL #:		3HR	RRCID ->	258513	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11548 -	16725	
11	4890	X	3524	-0-	-1366	-0-	3524	2	Y	-0-			73
12	5053	X	3223	-0-	-1830	-0-	3223	2	Y	-0-			73
01	4774	X	2821	-0-	-1953	-0-	2821	2	Y	-0-			73
02	3915	X	2820	-0-	-1095	-0-	2820	2	Y	-0-			73
03	3627	X	3072	-0-	-555	-0-	3072	2	Y	-0-			73
04	3510	X	2902	-0-	-608	-0-	2902	2	Y	-0-			73

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258778	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13402	PERF.13800 -	17220	
11	3060	X	290	-0-	-2770	-0-	290	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
02	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-			-0-
03	310	X	19	-0-	-291	-0-	19	2	N	-0-			-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258798	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	12925	PERF.16639 -	17821	
11	3120	X	2008	-0-	-1112	-0-	2008	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	2387	-0-	-837	-0-	2387	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	1603	-0-	-1621	-0-	1603	2	N	-0-			-0-
02	2668	X	2542	-0-	-126	-0-	2542	2	N	-0-			-0-
03	2387	X	1791	-0-	-596	-0-	1791	2	N	-0-			-0-
04	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2	N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258850	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	13040	PERF.13350 -	16760	
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	-0-			-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	N	-0-			-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-			-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-			-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259254	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	14470	PERF.14544 -	19401	
11	3540	X	3064	-0-	-476	-0-	3064	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	3313	-0-	-345	-0-	3313	2	N	-0-			-0-
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2	N	-0-			-0-
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2	N	-0-			-0-
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
BLOCKER HEIRS		WELL #:		14H	RRCID ->	259603	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	11079	PERF.11254 -	16361
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-				N	-0-		3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
04	11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2		N	-0-		3

HOLT		WELL #:		2H	RRCID ->	259604	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	11116	PERF.11175 -	16461
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-				N	-0-		2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
04	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2		N	-0-		2

HENDERSON TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259932	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	14188	PERF.14306 -	18737
11	4680 X	4338	-0-	-342	-0-	4338	2		N	-0-		-0-
12	4836 X	4140	-0-	-696	-0-	4140	2		N	-0-		-0-
01	4836 X	3818	-0-	-1018	-0-	3818	2		N	-0-		-0-
02	4205 X	3303	-0-	-902	-0-	3303	2		N	-0-		-0-
03	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2		N	-0-		-0-
04	4350 X	3774	-0-	-576	-0-	3774	2		N	-0-		-0-

VERHALEN "F"		WELL #:		1H	RRCID ->	260010	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	11028	PERF.11100 -	16431
11	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-		-0-
12	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-		-0-
01	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		N	-0-		-0-
02	1247 X	100	-0-	-1147	-0-	100	2		N	-0-		-0-
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-		-0-
04	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-				N	-0-		-0-

CRANE ET AL		WELL #:		2H	RRCID ->	260407	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	13996	PERF.15402 -	19042
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAINER TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	260415	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	14358	PERF.14850 -	19081
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MURRAY GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260675	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	13763	PERF.14058 -	18470
11	3660 X	3117	-0-	-543	-0-	109	1	3008	2	N	-0-	-0-
12	4123 X	2943	-0-	-1180	-0-	19	1	2924	2	N	-0-	-0-
01	4123 X	2780	-0-	-1343	-0-	2780	2		N	-0-		-0-
02	3857 X	2863	-0-	-994	-0-	147	1	2716	2	N	-0-	-0-
03	3224 X	2688	-0-	-536	-0-	162	1	2526	2	N	-0-	-0-
04	3120 X	2666	-0-	-454	-0-	184	1	2482	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2			N	-0-		-0-
12		1457 X	1057	-0-	-400	-0-	1057 2			N	-0-		-0-
01		1457 X	1405	-0-	-52	-0-	1405 2			N	-0-		-0-
02		1653 N	1337	-0-	-316	-0-	1337 2			N	-0-		-0-
03		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2			N	-0-		-0-
04		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2			N	-0-		-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959													
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2		N	-0-		-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-		-0-
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2			N	-0-		-0-
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	14 1	250 2		N	-0-		-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	15 1	238 2		N	-0-		-0-
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	18 1	239 2		N	-0-		-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699													
11		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2			N	-0-		-0-
12		3224 X	3171	-0-	-53	-0-	3171 2			N	-0-		-0-
01		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620 2			N	-0-		-0-
02		3857 X	3323	-0-	-534	-0-	3323 2			N	-0-		-0-
03		4123 X	2989	-0-	-1134	-0-	2989 2			N	-0-		-0-
04		3990 X	1980	-0-	-2010	-0-	1980 2			N	-0-		-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751													
11		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	106 1	2928 2		N	-0-		-0-
12		2852 X	2516	-0-	-336	-0-	16 1	2500 2		N	-0-		-0-
01		2852 X	2659	-0-	-193	-0-	2659 2			N	-0-		-0-
02		2929 X	2633	-0-	-296	-0-	135 1	2498 2		N	-0-		-0-
03		3131 X	2142	-0-	-989	-0-	129 1	2013 2		N	-0-		-0-
04		3030 X	2890	-0-	-140	-0-	200 1	2690 2		N	-0-		-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341													
11		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2			N	-0-		-0-
12		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2			N	-0-		-0-
01		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2			N	-0-		-0-
02		1479 N	805	-0-	-674	-0-	805 2			N	-0-		-0-
03		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727 2			N	-0-		-0-
04		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2			N	-0-		-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104													
11		3960 X	3912	-0-	-48	-0-	3912 2			N	-0-		-0-
12		3720 X	3057	-0-	-663	-0-	3057 2			N	-0-		-0-
01		3720 X	3326	-0-	-394	-0-	3326 2			N	-0-		-0-
02		3770 X	3647	-0-	-123	-0-	3647 2			N	-0-		-0-
03		4030 X	2997	-0-	-1033	-0-	2997 2			N	-0-		-0-
04		3900 X	2349	-0-	-1551	-0-	2349 2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
IRVINE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260970	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13509	PERF.14212	- 18418
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2	N	-0-		-0-
12		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2	N	-0-		-0-
01		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2	N	-0-		-0-
02		4147 X	2824	-0-	-1323	-0-	2824	2	N	-0-		-0-
03		4433 X	3499	-0-	-934	-0-	3499	2	N	-0-		-0-
04		4290 X	2001	-0-	-2289	-0-	2001	2	N	-0-		-0-

VERHALEN "E"		WELL #:		6H	RRCID ->	261076	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11271	- 15716
11		2100 X	958	-0-	-1142	-0-	958	2	N	-0-		-0-
12		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2	N	-0-		-0-
01		2387 X	2260	-0-	-127	-0-	2260	2	N	-0-		-0-
02		2233 X	-0-	-0-	-2233	-0-			N	-0-		-0-
03		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-		-0-
04		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-		-0-

MCKINNEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261416	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	13778	PERF.13954	- 18744
11		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2	N	-0-		-0-
12		3875 X	3786	-0-	-89	-0-	3786	2	N	-0-		-0-
01		4340 X	3187	-0-	-1153	-0-	3187	2	N	-0-		-0-
02		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2	N	-0-		-0-
03		4340 X	3604	-0-	-736	-0-	3604	2	N	-0-		-0-
04		3870 X	3800	-0-	-70	-0-	3800	2	N	-0-		-0-

BLOCKER HEIRS		WELL #:		21H	RRCID ->	261481	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11005	- 16457
11		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-		20
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04		15338 X	15338	-0-	-0-	-0-	15338	2	N	-0-		20

HILL GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261585	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13290	PERF.13600	- 18029
11		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2	N	-0-		-0-
12		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2	N	-0-		-0-
01		2139 X	1794	-0-	-345	-0-	1794	2	N	-0-		-0-
02		4727 X	611	-0-	-4116	-0-	611	2	N	-0-		-0-
03		5053 X	2404	-0-	-2649	-0-	2404	2	N	-0-		-0-
04		4890 X	3340	-0-	-1550	-0-	3340	2	N	-0-		-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261586	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12934	PERF.13180	- 17815
11		2010 N	2004	-0-	-6	-0-	2004	2	N	-0-		-0-
12		1612 N	1554	-0-	-58	-0-	1554	2	N	-0-		-0-
01		1023 N	654	-0-	-369	-0-	654	2	N	-0-		-0-
02		1943 N	144	-0-	-1799	-0-	144	2	N	-0-		-0-
03		1550 N	487	-0-	-1063	-0-	487	2	N	-0-		-0-
04		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-		-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	261588	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12984	PERF.13150	- 19135
11		2820 X	2273	-0-	-547	-0-	2273	2	N	-0-		-0-
12		2914 X	2212	-0-	-702	-0-	2212	2	N	-0-		-0-
01		2914 X	563	-0-	-2351	-0-	563	2	N	-0-		-0-
02		2407 X	93	-0-	-2314	-0-	93	2	N	-0-		-0-
03		2356 X	947	-0-	-1409	-0-	947	2	N	-0-		-0-
04		2280 X	1611	-0-	-669	-0-	1611	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
LAUREN ALSTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	261590	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13849 - 19439
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HILL GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	261743	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	13313	PERF.13462 - 19210
11	6270 X	3754	-0-	-2516	-0-	3754	2	N	-0-	-0-
12	6479 X	4054	-0-	-2425	-0-	4054	2	N	-0-	-0-
01	6479 X	1248	-0-	-5231	-0-	1248	2	N	-0-	-0-
02	5800 X	1845	-0-	-3955	-0-	1845	2	N	-0-	-0-
03	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2	N	-0-	-0-
04	3930 X	3637	-0-	-293	-0-	3637	2	N	-0-	-0-
4M TALL PINES GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	261844	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13391	PERF.13680 - 17828
11	21260 X	21260	-0-	-0-	-0-	21260	2	N	-0-	-0-
12	16359 X	16359	-0-	-0-	-0-	16359	2	N	-0-	-0-
01	11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2	N	-0-	-0-
02	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2	N	-0-	-0-
03	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2	N	-0-	-0-
04	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	9377	2	N	-0-	-0-
VERHALEN "B"		WELL #: 7H		RRCID ->	261851	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	11041	PERF.11100 - 16117
11	28075 X	28075	-0-	-0-	-0-	28075	2	N	-0-	-0-
12	19659 X	19659	-0-	-0-	-0-	19659	2	N	-0-	-0-
01	14305 X	14305	-0-	-0-	-0-	14305	2	N	-0-	-0-
02	2552 X	581	-0-	-1971	-0-	581	2	N	-0-	-0-
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-	-0-
04	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2	N	-0-	-0-
VERHALEN "A"		WELL #: 8H		RRCID ->	261914	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	11105	PERF.11224 - 17772
11	53854 X	53854	-0-	-0-	-0-	53854	2	N	-0-	-0-
12	53742 X	53742	-0-	-0-	-0-	53742	2	N	-0-	-0-
01	42069 X	42069	-0-	-0-	-0-	42069	2	N	-0-	-0-
02	6641 X	2440	-0-	-4201	-0-	2440	2	N	-0-	-0-
03	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-			N	-0-	-0-
04	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2	N	-0-	-0-
COFFMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	261945	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14200	PERF.14020 - 18590
11	2640 X	2472	-0-	-168	-0-	2472	2	N	-0-	-0-
12	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2	N	-0-	-0-
01	2728 X	2359	-0-	-369	-0-	2359	2	N	-0-	-0-
02	2465 X	2002	-0-	-463	-0-	2002	2	N	-0-	-0-
03	3038 X	2501	-0-	-537	-0-	2501	2	N	-0-	-0-
04	2940 X	2468	-0-	-472	-0-	2468	2	N	-0-	-0-
CLAYTON ET AL UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	262017	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	13629	PERF.14015 - 19046
11	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2	N	-0-	-0-
12	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2	N	-0-	-0-
01	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2	N	-0-	-0-
02	4669 X	3157	-0-	-1512	-0-	3157	2	N	-0-	-0-
03	4991 X	3003	-0-	-1988	-0-	3003	2	N	-0-	-0-
04	4830 X	3653	-0-	-1177	-0-	3653	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
DOROTHY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262126	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	14012	PERF.	14148 - 18717
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		4440 X	4395	-0-	-45	-0-	4395 2		N	-0-		-0-
12		4588 X	3468	-0-	-1120	-0-	3468 2		N	-0-		-0-
01		4588 X	4368	-0-	-220	-0-	4368 2		N	-0-		-0-
02		4263 X	3271	-0-	-992	-0-	3271 2		N	-0-		-0-
03		4557 X	3879	-0-	-678	-0-	3879 2		N	-0-		-0-
04		4410 X	3918	-0-	-492	-0-	3918 2		N	-0-		-0-

BENNETT GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262176	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13683	PERF.	13984 - 18379
11		4290 X	4288	-0-	-2	-0-	4288 2		N	-0-		-0-
12		4433 X	4195	-0-	-238	-0-	4195 2		N	-0-		-0-
01		4433 X	4168	-0-	-265	-0-	4168 2		N	-0-		-0-
02		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184 2		N	-0-		-0-
03		4433 X	4301	-0-	-132	-0-	4301 2		N	-0-		-0-
04		4290 X	4126	-0-	-164	-0-	4126 2		N	-0-		-0-

VERHALEN "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	262215	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	11310 - 17422
11		28227 X	28227	-0-	-0-	-0-	28227 2		N	-0-		-0-
12		16868 X	16868	-0-	-0-	-0-	16868 2		N	-0-		-0-
01		12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	12697 2		N	-0-		-0-
02		5829 X	1186	-0-	-4643	-0-	1186 2		N	-0-		-0-
03		6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		6030 X	4216	-0-	-1814	-0-	4216 2		N	-0-		-0-

STANALAND TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262229	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	14067	PERF.	14580 - 19351
11		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841 2		N	-0-		-0-
12		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 2		N	-0-		-0-
01		4061 X	2784	-0-	-1277	-0-	2784 2		N	-0-		-0-
02		4669 X	3511	-0-	-1158	-0-	3511 2		N	-0-		-0-
03		4991 X	2830	-0-	-2161	-0-	2830 2		N	-0-		-0-
04		4830 X	4083	-0-	-747	-0-	4083 2		N	-0-		-0-

WALLACE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262394	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	13884	PERF.	14140 - 19053
11		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 2		N	-0-		-0-
12		5022 X	4742	-0-	-280	-0-	4742 2		N	-0-		-0-
01		5146 X	4269	-0-	-877	-0-	4269 2		N	-0-		-0-
02		4814 X	3686	-0-	-1128	-0-	3686 2		N	-0-		-0-
03		5146 X	4374	-0-	-772	-0-	4374 2		N	-0-		-0-
04		4590 X	3845	-0-	-745	-0-	3845 2		N	-0-		-0-

BADDERS FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262406	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	14267	PERF.	14576 - 19470
11		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	107 1	2974 2	N	-0-		-0-
12		2728 X	2205	-0-	-523	-0-	14 1	2191 2	N	-0-		-0-
01		2511 X	1950	-0-	-561	-0-	1950 2		N	-0-		-0-
02		2987 X	2287	-0-	-700	-0-	118 1	2169 2	N	-0-		-0-
03		3193 X	1643	-0-	-1550	-0-	99 1	1544 2	N	-0-		-0-
04		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	227 1	3058 2	N	-0-		-0-

BRIGGS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262407	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13594	PERF.	13860 - 18734
11		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	462 1	7130 2	N	-0-		-0-
12		7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	456 1	7006 2	N	-0-		-0-
01		7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	458 1	6733 2	N	-0-		-0-
02		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	417 1	5764 2	N	-0-		-0-
03		6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	502 1	6125 2	N	-0-		-0-
04		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	412 1	5484 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
MIA AUSTIN		WELL #:		10H	RRCID ->	262478	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	10957	PERF.11411	- 18041		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		540 X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			18
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	16357 X		16357	-0-	-0-	-0-	16357	2		N	-0-			18

VICTORIA ANNE UNIT														
		WELL #:		1H	RRCID ->	262570	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	13638	PERF.13949	- 18958		
11		3360 X	3294	-0-	-66	-0-	3294	2		N	-0-			-0-
12		3472 X	3212	-0-	-260	-0-	3212	2		N	-0-			-0-
01		3472 X	3233	-0-	-239	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
02		3190 X	2342	-0-	-848	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
03		3410 X	3275	-0-	-135	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
04		3300 X	3167	-0-	-133	-0-	3167	2		N	-0-			-0-

TEAL UNIT														
		WELL #:		1H	RRCID ->	262606	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	13957	PERF.14220	- 19276		
11		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
12		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
02		1044 N	905	-0-	-139	-0-	905	2		N	-0-			-0-
03		1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
04		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-			-0-

SUNRISE GAS UNIT														
		WELL #:		1H	RRCID ->	262646	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	13536	PERF.13945	- 18531		
11		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
12		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
01		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-			-0-
02		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	3451	-0-	351	351	3451	2		N	-0-			-0-
04		2486 N	2135	-0-	-351	-0-	2135	2		N	-0-			-0-

TRAINER TRUST														
		WELL #:		2H	RRCID ->	262712	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	14335	PERF.14660	- 19250		
11		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2		N	-0-			-0-
12		6293 X	6042	-0-	-251	-0-	6042	2		N	-0-			-0-
01		6293 X	5734	-0-	-559	-0-	5734	2		N	-0-			-0-
02		5887 X	5597	-0-	-290	-0-	5597	2		N	-0-			-0-
03		6293 X	5423	-0-	-870	-0-	5423	2		N	-0-			-0-
04		6090 X	4792	-0-	-1298	-0-	4792	2		N	-0-			-0-

EL CAMINO REAL UNIT														
		WELL #:		1H	RRCID ->	262797	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	13751	PERF.13992	- 18777		
11		5670 X	5659	-0-	-11	-0-	5659	2		N	-0-			-0-
12		5487 X	4677	-0-	-810	-0-	4677	2		N	-0-			-0-
01		5487 X	4750	-0-	-737	-0-	4750	2		N	-0-			-0-
02		5481 X	4646	-0-	-835	-0-	4646	2		N	-0-			-0-
03		5859 X	4874	-0-	-985	-0-	4874	2		N	-0-			-0-
04		5670 X	4774	-0-	-896	-0-	4774	2		N	-0-			-0-

FURRH "H"														
		WELL #:		1H	RRCID ->	262932	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	10858	PERF.10974	- 15394		
11		8700 X	6076	-0-	-2624	-0-	6076	3		N	-0-			-0-
12		7998 X	5103	-0-	-2895	-0-	5103	3		N	-0-			-0-
01		7409 X	5792	-0-	-1617	-0-	5792	3		N	-0-			-0-
02		6554 X	5873	-0-	-681	-0-	5873	3		N	-0-			-0-
03		6882 X	6411	-0-	-471	-0-	6411	3		N	-0-			-0-
04		6090 X	5875	-0-	-215	-0-	5875	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
SIMPSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262949	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	13717	PERF.14088 - 19244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 2		N	-0-		-0-
12		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 2		N	-0-		-0-
01		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2		N	-0-		-0-
02		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 2		N	-0-		-0-
03		3906 X	2853	-0-	-1053	-0-	2853 2		N	-0-		-0-
04		3780 X	2601	-0-	-1179	-0-	2601 2		N	-0-		-0-

MERCER		WELL #:		11H	RRCID ->	263072	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11050 - 15901	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939 2		N	-0-		7

HAMILTON		WELL #:		1H	RRCID ->	263074	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	11079	PERF.11150 - 16350	
11		445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		-0-
12		373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-		-0-
01		432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BELL		WELL #:		6H	RRCID ->	263075	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	11067	PERF.11200 - 17341	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

SHOFNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263085	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	13721	PERF.14065 - 19256	
11		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2		N	-0-		-0-
12		1767 N	1645	-0-	-122	-0-	1645 2		N	-0-		-0-
01		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-		-0-
02		2146 N	1857	-0-	-289	-0-	1857 2		N	-0-		-0-
03		1643 N	1478	-0-	-165	-0-	1478 2		N	-0-		-0-
04		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2		N	-0-		-0-

WILMA JEAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263177	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	14023	PERF.14026 - 18938	
11		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359 2		N	-0-		-0-
12		4371 X	4157	-0-	-214	-0-	4157 2		N	-0-		-0-
01		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863 2		N	-0-		-0-
02		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553 2		N	-0-		-0-
03		4495 X	3743	-0-	-752	-0-	3743 2		N	-0-		-0-
04		4710 X	3434	-0-	-1276	-0-	3434 2		N	-0-		-0-

GLAZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263187	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	14146	PERF.14441 - 19614	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
BAKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263188	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	14142	PERF.	15268 - 19694
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2					-0-
12	3751 X	3388	-0-	-363	-0-	3388	2					-0-
01	3720 X	3564	-0-	-156	-0-	3564	2					-0-
02	3625 X	3334	-0-	-291	-0-	3334	2					-0-
03	3875 X	3707	-0-	-168	-0-	3707	2					-0-
04	3750 X	3448	-0-	-302	-0-	3448	2					-0-

GLAZE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263189	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	13831	PERF.	14181 - 19100
11	3630 X	3015	-0-	-615	-0-	3015	2					-0-
12	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2					-0-
01	3720 X	3045	-0-	-675	-0-	3045	2					-0-
02	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2					-0-
03	3937 X	3550	-0-	-387	-0-	3550	2					-0-
04	3810 X	2720	-0-	-1090	-0-	2720	2					-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263363	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	13651 - 18640
11	3330 X	3001	-0-	-329	-0-	3001	2					-0-
12	3875 X	2815	-0-	-1060	-0-	2815	2					-0-
01	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2					-0-
02	3625 X	2836	-0-	-789	-0-	2836	2					-0-
03	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2					-0-
04	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2					-0-

RUSSELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263364	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	13452	PERF.	13796 - 18630
11	5220 X	4832	-0-	-388	-0-	4832	2					-0-
12	5394 X	4453	-0-	-941	-0-	4453	2					-0-
01	4836 X	4474	-0-	-362	-0-	4474	2					-0-
02	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2					-0-
03	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2					-0-
04	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2					-0-

AUSTIN, MIA		WELL #:		3H	RRCID ->	263522	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	11431 - 16420
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-							13
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							13
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							13
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							13
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							13
04	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2					13

HAYNES UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263623	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	13403	PERF.	13645 - 19205
11	4770 X	3647	-0-	-1123	-0-	3647	2					-0-
12	4743 X	4581	-0-	-162	-0-	4581	2					-0-
01	5673 X	4143	-0-	-1530	-0-	4143	2					-0-
02	5307 X	4878	-0-	-429	-0-	4878	2					-0-
03	5673 X	4530	-0-	-1143	-0-	4530	2					-0-
04	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2					-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263625	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	13742 - 19217
11	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2					-0-
12	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2					-0-
01	2046 X	1863	-0-	-183	-0-	1863	2					-0-
02	3016 X	2164	-0-	-852	-0-	2164	2					-0-
03	3224 X	2192	-0-	-1032	-0-	2192	2					-0-
04	3120 X	2196	-0-	-924	-0-	2196	2					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
HAYNES UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263626	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13367 -	18356	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2400 X	1411	-0-	-989	-0-	1411	2	N	-0-			-0-
12		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-			-0-
01		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2	N	-0-			-0-
02		1363 N	242	-0-	-1121	-0-	242	2	N	-0-			-0-
03		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2	N	-0-			-0-
04		2880 X	1562	-0-	-1318	-0-	1562	2	N	-0-			-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263636	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	13079	PERF.13426 -	18085	
11		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2	N	-0-			-0-
12		2046 X	1813	-0-	-233	-0-	1813	2	N	-0-			-0-
01		2046 X	1755	-0-	-291	-0-	1755	2	N	-0-			-0-
02		1972 N	1733	-0-	-239	-0-	1733	2	N	-0-			-0-
03		1798 N	1347	-0-	-451	-0-	1347	2	N	-0-			-0-
04		1710 N	1589	-0-	-121	-0-	1589	2	N	-0-			-0-

KENDRICK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263659	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13796 -	18164	
11		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2	N	-0-			-0-
12		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2	N	-0-			-0-
01		4464 X	4274	-0-	-190	-0-	4274	2	N	-0-			-0-
02		5423 X	3015	-0-	-2408	-0-	3015	2	N	-0-			-0-
03		5797 X	4770	-0-	-1027	-0-	4770	2	N	-0-			-0-
04		5610 X	3923	-0-	-1687	-0-	3923	2	N	-0-			-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263793	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	13578	PERF.14289 -	18885	
11		3570 X	3127	-0-	-443	-0-	3127	2	N	-0-			-0-
12		3255 X	2568	-0-	-687	-0-	2568	2	N	-0-			-0-
01		3255 X	2597	-0-	-658	-0-	2597	2	N	-0-			-0-
02		3045 X	2110	-0-	-935	-0-	2110	2	N	-0-			-0-
03		3224 X	2967	-0-	-257	-0-	2967	2	N	-0-			-0-
04		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2	N	-0-			-0-

HANNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263795	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13360	PERF.13572 -	18416	
11		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2	N	-0-			-0-
12		4154 X	3916	-0-	-238	-0-	3916	2	N	-0-			-0-
01		4154 X	3626	-0-	-528	-0-	3626	2	N	-0-			-0-
02		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2	N	-0-			-0-
03		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2	N	-0-			-0-
04		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2	N	-0-			-0-

JENKINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263798	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	14909	PERF.15000 -	19755	
11		5520 X	5178	-0-	-342	-0-	5178	2	N	-0-			-0-
12		5704 X	5080	-0-	-624	-0-	5080	2	N	-0-			-0-
01		5859 X	5817	-0-	-42	-0-	5817	2	N	-0-			-0-
02		5481 X	5059	-0-	-422	-0-	5059	2	N	-0-			-0-
03		5859 X	5571	-0-	-288	-0-	5571	2	N	-0-			-0-
04		5640 X	5279	-0-	-361	-0-	5279	2	N	-0-			-0-

STEVE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263800	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13998	PERF.14986 -	19204	
11		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2	N	-0-			-0-
12		3813 X	2524	-0-	-1289	-0-	2524	2	N	-0-			-0-
01		3813 X	3507	-0-	-306	-0-	3507	2	N	-0-			-0-
02		3770 X	2345	-0-	-1425	-0-	2345	2	N	-0-			-0-
03		4030 X	3165	-0-	-865	-0-	3165	2	N	-0-			-0-
04		3900 X	3224	-0-	-676	-0-	3224	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
BLOCKER WARE		WELL #:		8H	RRCID ->	263848	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11970 - 16141	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-				N	-0-		3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
04	15604 X	15604	-0-	-0-	-0-		15604 2		N	-0-		3

MIA AUSTIN		WELL #:		6H	RRCID ->	263854	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11336 - 17416	
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-		13
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
04	15406 X	15406	-0-	-0-	-0-		15406 2		N	-0-		13

PACE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264161	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	13697	PERF.14022 - 18972	
11	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-		6024 2		N	-0-		-0-
12	5642 X	5454	-0-	-188	-0-		5454 2		N	-0-		-0-
01	5642 X	5065	-0-	-577	-0-		5065 2		N	-0-		-0-
02	5829 X	5129	-0-	-700	-0-		5129 2		N	-0-		-0-
03	6231 X	4909	-0-	-1322	-0-		4909 2		N	-0-		-0-
04	6030 X	4963	-0-	-1067	-0-		4963 2		N	-0-		-0-

LISTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264342	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13693	PERF.14490 - 20499	
11	7950 X	7670	-0-	-280	-0-		467 1	7203 2	N	-0-		-0-
12	8184 X	7257	-0-	-927	-0-		444 1	6813 2	N	-0-		-0-
01	7037 X	6048	-0-	-989	-0-		385 1	5663 2	N	-0-		-0-
02	7424 X	6380	-0-	-1044	-0-		430 1	5950 2	N	-0-		-0-
03	7936 X	5389	-0-	-2547	-0-		409 1	4980 2	N	-0-		-0-
04	7680 X	7062	-0-	-618	-0-		494 1	6568 2	N	-0-		-0-

HOLT-BOSH (ALLOCATION)		WELL #:		5H	RRCID ->	264359	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	11126	PERF.11440 - 18016	
11	7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-				N	-0-		5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
04	28884 X	28884	-0-	-0-	-0-		28884 2		N	-0-		5

BLOCKER WARE		WELL #:		23H	RRCID ->	264492	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	11003	PERF.11101 - 15938	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	3000 N	3038	-0-	38	38		3038 2		N	-0-		-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	264658	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	10924	PERF.11972 - 17923	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
ACLCO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264686	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	14386	PERF.14578 - 19219	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	5040 X	4559	-0-	-481	-0-	4559	2	N	-0-			-0-
12	5053 X	4237	-0-	-816	-0-	4237	2	N	-0-			-0-
01	5053 X	4163	-0-	-890	-0-	4163	2	N	-0-			-0-
02	4640 X	4033	-0-	-607	-0-	4033	2	N	-0-			-0-
03	4712 X	3554	-0-	-1158	-0-	3554	2	N	-0-			-0-
04	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	264692	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14730 - 19781	
11	7350 X	7192	-0-	-158	-0-	7192	2	N	-0-			-0-
12	7595 X	6959	-0-	-636	-0-	6959	2	N	-0-			-0-
01	7595 X	6498	-0-	-1097	-0-	6498	2	N	-0-			-0-
02	7047 X	6928	-0-	-119	-0-	6928	2	N	-0-			-0-
03	7440 X	6611	-0-	-829	-0-	6611	2	N	-0-			-0-
04	7200 X	6171	-0-	-1029	-0-	6171	2	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264693	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	14074	PERF.14300 - 19340	
11	3510 X	2940	-0-	-570	-0-	2940	2	N	-0-			-0-
12	3286 X	2817	-0-	-469	-0-	2817	2	N	-0-			-0-
01	3286 X	2914	-0-	-372	-0-	2914	2	N	-0-			-0-
02	2842 X	2198	-0-	-644	-0-	2198	2	N	-0-			-0-
03	3038 X	2956	-0-	-82	-0-	2956	2	N	-0-			-0-
04	2940 X	2245	-0-	-695	-0-	2245	2	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264694	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	13887	PERF.14256 - 18911	
11	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-			-0-
12	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2	N	-0-			-0-
01	2263 X	2106	-0-	-157	-0-	2106	2	N	-0-			-0-
02	2320 N	1651	-0-	-669	-0-	1651	2	N	-0-			-0-
03	2325 N	1738	-0-	-587	-0-	1738	2	N	-0-			-0-
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	264697	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.14114 - 18654	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-			-0-

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION)		WELL #:		17H	RRCID ->	264736	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11204 - 17368	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	24700 X	24700	-0-	-0-	-0-	24700	2	N	-0-			-0-

PATTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265009	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13992 - 20015	
11	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2	N	-0-			-0-
12	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2	N	-0-			-0-
01	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2	N	-0-			-0-
02	7076 X	6089	-0-	-987	-0-	6089	2	N	-0-			-0-
03	7564 X	5742	-0-	-1822	-0-	5742	2	N	-0-			-0-
04	7320 X	5115	-0-	-2205	-0-	5115	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
BRITTAUNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265014	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13648	PERF.14013	- 19238
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		6420 X	5674	-0-	-746	-0-	5674 2		N	-0-		-0-
12		6634 X	6255	-0-	-379	-0-	6255 2		N	-0-		-0-
01		6634 X	6377	-0-	-257	-0-	6377 2		N	-0-		-0-
02		5858 X	5363	-0-	-495	-0-	5363 2		N	-0-		-0-
03		6262 X	4575	-0-	-1687	-0-	4575 2		N	-0-		-0-
04		6180 X	4330	-0-	-1850	-0-	4330 2		N	-0-		-0-

LOUT UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	265081	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	13844	PERF.14108	- 20037
11		9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	570 1	8800 2	N	-0-		-0-
12		9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	595 1	9145 2	N	-0-		-0-
01		9641 X	9287	-0-	-354	-0-	592 1	8695 2	N	-0-		-0-
02		9048 X	8664	-0-	-384	-0-	584 1	8080 2	N	-0-		-0-
03		9734 X	9041	-0-	-693	-0-	685 1	8356 2	N	-0-		-0-
04		9420 X	8697	-0-	-723	-0-	608 1	8089 2	N	-0-		-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	265177	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	11034	PERF.11125	- 17659
11		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			N	-0-		2
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
04		19814 X	19814	-0-	-0-	-0-	19814 2		N	-0-		2

ACLCO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	265185	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	14208	PERF.15959	- 19675
11		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029 2		N	-0-		-0-
12		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2		N	-0-		-0-
01		2728 X	2321	-0-	-407	-0-	2321 2		N	-0-		-0-
02		3886 X	1229	-0-	-2657	-0-	1229 2		N	-0-		-0-
03		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848 2		N	-0-		-0-
04		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586 2		N	-0-		-0-

GEORGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265238	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	13723	PERF.14325	- 19838
11		78245 X	78245	-0-	-0-	-0-	78245 2		N	-0-		-0-
12		82570 X	82570	-0-	-0-	-0-	82570 2		N	-0-		-0-
01		76318 X	76318	-0-	-0-	-0-	76318 2		N	-0-		-0-
02		66128 X	66128	-0-	-0-	-0-	66128 2		N	-0-		-0-
03		11036 X	6795	-0-	-4241	-0-	6795 2		N	-0-		-0-
04		45553 X	45553	-0-	-0-	-0-	45553 2		N	-0-		-0-

BARTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265239	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	13566	PERF.14034	- 19471
11		8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	8455 2		N	-0-		-0-
12		11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	11332 2		N	-0-		-0-
01		8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8839 2		N	-0-		-0-
02		9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	9185 2		N	-0-		-0-
03		9641 X	8494	-0-	-1147	-0-	8494 2		N	-0-		-0-
04		9330 X	7916	-0-	-1414	-0-	7916 2		N	-0-		-0-

BETTYE JANE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266018	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13101	PERF.13718	- 18620
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
POOL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266934	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	13802	PERF.14400	- 20216	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	524	1	8083	2	N	-0-		-0-
12	8680 X	8626	-0-	-54	-0-	527	1	8099	2	N	-0-		-0-
01	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	574	1	8430	2	N	-0-		-0-
02	8323 X	6988	-0-	-1335	-0-	471	1	6517	2	N	-0-		-0-
03	8897 X	7206	-0-	-1691	-0-	546	1	6660	2	N	-0-		-0-
04	8700 X	7814	-0-	-886	-0-	546	1	7268	2	N	-0-		-0-

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266947	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14988	PERF.15200	- 20545	
11	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-		-0-
12	4991 X	4671	-0-	-320	-0-	4671	2			N	-0-		-0-
01	4991 X	3191	-0-	-1800	-0-	3191	2			N	-0-		-0-
02	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-		-0-
03	5115 X	4330	-0-	-785	-0-	4330	2			N	-0-		-0-
04	4950 X	4802	-0-	-148	-0-	4802	2			N	-0-		-0-

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266949	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14687	PERF.15024	- 18991	
11	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-		-0-
12	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-		-0-
01	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-		-0-
02	4321 X	3037	-0-	-1284	-0-	3037	2			N	-0-		-0-
03	4619 X	3347	-0-	-1272	-0-	3347	2			N	-0-		-0-
04	4470 X	2990	-0-	-1480	-0-	2990	2			N	-0-		-0-

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266950	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	15035	PERF.15183	- 20605	
11	6960 X	5379	-0-	-1581	-0-	5379	2			N	-0-		-0-
12	7192 X	7187	-0-	-5	-0-	7187	2			N	-0-		-0-
01	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-		-0-
02	6206 X	6105	-0-	-101	-0-	6105	2			N	-0-		-0-
03	7192 X	6909	-0-	-283	-0-	6909	2			N	-0-		-0-
04	7890 X	6704	-0-	-1186	-0-	6704	2			N	-0-		-0-

BAILEY, T. G. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267154	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14467	PERF.14750	- 20570	
11	14730 X	14063	-0-	-667	-0-	14063	2			N	-0-		-0-
12	15221 X	13208	-0-	-2013	-0-	13208	2			N	-0-		-0-
01	15221 X	11412	-0-	-3809	-0-	11412	2			N	-0-		-0-
02	13833 X	10882	-0-	-2951	-0-	10882	2			N	-0-		-0-
03	14539 X	10001	-0-	-4538	-0-	10001	2			N	-0-		-0-
04	14070 X	9484	-0-	-4586	-0-	9484	2			N	-0-		-0-

BOYNTON A		WELL #:		1H	RRCID ->	267272	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	10503	PERF.10813	- 17012	
11	9450 X	8650	-0-	-800	-0-	8650	3			N	-0-		59
12	9765 X	9304	-0-	-461	-0-	9304	3			N	-0-		59
01	9765 X	8821	-0-	-944	-0-	8821	3			N	-0-		59
02	8555 X	7656	-0-	-899	-0-	7656	3			N	-0-		59
03	9300 X	8407	-0-	-893	-0-	8407	3			N	-0-		59
04	9000 X	8394	-0-	-606	-0-	8394	3			N	-0-		59

PARKER UNIT 3H		WELL #:		1	RRCID ->	267450	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	10592	PERF.11070	- 17100	
11	7410 X	4634	-0-	-2776	-0-	4571	3	63	9	N	57		154
12	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	7611	3	80	9	N	73		227
01	7254 X	7139	-0-	-115	-0-	7037	3	102	9	N	93	185	135
02	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	6955	3	77	9	N	70		205
03	7657 X	7506	-0-	-151	-0-	7419	3	87	9	N	79	192	92
04	7410 X	7171	-0-	-239	-0-	7091	3	80	9	N	73		165

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11		8190 X	7630	-0-	-560	-0-	464 1	7166 2	N	-0-		-0-
12		8463 X	7259	-0-	-1204	-0-	444 1	6815 2	N	-0-		-0-
01		7161 X	6615	-0-	-546	-0-	421 1	6194 2	N	-0-		-0-
02		7366 X	3307	-0-	-4059	-0-	223 1	3084 2	N	-0-		-0-
03		7874 X	3543	-0-	-4331	-0-	269 1	3274 2	N	-0-		-0-
04		7620 X	4995	-0-	-2625	-0-	349 1	4646 2	N	-0-		-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830												
11		4200 X	3837	-0-	-363	-0-	3837 3		N	-0-		221
12		3875 X	3657	-0-	-218	-0-	3648 3	9 9	N	8		229
01		4433 X	3558	-0-	-875	-0-	3558 3		N	-0-		229
02		4147 X	3283	-0-	-864	-0-	3277 3	6 9	N	5		234
03		4433 X	3682	-0-	-751	-0-	3682 3		N	-0-		234
04		3840 X	3364	-0-	-476	-0-	3364 3		N	-0-		234

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364												
11		5400 X	2434	-0-	-2966	-0-	148 1	2286 2	N	-0-		-0-
12		4619 X	2412	-0-	-2207	-0-	147 1	2265 2	N	-0-		-0-
01		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	232 1	3409 2	N	-0-		-0-
02		2349 X	606	-0-	-1743	-0-	41 1	565 2	N	-0-		-0-
03		2511 X	1789	-0-	-722	-0-	136 1	1653 2	N	-0-		-0-
04		3510 X	2184	-0-	-1326	-0-	153 1	2031 2	N	-0-		-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595												
11		7140 X	6011	-0-	-1129	-0-	366 1	5645 2	N	-0-		-0-
12		7378 X	7142	-0-	-236	-0-	437 1	6705 2	N	-0-		-0-
01		7378 X	6870	-0-	-508	-0-	438 1	6432 2	N	-0-		-0-
02		6351 X	5829	-0-	-522	-0-	393 1	5436 2	N	-0-		-0-
03		7130 X	6307	-0-	-823	-0-	478 1	5829 2	N	-0-		-0-
04		6900 X	4843	-0-	-2057	-0-	339 1	4504 2	N	-0-		-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125 1	57
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57

PARKER-PIERCE-HOPPER (ALLO) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641												
11		11910 X	10600	-0-	-1310	-0-	10513 3	87 9	N	79		233
12		12307 X	11297	-0-	-1010	-0-	11206 3	91 9	N	83	175 1	141
01		12307 X	11387	-0-	-920	-0-	11288 3	99 9	N	90		231
02		11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	10994 3	85 9	N	77	191 1	117
03		11470 X	11183	-0-	-287	-0-	11093 3	90 9	N	82		199
04		11010 X	10619	-0-	-391	-0-	10540 3	79 9	N	72	192 1	79

PARKER-PIERCE-HOPPER (ALLO) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273												
11		13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	12902 3	143 9	N	130	197 1	157
12		13919 X	13146	-0-	-773	-0-	12991 3	155 9	N	141	191 1	107
01		14012 X	12511	-0-	-1501	-0-	12358 3	153 9	N	139		246
02		13108 X	12023	-0-	-1085	-0-	11896 3	127 9	N	115	192 1	169
03		14012 X	13471	-0-	-541	-0-	13306 3	165 9	N	150	195 1	124
04		13050 X	11935	-0-	-1115	-0-	11797 3	138 9	N	125	184 1	65

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		16230 X	14688	-0-	-1542	-0-	14480 3	208 9	N	189	171 1		179
12		16771 X	15850	-0-	-921	-0-	15888 3	262 9	N	238	186 1		231
01		16709 X	14794	-0-	-1915	-0-	14548 3	246 9	N	224	243 1		212
02		14761 X	14712	-0-	-49	-0-	14485 3	227 9	N	206	192 1		226
03		15841 X	15219	-0-	-622	-0-	15006 3	213 9	N	194	184 1		236
04		15330 X	14291	-0-	-1039	-0-	14081 3	210 9	N	191	195 1		232

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400													
11		12270 X	11336	-0-	-934	-0-	11315 3	21 9	N	19			238
12		12679 X	10888	-0-	-1791	-0-	10882 3	6 9	N	5			243
01		12121 X	10495	-0-	-1626	-0-	10477 3	18 9	N	16	181 1		78
02		11339 X	10961	-0-	-378	-0-	10953 3	8 9	N	7			85
03		11997 X	10647	-0-	-1350	-0-	10634 3	13 9	N	12			97
04		11340 X	8169	-0-	-3171	-0-	8169 3		N	-0-			97

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377													
11		28826 X	28826	-0-	-0-	-0-	28826 2		N	-0-			56
12		28175 X	28175	-0-	-0-	-0-	28175 2		N	-0-			56
01		26410 X	26410	-0-	-0-	-0-	26410 2		N	-0-			56
02		23814 X	23814	-0-	-0-	-0-	23813 2	1 9	N	1	1 8		56
03		24246 X	24246	-0-	-0-	-0-	24245 2	1 9	N	1	1 8		56
04		22182 X	22182	-0-	-0-	-0-	22181 2	1 9	N	1	1 8		56

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695													
11		30990 X	20107	-0-	-10883	-0-	20107 2		N	-0-			56
12		32023 X	19524	-0-	-12499	-0-	19524 2		N	-0-			56
01		27466 X	18713	-0-	-8753	-0-	18713 2		N	-0-			56
02		23287 X	17364	-0-	-5923	-0-	17364 2		N	-0-			56
03		23126 X	17705	-0-	-5421	-0-	17705 2		N	-0-			56
04		20100 X	15515	-0-	-4585	-0-	15515 2		N	-0-			56

FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953													
11		27480 X	20182	-0-	-7298	-0-	20182 2		N	-0-			56
12		25420 X	20479	-0-	-4941	-0-	20479 2		N	-0-			56
01		23963 X	21013	-0-	-2950	-0-	21013 2		N	-0-			56
02		21866 X	20520	-0-	-1346	-0-	20519 2	1 9	N	1	1 8		56
03		23374 X	21518	-0-	-1856	-0-	21517 2	1 9	N	1	1 8		56
04		20386 X	20386	-0-	-0-	-0-	20386 2		N	-0-			56

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931													
11		21540 X	20634	-0-	-906	-0-	20634 2		N	-0-			-0-
12		22258 X	21593	-0-	-665	-0-	21593 2		N	-0-			-0-
01		22258 X	21463	-0-	-795	-0-	21463 2		N	-0-			-0-
02		20648 X	19393	-0-	-1255	-0-	19393 2		N	-0-			-0-
03		24717 X	24717	-0-	-0-	-0-	24717 2		N	-0-			-0-
04		22308 X	22308	-0-	-0-	-0-	22308 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
GULLEY GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	282720	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11588	- 16879	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		101893 X	101893	-0-	-0-	-0-	9905	1	91988	2	N	-0-	-0-
12		77563 X	77563	-0-	-0-	-0-	1141	1	76421	2	N	1	1 8
								1					
01		59501 X	59501	-0-	-0-	-0-	201	1	59299	2	N	1	1 8
								1					
02		47232 X	47232	-0-	-0-	-0-	47232	2			N	-0-	-0-
03		16725 X	16725	-0-	-0-	-0-	16725	2			N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EDGAR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283046	COMPL. DATE	05/29/2017	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13977	- 18258	
11		12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	12006	2			N	-0-	-0-
12		11873 X	11793	-0-	-80	-0-	11793	2			N	-0-	-0-
01		11873 X	10772	-0-	-1101	-0-	10772	2			N	-0-	-0-
02		11600 X	10203	-0-	-1397	-0-	10203	2			N	-0-	-0-
03		12400 X	8955	-0-	-3445	-0-	8955	2			N	-0-	-0-
04		12000 X	9548	-0-	-2452	-0-	9548	2			N	-0-	-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	283214	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11475	- 15986	
11		32382 X	32382	-0-	-0-	-0-	3148	1	29234	2	N	-0-	-0-
12		31620 X	29317	-0-	-2303	-0-	431	1	28886	2	N	-0-	-0-
01		34999 X	25846	-0-	-9153	-0-	87	1	25759	2	N	-0-	-0-
02		32741 X	22729	-0-	-10012	-0-	22729	2			N	-0-	-0-
03		34999 X	23196	-0-	-11803	-0-	23196	2			N	-0-	-0-
04		32370 X	21410	-0-	-10960	-0-	25	1	21385	2	N	-0-	-0-

BETTYE JANE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283215	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	13407	PERF.13521	- 19482	
11		14490 X	14469	-0-	-21	-0-	14469	2			N	-0-	-0-
12		12896 X	11263	-0-	-1633	-0-	11263	2			N	-0-	-0-
01		12896 X	3496	-0-	-9400	-0-	3496	2			N	-0-	-0-
02		13978 X	11473	-0-	-2505	-0-	11473	2			N	-0-	-0-
03		14942 X	8639	-0-	-6303	-0-	8639	2			N	-0-	-0-
04		14460 X	7534	-0-	-6926	-0-	7534	2			N	-0-	-0-

GIBSON GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283216	COMPL. DATE	05/20/2017	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11764	- 17098	
11		36330 X	25253	-0-	-11077	-0-	25253	2			N	-0-	-0-
12		36456 X	24929	-0-	-11527	-0-	24929	2			N	-0-	-0-
01		32054 X	24667	-0-	-7387	-0-	24667	2			N	-0-	-0-
02		27869 X	20405	-0-	-7464	-0-	20405	2			N	-0-	-0-
03		27280 X	20339	-0-	-6941	-0-	20339	2			N	-0-	-0-
04		25260 X	18070	-0-	-7190	-0-	18070	2			N	-0-	-0-

SPARKS-MCJIMSEY		WELL #:		6H	RRCID ->	283302	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11208	PERF.11699	- 18290	
11		50820 X	2855	-0-	-47965	-0-	2855	2			N	-0-	-0-
12		52514 X	697	-0-	-51817	-0-	697	2			N	-0-	-0-
01		48546 X	-0-	-0-	-48546	-0-					N	-0-	-0-
02		40513 X	-0-	-0-	-40513	-0-					N	-0-	-0-
03		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-	-0-
04		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
STEVE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283951	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	13991	PERF.14394 -	19355
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		18293 X	18293	-0-	-0-	-0-	18293	2		N	-0-	-0-
12		13730 X	13730	-0-	-0-	-0-	13730	2		N	-0-	-0-
01		12338 X	9737	-0-	-2601	-0-	9737	2		N	-0-	-0-
02		11542 X	10017	-0-	-1525	-0-	10017	2		N	-0-	-0-
03		12338 X	10077	-0-	-2261	-0-	10077	2		N	-0-	-0-
04		11940 X	9329	-0-	-2611	-0-	9329	2		N	-0-	-0-

B. SHEPPARD		WELL #:		1H	RRCID ->	283952	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	11292	PERF.11536 -	15977
11		20714 X	20714	-0-	-0-	-0-	20714	3		N	-0-	-0-
12		19146 X	19146	-0-	-0-	-0-	19146	3		N	-0-	-0-
01		18956 X	18956	-0-	-0-	-0-	18956	3		N	-0-	-0-
02		17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	17820	3		N	-0-	-0-
03		18595 X	18595	-0-	-0-	-0-	18595	3		N	-0-	-0-
04		17544 X	17544	-0-	-0-	-0-	17544	3		N	-0-	-0-

DOROTHY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283959	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	14035	PERF.14005 -	19766
11		27330 X	21712	-0-	-5618	-0-	21712	2		N	-0-	-0-
12		26567 X	22275	-0-	-4292	-0-	22275	2		N	-0-	-0-
01		25513 X	21032	-0-	-4481	-0-	21032	2		N	-0-	-0-
02		23867 X	20768	-0-	-3099	-0-	20768	2		N	-0-	-0-
03		22444 X	21306	-0-	-1138	-0-	21306	2		N	-0-	-0-
04		22040 X	22040	-0-	-0-	-0-	22040	2		N	-0-	-0-

TODD-DANIEL		WELL #:		1H	RRCID ->	284128	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10950 -	19541
11		40500 X	37168	-0-	-3332	-0-	37168	3		N	-0-	110
12		41540 X	37452	-0-	-4088	-0-	37449	3	3	9	N	3
01		40362 X	34805	-0-	-5557	-0-	34803	3	2	9	N	2
02		36308 X	31199	-0-	-5109	-0-	31193	3	6	9	N	5
03		38812 X	33068	-0-	-5744	-0-	33068	3			N	-0-
04		37170 X	32874	-0-	-4296	-0-	32871	3	3	9	N	3

FULTS GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	284775	COMPL. DATE	05/13/2018	TOTAL DEPTH	11192	PERF.11446 -	17996
11		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-	-0-
12		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-	-0-
01		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-	-0-
02		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-	-0-
03		1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2		N	-0-	-0-
04		1200 N	1158	-0-	-42	-0-	1158	2		N	-0-	-0-

FURRH "H"		WELL #:		2H	RRCID ->	285076	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10842	PERF.10972 -	19540
11		56820 X	46867	-0-	-9953	-0-	46867	2		N	-0-	34
12		58714 X	47030	-0-	-11684	-0-	47030	2		N	-0-	34
01		55676 X	46593	-0-	-9083	-0-	46593	2		N	-0-	34
02		48923 X	42700	-0-	-6223	-0-	42700	2		N	-0-	34
03		52297 X	44532	-0-	-7765	-0-	44532	2		N	-0-	34
04		46860 X	44984	-0-	-1876	-0-	44984	2		N	-0-	34

FURRH "H"		WELL #:		3H	RRCID ->	285279	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10920	PERF.11233 -	19516
11		61110 X	47300	-0-	-13810	-0-	47300	2		N	-0-	34
12		63147 X	46964	-0-	-16183	-0-	46964	2		N	-0-	34
01		58528 X	46530	-0-	-11998	-0-	46530	2		N	-0-	34
02		50663 X	42629	-0-	-8034	-0-	42629	2		N	-0-	34
03		54157 X	44091	-0-	-10066	-0-	44091	2		N	-0-	34
04		47310 X	42562	-0-	-4748	-0-	42562	2		N	-0-	34

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MARGIE-PERRY		WELL #: 9H		RRCID ->	285298	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11396 - 18806		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	95424 X	95424	-0-	-0-	-0-	9276	1	86148	2	N	-0-	-0-
12	72471 X	72471	-0-	-0-	-0-	1066	1	71405	2	N	-0-	-0-
01	62775 X	52202	-0-	-10573	-0-	176	1	52026	2	N	-0-	-0-
02	62698 X	44668	-0-	-18030	-0-	44668	2			N	-0-	-0-
03	67022 X	42937	-0-	-24085	-0-	42937	2			N	-0-	-0-
04	64860 X	34367	-0-	-30493	-0-	41	1	34326	2	N	-0-	-0-

MARGIE-PERRY		WELL #: 10H		RRCID ->	285498	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	11142	PERF.11450 - 16654		
11	86285 X	86285	-0-	-0-	-0-	8387	1	77898	2	N	-0-	-0-
12	49530 X	49530	-0-	-0-	-0-	728	1	48802	2	N	-0-	-0-
01	49259 X	35475	-0-	-13784	-0-	120	1	35355	2	N	-0-	-0-
02	46081 X	30545	-0-	-15536	-0-	30545	2			N	-0-	-0-
03	49259 X	28815	-0-	-20444	-0-	28815	2			N	-0-	-0-
04	47670 X	25483	-0-	-22187	-0-	30	1	25453	2	N	-0-	-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	286023	COMPL. DATE	11/01/2021	TOTAL DEPTH	11197	PERF.11488 - 18548		
11	30638 X	30638	-0-	-0-	-0-	30638	2			N	-0-	-0-
12	30869 X	30869	-0-	-0-	-0-	30869	2			N	-0-	-0-
01	30501 X	30501	-0-	-0-	-0-	30501	2			N	-0-	-0-
02	28213 X	28213	-0-	-0-	-0-	28212	2	1	9	N	1	8
03	29755 X	29755	-0-	-0-	-0-	29754	2	1	9	N	1	8
04	28269 X	28269	-0-	-0-	-0-	28268	2	1	9	N	1	8

J. F. ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	286183	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	11107	PERF.11492 - 18393		
11	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LILLY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	286721	COMPL. DATE	10/20/2020	TOTAL DEPTH	10660	PERF.11064 - 17511		
11	36780 X	33397	-0-	-3383	-0-	33397	3			Y	-0-	93
12	36921 X	34144	-0-	-2777	-0-	34141	3	3	9	Y	3	13
01	35805 X	33560	-0-	-2245	-0-	33560	3			Y	-0-	13
02	31003 X	31003	-0-	-0-	-0-	31003	3			Y	-0-	13
03	32514 X	32514	-0-	-0-	-0-	32514	3			Y	-0-	13
04	30626 X	30626	-0-	-0-	-0-	30626	3			Y	-0-	13

LILLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	286730	COMPL. DATE	10/20/2020	TOTAL DEPTH	10594	PERF.10993 - 17786		
11	37470 X	34663	-0-	-2807	-0-	34663	3			Y	-0-	101
12	38130 X	35189	-0-	-2941	-0-	35186	3	3	9	Y	3	14
01	37014 X	34685	-0-	-2329	-0-	34685	3			Y	-0-	14
02	31900 X	31861	-0-	-39	-0-	31861	3			Y	-0-	14
03	34100 X	33320	-0-	-780	-0-	33320	3			Y	-0-	14
04	33000 X	31496	-0-	-1504	-0-	31496	3			Y	-0-	14

LACY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	286966	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	11104	PERF.11487 - 18203		
11	49590 X	37812	-0-	-11778	-0-	37812	2			N	-0-	-0-
12	48515 X	38003	-0-	-10512	-0-	38003	2			N	-0-	-0-
01	43214 X	36824	-0-	-6390	-0-	36824	2			N	-0-	-0-
02	38831 X	34302	-0-	-4529	-0-	34301	2	1	9	N	1	8
03	40707 X	40707	-0-	-0-	-0-	40706	2	1	9	N	1	8
04	37800 X	37576	-0-	-224	-0-	37576	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
LACY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287064	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	11123	PERF.11521	- 19519	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		56220 X	44502	-0-	-11718	-0-	44502	2		N	-0-		-0-
12		52855 X	45338	-0-	-7517	-0-	45338	2		N	-0-		-0-
01		47864 X	44531	-0-	-3333	-0-	44531	2		N	-0-		-0-
02		43761 X	40844	-0-	-2917	-0-	40844	2	1	9	N	1	1 8
03		46128 X	37972	-0-	-8156	-0-	37972	2	1	9	N	1	1 8
04		50291 X	50291	-0-	-0-	-0-	50290	2	1	9	N	1	1 8

SWIFT WSL 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	287066	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10915	- 21597	
11		89460 X	79787	-0-	-9673	-0-	79787	2		N	-0-		12
12		92442 X	80201	-0-	-12241	-0-	80201	2		N	-0-		12
01		89032 X	85314	-0-	-3718	-0-	85314	2		N	-0-		12
02		80620 X	77508	-0-	-3112	-0-	77508	2		N	-0-		12
03		86180 X	80746	-0-	-5434	-0-	80746	2		N	-0-		12
04		82560 X	76600	-0-	-5960	-0-	76600	2		N	-0-		12

LACY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287078	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	10929	PERF.11350	- 19354	
11		62970 X	42904	-0-	-20066	-0-	42904	2		N	-0-		-0-
12		55924 X	42510	-0-	-13414	-0-	42510	2		N	-0-		-0-
01		50282 X	41988	-0-	-8294	-0-	41988	2		N	-0-		-0-
02		44486 X	39006	-0-	-5480	-0-	39004	2	2	9	N	2	2 8
03		58031 X	58031	-0-	-0-	-0-	58029	2	2	9	N	2	2 8
04		52691 X	52691	-0-	-0-	-0-	52690	2	1	9	N	1	1 8

SWIFT WSL 'H'		WELL #:		2H	RRCID ->	287103	COMPL. DATE	04/29/2022	TOTAL DEPTH	10874	PERF.11070	- 22389	
11		85110 X	73747	-0-	-11363	-0-	73747	2		N	-0-		10
12		87947 X	73872	-0-	-14075	-0-	73872	2		N	-0-		10
01		84134 X	73884	-0-	-10250	-0-	73884	2		N	-0-		10
02		74617 X	67665	-0-	-6952	-0-	67665	2		N	-0-		10
03		79763 X	71436	-0-	-8327	-0-	71436	2		N	-0-		10
04		73740 X	67503	-0-	-6237	-0-	67503	2		N	-0-		10

WESTMORELAND-LANCASTER		WELL #:		5H	RRCID ->	287370	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11610	- 20496	
11		45780 X	41548	-0-	-4232	-0-	4039	1	37509	2	N	-0-	-0-
12		47306 X	38738	-0-	-8568	-0-	570	1	38168	2	N	-0-	-0-
01		46779 X	37614	-0-	-9165	-0-	127	1	37487	2	N	-0-	-0-
02		43761 X	34030	-0-	-9731	-0-	34030	2		N	-0-		-0-
03		46779 X	36739	-0-	-10040	-0-	36739	2		N	-0-		-0-
04		41550 X	35041	-0-	-6509	-0-	41	1	35000	2	N	-0-	-0-

BENTLEY FURRH "H"		WELL #:		2H	RRCID ->	287913	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11150	- 21466	
11		62760 X	53900	-0-	-8860	-0-	53900	2		N	-0-		50
12		62248 X	33043	-0-	-29205	-0-	33043	2		N	-0-		50
01		59024 X	45438	-0-	-13586	-0-	45438	2		N	-0-		50
02		54404 X	43530	-0-	-10874	-0-	43530	2		N	-0-		50
03		55707 X	45821	-0-	-9886	-0-	45821	2		N	-0-		50
04		53910 X	43454	-0-	-10456	-0-	43454	2		N	-0-		50

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
WESTMORELAND-LANCASTER		WELL #:		6H	RRCID ->	287977	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL	DEPTH	11284	PERF.11389 - 20426
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		53250 X	50101	-0-	-3149	-0-	4870	1	45231	2	N	-0-
12		55025 X	47016	-0-	-8009	-0-	691	1	46324	2	N	-0-
								1				
01		54839 X	47518	-0-	-7321	-0-	160	1	47358	2	N	-0-
02		51301 X	44544	-0-	-6757	-0-	44544	2			N	-0-
03		54839 X	47012	-0-	-7827	-0-	47012	2			N	-0-
04		50100 X	44632	-0-	-5468	-0-	53	1	44578	2	N	-0-
							1	9				-0-

BROWN-GIBSON		WELL #:		1H	RRCID ->	288226	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL	DEPTH	11335	PERF.11597 - 21600
11		104610 X	69561	-0-	-35049	-0-	69561	2			N	-0-
12		96131 X	69647	-0-	-26484	-0-	69647	2			N	-0-
01		96131 X	68129	-0-	-28002	-0-	68129	2			N	-0-
02		89929 X	62096	-0-	-27833	-0-	62096	2			N	-0-
03		77066 X	59310	-0-	-17756	-0-	59310	2			N	-0-
04		79631 X	79631	-0-	-0-	-0-	79631	2			N	-0-

BO FURRH - W. K. FURRH		WELL #:		1H	RRCID ->	288235	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.11215 - 20760
11		98220 X	81826	-0-	-16394	-0-	81826	2			N	-0-
12		95604 X	81612	-0-	-13992	-0-	81612	2			N	-0-
01		94860 X	40907	-0-	-53953	-0-	40907	2			N	-0-
02		86536 X	65894	-0-	-20642	-0-	65894	2			N	-0-
03		88350 X	-0-	-0-	-88350	-0-	-0-				N	-0-
04		121041 X	121041	-0-	-0-	-0-	121041	2			N	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288236	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL	DEPTH	10726	PERF.10949 - 21140
11		51687 X	51687	-0-	-0-	-0-	51687	3			N	-0-
12		52007 X	52007	-0-	-0-	-0-	52007	3			N	-0-
01		51037 X	51037	-0-	-0-	-0-	51037	3			N	-0-
02		46636 X	46636	-0-	-0-	-0-	46636	3			N	-0-
03		48936 X	48936	-0-	-0-	-0-	48936	3			N	-0-
04		46194 X	46194	-0-	-0-	-0-	46194	3			N	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288237	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL	DEPTH	10634	PERF.10850 - 20395
11		42840 X	37031	-0-	-5809	-0-	37031	3			N	-0-
12		42656 X	37522	-0-	-5134	-0-	37522	3			N	-0-
01		41013 X	36974	-0-	-4039	-0-	36974	3			N	-0-
02		37178 X	34455	-0-	-2723	-0-	34455	3			N	-0-
03		38843 X	36353	-0-	-2490	-0-	36353	3			N	-0-
04		37020 X	34556	-0-	-2464	-0-	34556	3			N	-0-

BENTLEY FURRH "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	288354	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11052 - 20700
11		55320 X	47555	-0-	-7765	-0-	47555	2			N	-0-
12		55056 X	29666	-0-	-25390	-0-	29666	2			N	-0-
01		52731 X	45885	-0-	-6846	-0-	45885	2			N	-0-
02		48024 X	39256	-0-	-8768	-0-	39256	2			N	-0-
03		49321 X	41017	-0-	-8304	-0-	41017	2			N	-0-
04		47550 X	38658	-0-	-8892	-0-	38658	2			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		5H	RRCID ->	288790	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11130 - 22491	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	58080 X	52466	-0-	-5614	-0-	52466	2	N	-0-		-0-	
12	58745 X	53590	-0-	-5155	-0-	53590	2	N	-0-		-0-	
01	57753 X	53413	-0-	-4340	-0-	53413	2	N	-0-		-0-	
02	52867 X	47454	-0-	-5413	-0-	47454	2	N	-0-		-0-	
03	55211 X	50699	-0-	-4512	-0-	50699	2	N	-0-		-0-	
*04	52470 X	45672	-0-	-6798	-0-	45672	2	N	-0-		-0-	

BROWN-GIBSON		WELL #:		2H	RRCID ->	288842	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11137	PERF.11508 - 21417	
11	97920 X	69404	-0-	-28516	-0-	69404	2	N	-0-		-0-	
12	95480 X	67970	-0-	-27510	-0-	67970	2	N	-0-		-0-	
01	86459 X	67713	-0-	-18746	-0-	67713	2	N	-0-		-0-	
02	80881 X	62791	-0-	-18090	-0-	62791	2	N	-0-		-0-	
03	76973 X	56035	-0-	-20938	-0-	56035	2	N	-0-		-0-	
04	69390 X	65621	-0-	-3769	-0-	65621	2	N	-0-		-0-	

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		6H	RRCID ->	289154	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	10777	PERF.11009 - 21796	
11	68700 X	59249	-0-	-9451	-0-	59249	2	N	-0-		-0-	
12	68541 X	60065	-0-	-8476	-0-	60065	2	N	-0-		-0-	
01	66898 X	59117	-0-	-7781	-0-	59117	2	N	-0-		-0-	
02	61074 X	52251	-0-	-8823	-0-	52251	2	N	-0-		-0-	
03	62217 X	55734	-0-	-6483	-0-	55734	2	N	-0-		-0-	
*04	59250 X	50578	-0-	-8672	-0-	50578	2	N	-0-		-0-	

MASSINGALE GREEN 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	289718	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10823	PERF.11103 - 18009	
11	74170 X	74170	-0-	-0-	-0-	74170	2	N	-0-		-0-	
12	73227 X	73227	-0-	-0-	-0-	73227	2	N	-0-		-0-	
01	71451 X	71451	-0-	-0-	-0-	71451	2	N	-0-		-0-	
02	64371 X	64371	-0-	-0-	-0-	64371	2	N	-0-		-0-	
03	66915 X	66915	-0-	-0-	-0-	66915	2	N	-0-		-0-	
04	60652 X	60652	-0-	-0-	-0-	60652	2	N	-0-		-0-	

MASSINGALE HINSON A		WELL #:		1H	RRCID ->	289719	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10954	PERF.11081 - 18366	
11	58943 X	58943	-0-	-0-	-0-	58943	2	N	-0-		-0-	
12	57251 X	57251	-0-	-0-	-0-	57251	2	N	-0-		-0-	
01	54405 X	54405	-0-	-0-	-0-	54405	2	N	-0-		-0-	
02	50428 X	50428	-0-	-0-	-0-	50428	2	N	-0-		-0-	
03	52236 X	52236	-0-	-0-	-0-	52236	2	N	-0-		-0-	
04	48472 X	48472	-0-	-0-	-0-	48472	2	N	-0-		-0-	

MASSINGALE MO 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	289785	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10989 - 18766	
11	83924 X	83924	-0-	-0-	-0-	83924	2	N	-0-		-0-	
12	81487 X	81487	-0-	-0-	-0-	81487	2	N	-0-		-0-	
01	78222 X	78222	-0-	-0-	-0-	78222	2	N	-0-		-0-	
02	69666 X	69666	-0-	-0-	-0-	69666	2	N	-0-		-0-	
03	72000 X	72000	-0-	-0-	-0-	72000	2	N	-0-		-0-	
04	65008 X	65008	-0-	-0-	-0-	65008	2	N	-0-		-0-	

GEORGE DGH A		WELL #:		1H	RRCID ->	289932	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH	10566	PERF.11183 - 22728	
11	119190 X	97600	-0-	-21590	-0-	97600	2	N	-0-		-0-	
12	115723 X	97946	-0-	-17777	-0-	97946	2	N	-0-		-0-	
01	111848 X	95012	-0-	-16836	-0-	95012	2	N	-0-		-0-	
02	102457 X	84085	-0-	-18372	-0-	84085	2	N	-0-		-0-	
03	104780 X	87080	-0-	-17700	-0-	87080	2	N	-0-		-0-	
04	97590 X	80262	-0-	-17328	-0-	80262	2	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
GEORGE DGH B		WELL #:		2H	RRCID ->	289933	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH	10682	PERF.11164	- 22383
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		109950 X	88957	-0-	-20993	-0-	88957 2	N	-0-			-0-
12		106268 X	87474	-0-	-18794	-0-	87474 2	N	-0-			-0-
01		102269 X	86108	-0-	-16161	-0-	86108 2	N	-0-			-0-
02		93786 X	75137	-0-	-18649	-0-	75137 2	N	-0-			-0-
03		96069 X	79249	-0-	-16820	-0-	79249 2	N	-0-			-0-
04		88950 X	69824	-0-	-19126	-0-	69824 2	N	-0-			-0-

BEAU HODGES 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290339	COMPL. DATE	11/20/2020	TOTAL DEPTH	11111	PERF.11220	- 22005
11		111270 X	92856	-0-	-18414	-0-	92856 2	N	-0-			-0-
12		108407 X	48303	-0-	-60104	-0-	48303 2	N	-0-			-0-
01		102176 X	82123	-0-	-20053	-0-	82123 2	N	-0-			-0-
02		94975 X	71435	-0-	-23540	-0-	71435 2	N	-0-			-0-
03		95945 X	74496	-0-	-21449	-0-	74496 2	N	-0-			-0-
04		92850 X	69436	-0-	-23414	-0-	69436 2	N	-0-			-0-

SARAH HODGES 'H'		WELL #:		3H	RRCID ->	290340	COMPL. DATE	09/11/2020	TOTAL DEPTH	10985	PERF.11209	- 21547
11		106800 X	85389	-0-	-21411	-0-	85389 2	N	-0-			-0-
12		104532 X	44584	-0-	-59948	-0-	44584 2	N	-0-			-0-
01		97991 X	79558	-0-	-18433	-0-	79558 2	N	-0-			-0-
02		88363 X	70010	-0-	-18353	-0-	70010 2	N	-0-			-0-
03		88226 X	73908	-0-	-14318	-0-	73908 2	N	-0-			-0-
04		85380 X	68529	-0-	-16851	-0-	68529 2	N	-0-			-0-

ROBERTS TTB 'H'		WELL #:		2H	RRCID ->	290561	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11746	- 24789
11		173190 X	139165	-0-	-34025	-0-	139165 2	N	-0-			-0-
12		178963 X	138268	-0-	-40695	-0-	138268 2	N	-0-			-0-
01		160704 X	131129	-0-	-29575	-0-	131129 2	N	-0-			-0-
02		143927 X	101622	-0-	-42305	-0-	101620 2	2 9 N	2	2 8		-0-
03		156815 X	156815	-0-	-0-	-0-	156813 2	2 9 N	2	2 8		-0-
04		139170 X	138646	-0-	-524	-0-	138645 2	1 9 N	1	1 8		-0-

ROBERTS BF 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290685	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11002	PERF.11668	- 22800
11		129360 X	107579	-0-	-21781	-0-	107579 2	N	-0-			-0-
12		133672 X	107135	-0-	-26537	-0-	107135 2	N	-0-			-0-
01		123163 X	103625	-0-	-19538	-0-	103625 2	N	-0-			-0-
02		110896 X	92362	-0-	-18534	-0-	92360 2	2 9 N	2	2 8		-0-
03		115351 X	97026	-0-	-18325	-0-	97024 2	2 9 N	2	2 8		-0-
04		107580 X	91111	-0-	-16469	-0-	91110 2	1 9 N	1	1 8		-0-

ABERCROMBIE ABNEY 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290943	COMPL. DATE	05/20/2021	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10903	- 19402
11		113790 X	92848	-0-	-20942	-0-	92848 2	N	-0-			-0-
12		112065 X	90691	-0-	-21374	-0-	90691 2	N	-0-			-0-
01		107942 X	90060	-0-	-17882	-0-	90060 2	N	-0-			-0-
02		96918 X	80535	-0-	-16383	-0-	80535 2	N	-0-			-0-
03		99355 X	83472	-0-	-15883	-0-	83472 2	N	-0-			-0-
04		92850 X	75988	-0-	-16862	-0-	75988 2	N	-0-			-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290944	COMPL. DATE	05/20/2021	TOTAL DEPTH	10998	PERF.11389	- 21317
11		110850 X	88008	-0-	-22842	-0-	88008 2	N	-0-			-0-
12		111445 X	83682	-0-	-27763	-0-	83682 2	N	-0-			-0-
01		107043 X	83870	-0-	-23173	-0-	83870 2	N	-0-			-0-
02		94975 X	74390	-0-	-20585	-0-	74390 2	N	-0-			-0-
03		96286 X	76667	-0-	-19619	-0-	76667 2	N	-0-			-0-
04		88020 X	69563	-0-	-18457	-0-	69563 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		2H	RRCID ->	290950	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	10782	PERF.11152	- 21088
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	106530	X	89488	-0-	-17042	-0-	89488 2	N	-0-			-0-
12	106516	X	90165	-0-	-16351	-0-	90165 2	N	-0-			-0-
01	103261	X	88315	-0-	-14946	-0-	88315 2	N	-0-			-0-
02	93409	X	77537	-0-	-15872	-0-	77537 2	N	-0-			-0-
03	94302	X	82230	-0-	-12072	-0-	82230 2	N	-0-			-0-
*04	89490	X	75758	-0-	-13732	-0-	75758 2	N	-0-			-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		3H	RRCID ->	290962	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	10972	PERF.11223	- 21192
11	115230	X	94871	-0-	-20359	-0-	94871 2	N	-0-			-0-
12	114328	X	92545	-0-	-21783	-0-	92545 2	N	-0-			-0-
01	110763	X	94198	-0-	-16565	-0-	94198 2	N	-0-			-0-
02	100021	X	82353	-0-	-17668	-0-	82353 2	N	-0-			-0-
03	100781	X	86959	-0-	-13822	-0-	86959 2	N	-0-			-0-
*04	94860	X	79448	-0-	-15412	-0-	79448 2	N	-0-			-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		4H	RRCID ->	291003	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	10809	PERF.11127	- 22515
11	102060	X	85951	-0-	-16109	-0-	85951 2	N	-0-			-0-
12	102889	X	81832	-0-	-21057	-0-	81832 2	N	-0-			-0-
01	99944	X	84110	-0-	-15834	-0-	84110 2	N	-0-			-0-
02	90422	X	73544	-0-	-16878	-0-	73544 2	N	-0-			-0-
03	90892	X	78085	-0-	-12807	-0-	78085 2	N	-0-			-0-
*04	85950	X	72074	-0-	-13876	-0-	72074 2	N	-0-			-0-

MASSINGALE HINSON B		WELL #:		2H	RRCID ->	291483	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	10813	PERF.11067	- 18590
11	94200	X	92614	-0-	-1586	-0-	92614 2	N	-0-			-0-
12	95294	X	87843	-0-	-7451	-0-	87843 2	N	-0-			-0-
01	94488	X	84106	-0-	-10382	-0-	84106 2	N	-0-			-0-
02	89523	X	75764	-0-	-13759	-0-	75764 2	N	-0-			-0-
03	95697	X	75968	-0-	-19729	-0-	75968 2	N	-0-			-0-
04	92610	X	71084	-0-	-21526	-0-	71084 2	N	-0-			-0-

MASSINGALE HINSON C		WELL #:		3H	RRCID ->	291484	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	11068	PERF.11180	- 19579
11	125190	X	115832	-0-	-9358	-0-	115832 2	N	-0-			-0-
12	124031	X	105442	-0-	-18589	-0-	105442 2	N	-0-			-0-
01	119257	X	100955	-0-	-18302	-0-	100955 2	N	-0-			-0-
02	111969	X	91114	-0-	-20855	-0-	91114 2	N	-0-			-0-
03	119691	X	92280	-0-	-27411	-0-	92280 2	N	-0-			-0-
04	115830	X	84170	-0-	-31660	-0-	84170 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	291498	COMPL. DATE	01/09/2022	TOTAL DEPTH	10589	PERF.11190	- 19974
11	161010	X	131470	-0-	-29540	-0-	131470 3	N	-0-			-0-
12	166377	X	129828	-0-	-36549	-0-	129828 3	N	-0-			-0-
01	156364	X	125169	-0-	-31195	-0-	125169 3	N	-0-			-0-
02	138504	X	114086	-0-	-24418	-0-	114086 3	N	-0-			-0-
03	141329	X	117873	-0-	-23456	-0-	117873 3	N	-0-			-0-
04	131460	X	107618	-0-	-23842	-0-	107618 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	291499	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10987	- 20464
11	176370	X	133488	-0-	-42882	-0-	133488 3	N	-0-			-0-
12	182249	X	129206	-0-	-53043	-0-	129206 3	N	-0-			-0-
01	168454	X	125814	-0-	-42640	-0-	125814 3	N	-0-			-0-
02	141085	X	108679	-0-	-32406	-0-	108679 3	N	-0-			-0-
03	144088	X	117443	-0-	-26645	-0-	117443 3	N	-0-			-0-
04	133500	X	107684	-0-	-25816	-0-	107684 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	291500	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	10492	PERF.10839	- 19343
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	166050	X	131834	-0-	-34216	-0-	131834	3	N	-0-		-0-
12	171585	X	132287	-0-	-39298	-0-	132287	3	N	-0-		-0-
01	160549	X	125050	-0-	-35499	-0-	125050	3	N	-0-		-0-
02	143202	X	108628	-0-	-34574	-0-	108628	3	N	-0-		-0-
03	142848	X	116848	-0-	-26000	-0-	116848	3	N	-0-		-0-
04	131820	X	106514	-0-	-25306	-0-	106514	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	291501	COMPL. DATE	01/09/2022	TOTAL DEPTH	10498	PERF.11024	- 20030
11	145950	X	114462	-0-	-31488	-0-	114462	3	N	-0-		-0-
12	149358	X	112416	-0-	-36942	-0-	112416	3	N	-0-		-0-
01	138415	X	107655	-0-	-30760	-0-	107655	3	N	-0-		-0-
02	123076	X	94330	-0-	-28746	-0-	94330	3	N	-0-		-0-
03	123907	X	100115	-0-	-23792	-0-	100115	3	N	-0-		-0-
04	114450	X	91397	-0-	-23053	-0-	91397	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	291502	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	10620	PERF.11190	- 19974
11	171750	X	139229	-0-	-32521	-0-	139229	3	N	-0-		-0-
12	177475	X	138964	-0-	-38511	-0-	138964	3	N	-0-		-0-
01	167586	X	130323	-0-	-37263	-0-	130323	3	N	-0-		-0-
02	150365	X	114545	-0-	-35820	-0-	114545	3	N	-0-		-0-
03	149699	X	124086	-0-	-25613	-0-	124086	3	N	-0-		-0-
04	139230	X	113463	-0-	-25767	-0-	113463	3	N	-0-		-0-

MCCLARAN HINSON A		WELL #:		1H	RRCID ->	291572	COMPL. DATE	09/04/2021	TOTAL DEPTH	11066	PERF.11272	- 19978
11	186411	X	186411	-0-	-0-	-0-	186411	2	N	-0-		-0-
12	151559	X	129951	-0-	-21608	-0-	129951	2	N	-0-		-0-
01	146444	X	113778	-0-	-32666	-0-	113778	2	N	-0-		-0-
02	180206	X	101539	-0-	-78667	-0-	101539	2	N	-0-		-0-
03	192634	X	100134	-0-	-92500	-0-	100134	2	N	-0-		-0-
04	186420	X	88529	-0-	-97891	-0-	88529	2	N	-0-		-0-

MCCLARAN HINSON B		WELL #:		2H	RRCID ->	291573	COMPL. DATE	09/04/2021	TOTAL DEPTH	10861	PERF.11215	- 19971
11	130000	X	130000	-0-	-0-	-0-	130000	2	N	-0-		-0-
12	112964	X	101250	-0-	-11714	-0-	101250	2	N	-0-		-0-
01	107911	X	89150	-0-	-18761	-0-	89150	2	N	-0-		-0-
02	125657	X	79683	-0-	-45974	-0-	79683	2	N	-0-		-0-
03	134323	X	81094	-0-	-53229	-0-	81094	2	N	-0-		-0-
04	129990	X	73212	-0-	-56778	-0-	73212	2	N	-0-		-0-

DANIEL TP A		WELL #:		1H	RRCID ->	291992	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10889	- 22431
11	178800	X	143928	-0-	-34872	-0-	143928	3	N	-0-		-0-
12	179676	X	141708	-0-	-37968	-0-	141708	3	N	-0-		-0-
01	170903	X	135837	-0-	-35066	-0-	135837	3	N	-0-		-0-
02	152714	X	123288	-0-	-29426	-0-	123288	3	N	-0-		-0-
03	155961	X	125836	-0-	-30125	-0-	125836	3	N	-0-		-0-
04	143940	X	115459	-0-	-28481	-0-	115459	3	N	-0-		-0-

DANIEL TP B		WELL #:		2H	RRCID ->	291993	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	10621	PERF.10997	- 22220
11	159120	X	126729	-0-	-32391	-0-	126729	3	N	-0-		-0-
12	158503	X	124781	-0-	-33722	-0-	124781	3	N	-0-		-0-
01	149792	X	119552	-0-	-30240	-0-	119552	3	N	-0-		-0-
02	134009	X	108529	-0-	-25480	-0-	108529	3	N	-0-		-0-
03	136989	X	111077	-0-	-25912	-0-	111077	3	N	-0-		-0-
04	126720	X	101704	-0-	-25016	-0-	101704	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
HARRISON LH A		WELL #:		1H	RRCID ->	292651	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL DEPTH	11196	PERF.11313	- 23550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		308400 X	254026	-0-	-54374	-0-	254026	2	N	-0-			-0-
12		308357 X	250322	-0-	-58035	-0-	250322	2	N	-0-			-0-
01		301661 X	223761	-0-	-77900	-0-	223761	2	N	-0-			-0-
02		282199 X	203958	-0-	-78241	-0-	203958	2	N	-0-			-0-
03		263314 X	210885	-0-	-52429	-0-	210885	2	N	-0-			-0-
04		254040 X	187497	-0-	-66543	-0-	187497	2	N	-0-			-0-

HARRISON LH B		WELL #:		2H	RRCID ->	292652	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL DEPTH	11379	PERF.11649	- 23770	
11		425580 X	350196	-0-	-75384	-0-	350196	2	N	-0-			-0-
12		422158 X	345969	-0-	-76189	-0-	345969	2	N	-0-			-0-
01		393390 X	308258	-0-	-85132	-0-	308258	2	N	-0-			-0-
02		368010 X	289996	-0-	-78014	-0-	289996	2	N	-0-			-0-
03		361863 X	295364	-0-	-66499	-0-	295364	2	N	-0-			-0-
04		350190 X	264102	-0-	-86088	-0-	264102	2	N	-0-			-0-

GEORGE DGH C		WELL #:		3H	RRCID ->	293108	COMPL. DATE	06/13/2022	TOTAL DEPTH	10599	PERF.11139	- 19856	
11		134460 X	104993	-0-	-29467	-0-	104993	2	N	-0-			-0-
12		129828 X	104715	-0-	-25113	-0-	104715	2	N	-0-			-0-
01		123132 X	101496	-0-	-21636	-0-	101496	2	N	-0-			-0-
02		111737 X	89423	-0-	-22314	-0-	89423	2	N	-0-			-0-
03		113150 X	92377	-0-	-20773	-0-	92377	2	N	-0-			-0-
04		105000 X	85847	-0-	-19153	-0-	85847	2	N	-0-			-0-

MARSH KB A		WELL #:		1H	RRCID ->	293124	COMPL. DATE	06/16/2022	TOTAL DEPTH	10794	PERF.11412	- 22636	
11		250800 X	191802	-0-	-58998	-0-	191802	2	N	-0-			-0-
12		259160 X	181478	-0-	-77682	-0-	181478	2	N	-0-			-0-
01		259160 X	160389	-0-	-98771	-0-	160389	2	N	-0-			-0-
02		220487 X	137402	-0-	-83085	-0-	137395	2	7 9 N	6	6 8		-0-
03		215171 X	132856	-0-	-82315	-0-	132850	2	6 9 N	5	5 8		-0-
04		191790 X	117437	-0-	-74353	-0-	117434	2	3 9 N	3	3 8		-0-

MARSH KB B		WELL #:		2H	RRCID ->	293125	COMPL. DATE	06/16/2022	TOTAL DEPTH	10920	PERF.11506	- 22822	
11		382320 X	372251	-0-	-10069	-0-	372251	2	N	-0-			-0-
12		395064 X	367835	-0-	-27229	-0-	367835	2	N	-0-			-0-
01		395064 X	360032	-0-	-35032	-0-	360032	2	N	-0-			-0-
02		365458 X	309583	-0-	-55875	-0-	309577	2	6 9 N	5	5 8		-0-
03		384648 X	317191	-0-	-67457	-0-	317187	2	4 9 N	4	4 8		-0-
04		372240 X	298054	-0-	-74186	-0-	298051	2	3 9 N	3	3 8		-0-

MARSH KB C		WELL #:		3H	RRCID ->	293127	COMPL. DATE	06/16/2022	TOTAL DEPTH	10773	PERF.11421	- 22768	
11		304440 X	226154	-0-	-78286	-0-	226154	2	N	-0-			-0-
12		314588 X	214297	-0-	-100291	-0-	214297	2	N	-0-			-0-
01		299336 X	207312	-0-	-92024	-0-	207312	2	N	-0-			-0-
02		262160 X	186770	-0-	-75390	-0-	186761	2	9 9 N	8	8 8		-0-
03		259532 X	192446	-0-	-67086	-0-	192438	2	8 9 N	7	7 8		-0-
04		226140 X	174086	-0-	-52054	-0-	174082	2	4 9 N	4	4 8		-0-

GEORGE DGH D		WELL #:		4H	RRCID ->	293210	COMPL. DATE	06/13/2022	TOTAL DEPTH	10773	PERF.11394	- 19810	
11		236790 X	174174	-0-	-62616	-0-	174174	2	N	-0-			-0-
12		226703 X	170977	-0-	-55726	-0-	170977	2	N	-0-			-0-
01		213125 X	165084	-0-	-48041	-0-	165084	2	N	-0-			-0-
02		191168 X	135602	-0-	-55566	-0-	135602	2	N	-0-			-0-
03		190712 X	147967	-0-	-42745	-0-	147967	2	N	-0-			-0-
04		174180 X	130831	-0-	-43349	-0-	130831	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
FURRH HFG		WELL #:		1H	RRCID ->	293561	COMPL. DATE	12/04/2022	TOTAL DEPTH	11105	PERF.11391 -	26370
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		453750 X	315537	-0-	-138213	-0-	315537	2		N	-0-	-0-
12		449190 X	304978	-0-	-144212	-0-	304978	2		N	-0-	-0-
01		394940 X	292513	-0-	-102427	-0-	292513	2		N	-0-	-0-
02		343795 X	258745	-0-	-85050	-0-	258734	2	11	9	N	10
03		347107 X	260787	-0-	-86320	-0-	260778	2		9	9	N
04		315540 X	241731	-0-	-73809	-0-	241725	2		6	9	N

FURRH MFG B		WELL #:		2H	RRCID ->	293562	COMPL. DATE	12/04/2022	TOTAL DEPTH	11276	PERF.11430 -	26882
11		591930 X	368900	-0-	-223030	-0-	368900	2		N	-0-	-0-
12		586613 X	378317	-0-	-208296	-0-	378317	2		N	-0-	-0-
01		551800 X	369009	-0-	-182791	-0-	369009	2		N	-0-	-0-
02		467944 X	326438	-0-	-141506	-0-	326427	2	11	9	N	10
03		440169 X	324938	-0-	-115231	-0-	324929	2		9	9	N
04		368910 X	304031	-0-	-64879	-0-	304025	2		6	9	N

FURRH MFG A		WELL #:		1H	RRCID ->	293564	COMPL. DATE	12/04/2022	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11209 -	26935
11		512760 X	359135	-0-	-153625	-0-	359135	2		N	-0-	-0-
12		510260 X	340545	-0-	-169715	-0-	340545	2		N	-0-	-0-
01		479694 X	331033	-0-	-148661	-0-	331033	2		N	-0-	-0-
02		400229 X	299084	-0-	-101145	-0-	299073	2	11	9	N	10
03		393452 X	302140	-0-	-91312	-0-	302131	2		9	9	N
04		359130 X	276800	-0-	-82330	-0-	276794	2		6	9	N

CRANE ET AL		WELL #:		3H	RRCID ->	293595	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL DEPTH	14495	PERF.14521 -	21955
11		352500 X	181285	-0-	-171215	-0-	181285	2		N	-0-	-0-
12		324663 X	166944	-0-	-157719	-0-	166944	2		N	-0-	-0-
01		277667 X	143362	-0-	-134305	-0-	143362	2		N	-0-	-0-
02		226084 X	122257	-0-	-103827	-0-	122257	2		N	-0-	-0-
03		204631 X	115403	-0-	-89228	-0-	115403	2		N	-0-	-0-
04		181290 X	94367	-0-	-86923	-0-	94367	2		N	-0-	-0-

CRANE ET AL		WELL #:		5H	RRCID ->	293599	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL DEPTH	14457	PERF.14669 -	22193
11		424020 X	178191	-0-	-245829	-0-	178191	2		N	-0-	-0-
12		367257 X	161124	-0-	-206133	-0-	161124	2		N	-0-	-0-
01		306001 X	141632	-0-	-164369	-0-	141632	2		N	-0-	-0-
02		243803 X	121911	-0-	-121892	-0-	121911	2		N	-0-	-0-
03		206119 X	115009	-0-	-91110	-0-	115009	2		N	-0-	-0-
04		178200 X	101329	-0-	-76871	-0-	101329	2		N	-0-	-0-

CRANE ET AL		WELL #:		4H	RRCID ->	293603	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL DEPTH	14141	PERF.14294 -	21766
11		217440 X	117625	-0-	-99815	-0-	117625	2		N	-0-	-0-
12		198493 X	108503	-0-	-89990	-0-	108503	2		N	-0-	-0-
01		179273 X	98197	-0-	-81076	-0-	98197	2		N	-0-	-0-
02		146421 X	83543	-0-	-62878	-0-	83543	2		N	-0-	-0-
03		133951 X	80316	-0-	-53635	-0-	80316	2		N	-0-	-0-
04		117630 X	72005	-0-	-45625	-0-	72005	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
HERRIN GULLEY AR 'H'		WELL #:		1H	RRCID -> 293611	COMPL. DATE 05/23/2022	TOTAL DEPTH 11130	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	288126 X	288126	-0-	-0-	-0-	28007 1	260115 2	N	4	4 8	-0-
						4 9					
12	252065 X	252065	-0-	-0-	-0-	3706 1	248346 2	N	12	12 8	-0-
						13 9					
01	250329 X	250329	-0-	-0-	-0-	844 1	249471 2	N	13	13 8	-0-
						14 9					
02	220313 X	220313	-0-	-0-	-0-	220311 2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	220822 X	220822	-0-	-0-	-0-	220818 2	4 9	N	4	4 8	-0-
04	201375 X	201375	-0-	-0-	-0-	238 1	201128 2	N	8	8 8	-0-
						9 9					

HERRIN GA 'H'		WELL #:		1H	RRCID -> 293612	COMPL. DATE 09/26/2022	TOTAL DEPTH 10943	PERF. 11185 - 21005			
11	299045 X	299045	-0-	-0-	-0-	29069 1	269972 2	N	4	4 8	-0-
						4 9					
12	229431 X	196845	-0-	-32586	-0-	2894 1	193938 2	N	12	12 8	-0-
						13 9					
01	210800 X	175270	-0-	-35530	-0-	591 1	174665 2	N	13	13 8	-0-
						14 9					
02	289072 X	149675	-0-	-139397	-0-	149673 2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	309008 X	149361	-0-	-159647	-0-	149357 2	4 9	N	4	4 8	-0-
04	299040 X	142661	-0-	-156379	-0-	168 1	142484 2	N	8	8 8	-0-
						9 9					

HERRIN ABNEY 'H'		WELL #:		1H	RRCID -> 293614	COMPL. DATE 04/12/2022	TOTAL DEPTH 11093	PERF. N/A			
11	315842 X	315842	-0-	-0-	-0-	30702 1	285136 2	N	4	4 8	-0-
						4 9					
12	309442 X	237772	-0-	-71670	-0-	3496 1	234263 2	N	12	12 8	-0-
						13 9					
01	279341 X	222087	-0-	-57254	-0-	749 1	221324 2	N	13	13 8	-0-
						14 9					
02	305312 X	192752	-0-	-112560	-0-	192750 2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	326368 X	197447	-0-	-128921	-0-	197443 2	4 9	N	4	4 8	-0-
04	315840 X	187759	-0-	-128081	-0-	222 1	187528 2	N	8	8 8	-0-
						9 9					

SPARKS MCJIMSEY B		WELL #:		2H	RRCID -> 293828	COMPL. DATE 11/12/2022	TOTAL DEPTH 11043	PERF. 11273 - 20763			
11	293130 X	208367	-0-	-84763	-0-	208367 3		N	-0-		-0-
12	302901 X	194140	-0-	-108761	-0-	194140 3		N	-0-		-0-
01	281263 X	188880	-0-	-92383	-0-	188880 3		N	-0-		-0-
02	238815 X	164390	-0-	-74425	-0-	164383 3	7 9	N	6	6 8	-0-
03	230671 X	164742	-0-	-65929	-0-	164736 3	6 9	N	5	5 8	-0-
04	208380 X	146688	-0-	-61692	-0-	146685 3	3 9	N	3	3 8	-0-

SPARKS MLT		WELL #:		1H	RRCID -> 293840	COMPL. DATE 11/13/2022	TOTAL DEPTH 11015	PERF. 11490 - 23847			
11	367920 X	280295	-0-	-87625	-0-	280295 3		N	-0-		-0-
12	380184 X	268765	-0-	-111419	-0-	268765 3		N	-0-		-0-
01	369117 X	268971	-0-	-100146	-0-	268971 3		N	-0-		-0-
02	317434 X	236322	-0-	-81112	-0-	236313 3	9 9	N	8	8 8	-0-
03	313968 X	234071	-0-	-79897	-0-	234064 3	7 9	N	6	6 8	-0-
04	280290 X	209548	-0-	-70742	-0-	209544 3	4 9	N	4	4 8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
SPARKS MCJIMSEY A		WELL #:		1H	RRCID ->	294183	COMPL. DATE	11/12/2022	TOTAL	DEPTH	11203	PERF.11514	- 20761		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	311940	X	234823	-0-	-77117	-0-	234823	3			N	-0-			-0-
12	322338	X	221454	-0-	-100884	-0-	221454	3			N	-0-			-0-
01	295368	X	216265	-0-	-79103	-0-	216265	3			N	-0-			-0-
02	252532	X	186130	-0-	-66402	-0-	186126	3	4	9	N	4	4	8	-0-
03	252650	X	185928	-0-	-66722	-0-	185925	3	3	9	N	3	3	8	-0-
04	234810	X	165723	-0-	-69087	-0-	165721	3	2	9	N	2	2	8	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	294446	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL	DEPTH	10541	PERF.11030	- 19986		
11	312000	X	210691	-0-	-101309	-0-	210691	3			N	-0-			-0-
12	322400	X	200754	-0-	-121646	-0-	200754	3			N	-0-			-0-
01	287773	X	182479	-0-	-105294	-0-	182479	3			N	-0-			-0-
02	244789	X	160742	-0-	-84047	-0-	160742	3			N	-0-			-0-
03	235910	X	162174	-0-	-73736	-0-	162174	3			N	-0-			-0-
04	210690	X	143371	-0-	-67319	-0-	143371	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	294447	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL	DEPTH	10676	PERF.11221	- 20805		
11	323850	X	230791	-0-	-93059	-0-	230791	3			N	-0-			-0-
12	334645	X	224615	-0-	-110030	-0-	224615	3			N	-0-			-0-
01	333715	X	199489	-0-	-134226	-0-	199489	3			N	-0-			-0-
02	277124	X	181655	-0-	-95469	-0-	181655	3			N	-0-			-0-
03	253146	X	182294	-0-	-70852	-0-	182294	3			N	-0-			-0-
04	230790	X	161311	-0-	-69479	-0-	161311	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	294465	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL	DEPTH	10676	PERF.11517	- 20468		
11	288660	X	200318	-0-	-88342	-0-	200318	3			N	-0-			-0-
12	298282	X	192241	-0-	-106041	-0-	192241	3			N	-0-			-0-
01	268305	X	175970	-0-	-92335	-0-	175970	3			N	-0-			-0-
02	230028	X	156454	-0-	-73574	-0-	156454	3			N	-0-			-0-
03	223944	X	156355	-0-	-67589	-0-	156355	3			N	-0-			-0-
04	200310	X	140754	-0-	-59556	-0-	140754	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	294523	COMPL. DATE	02/13/2023	TOTAL	DEPTH	10597	PERF.10883	- 19741		
11	394680	X	321521	-0-	-73159	-0-	321521	3			N	-0-			-0-
12	407836	X	299097	-0-	-108739	-0-	299097	3			N	-0-			-0-
01	407836	X	285773	-0-	-122063	-0-	285773	3			N	-0-			-0-
02	373549	X	230852	-0-	-142697	-0-	230852	3			N	-0-			-0-
03	344317	X	251529	-0-	-92788	-0-	251529	3			N	-0-			-0-
04	321510	X	181149	-0-	-140361	-0-	181149	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	294524	COMPL. DATE	02/13/2023	TOTAL	DEPTH	10714	PERF.10932	- 20701		
11	382560	X	272356	-0-	-110204	-0-	272356	3			N	-0-			-0-
12	395312	X	260108	-0-	-135204	-0-	260108	3			N	-0-			-0-
01	395312	X	237913	-0-	-157399	-0-	237913	3			N	-0-			-0-
02	318449	X	187373	-0-	-131076	-0-	187373	3			N	-0-			-0-
03	305660	X	190451	-0-	-115209	-0-	190451	3			N	-0-			-0-
04	272370	X	160008	-0-	-112362	-0-	160008	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	294547	COMPL. DATE	02/13/2023	TOTAL	DEPTH	10564	PERF.10818	- 21194		
11	385740	X	308710	-0-	-77030	-0-	308710	3			N	-0-			-0-
12	398598	X	298455	-0-	-100143	-0-	298455	3			N	-0-			-0-
01	398598	X	277063	-0-	-121535	-0-	277063	3			N	-0-			-0-
02	343360	X	219842	-0-	-123518	-0-	219842	3			N	-0-			-0-
03	333033	X	235936	-0-	-97097	-0-	235936	3			N	-0-			-0-
04	308700	X	168886	-0-	-139814	-0-	168886	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MASSINGALE MCCLARAN		WELL #:		1H	RRCID ->	294924	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	10851	PERF.11517	- 18855
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	363300	X	263612	-0-	-99688	-0-	263612	2	N	-0-	-0-	-0-
12	358546	X	237790	-0-	-120756	-0-	237790	2	N	-0-	-0-	-0-
01	358546	X	216273	-0-	-142273	-0-	216273	2	N	-0-	-0-	-0-
02	291537	X	187719	-0-	-103818	-0-	187719	2	N	-0-	-0-	-0-
03	272397	X	182914	-0-	-89483	-0-	182914	2	N	-0-	-0-	-0-
04	263610	X	160042	-0-	-103568	-0-	160042	2	N	-0-	-0-	-0-

MCCLARAN		WELL #:		3H	RRCID ->	294941	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	10843	PERF.11367	- 18807
11	469200	X	301203	-0-	-167997	-0-	301203	2	N	-0-	-0-	-0-
12	466054	X	281582	-0-	-184472	-0-	281582	2	N	-0-	-0-	-0-
01	447919	X	260385	-0-	-187534	-0-	260385	2	N	-0-	-0-	-0-
02	354148	X	229553	-0-	-124595	-0-	229553	2	N	-0-	-0-	-0-
03	311240	X	225386	-0-	-85854	-0-	225386	2	N	-0-	-0-	-0-
04	301200	X	197945	-0-	-103255	-0-	197945	2	N	-0-	-0-	-0-

CALLISON SH B		WELL #:		2H	RRCID ->	295245	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL DEPTH	11000	PERF.11356	- 23886
11	488070	X	373153	-0-	-114917	-0-	373153	2	N	-0-	-0-	-0-
12	504339	X	354513	-0-	-149826	-0-	71	1	354442	2	N	-0-
01	494915	X	312646	-0-	-182269	-0-	348	1	312298	2	N	-0-
02	427141	X	296197	-0-	-130944	-0-	8	1	296189	2	N	-0-
03	393886	X	294350	-0-	-99536	-0-	294350	2	N	-0-	-0-	-0-
04	373140	X	246874	-0-	-126266	-0-	246874	2	N	-0-	-0-	-0-

CALLISON SMH		WELL #:		1H	RRCID ->	295246	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL DEPTH	10997	PERF.11260	- 23199
11	489030	X	356108	-0-	-132922	-0-	356108	2	N	-0-	-0-	-0-
12	505331	X	329152	-0-	-176179	-0-	66	1	329086	2	N	-0-
01	496992	X	291830	-0-	-205162	-0-	325	1	291505	2	N	-0-
02	422791	X	271125	-0-	-151666	-0-	8	1	271117	2	N	-0-
03	383501	X	274410	-0-	-109091	-0-	274410	2	N	-0-	-0-	-0-
04	356100	X	251098	-0-	-105002	-0-	251098	2	N	-0-	-0-	-0-

OWEN RHB		WELL #:		1H	RRCID ->	295299	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11400	- 26167
11	574740	X	418876	-0-	-155864	-0-	418876	2	N	-0-	-0-	-0-
12	592937	X	393004	-0-	-199933	-0-	393004	2	N	-0-	-0-	-0-
01	555861	X	344661	-0-	-211200	-0-	344661	2	N	-0-	-0-	-0-
02	473396	X	318303	-0-	-155093	-0-	318303	2	N	-0-	-0-	-0-
03	439549	X	313611	-0-	-125938	-0-	313611	2	N	-0-	-0-	-0-
04	418890	X	282854	-0-	-136036	-0-	282854	2	N	-0-	-0-	-0-

THANOS BOSH HB		WELL #:		1H	RRCID ->	295316	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	11299	PERF.11649	- 26305
11	608190	X	478107	-0-	-130083	-0-	478107	2	N	-0-	-0-	-0-
12	628463	X	447153	-0-	-181310	-0-	447153	2	N	-0-	-0-	-0-
01	628463	X	389421	-0-	-239042	-0-	389421	2	N	-0-	-0-	-0-
02	521739	X	366258	-0-	-155481	-0-	366258	2	N	-0-	-0-	-0-
03	494047	X	365774	-0-	-128273	-0-	365774	2	N	-0-	-0-	-0-
04	478110	X	325574	-0-	-152536	-0-	325574	2	N	-0-	-0-	-0-

CALLISON SH A		WELL #:		1H	RRCID ->	295388	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL DEPTH	11162	PERF.11576	- 24035
11	486150	X	368475	-0-	-117675	-0-	368475	2	N	-0-	-0-	-0-
12	502355	X	340817	-0-	-161538	-0-	69	1	340748	2	N	-0-
01	500185	X	301362	-0-	-198823	-0-	336	1	301026	2	N	-0-
02	431288	X	279766	-0-	-151522	-0-	8	1	279758	2	N	-0-
03	389949	X	275972	-0-	-113977	-0-	275972	2	N	-0-	-0-	-0-
04	368490	X	244922	-0-	-123568	-0-	244922	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
BRYANT GULLEY KBG		WELL #:		1H	RRCID ->	295408	COMPL. DATE	11/07/2023	TOTAL DEPTH	10922	PERF.11134 -	26377
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		SHUT IN	345858	-0-	345858	345858	2	-0-			-0-	
12		SHUT IN	633060	-0-	633060	978918	1	-0-			-0-	
01		1572809 X	593891	-0-	-978918	-0-	2003	3	591885	2	3 8	-0-
							3					
02		700872 X	543700	-0-	-157172	-0-	543698	2	2	9	2 8	-0-
03		749208 X	561675	-0-	-187533	-0-	561669	2	6	9	5 8	-0-
04		725040 X	522687	-0-	-202353	-0-	617	1	522058	2	11 8	-0-
							12	9				

BRYANT RAINS KBG C		WELL #:		3H	RRCID ->	295457	COMPL. DATE	11/07/2023	TOTAL DEPTH	11123	PERF.11353 -	26344
11		SHUT IN	341421	-0-	341421	341421	2	-0-			-0-	
12		SHUT IN	697081	-0-	697081	1038502	1	-0-			-0-	
01		1802078 X	763576	-0-	-1038502	-0-	10250	1	686831	2	3 8	-0-
							2575	1	760998	2		-0-
							3	9				
02		766702 X	696312	-0-	-70390	-0-	696310	2	2	9	2 8	-0-
03		819578 X	705728	-0-	-113850	-0-	705722	2	6	9	5 8	-0-
04		793140 X	647153	-0-	-145987	-0-	764	1	646377	2	11 8	-0-
							12	9				

BRYANT RAINS BG		WELL #:		1H	RRCID ->	295865	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL DEPTH	10965	PERF.11352 -	26440
11		SHUT IN	277246	-0-	277246	277246	2	-0-			-0-	
12		SHUT IN	617274	-0-	617274	894520	1	-0-			-0-	
01		1485451 X	590931	-0-	-894520	-0-	1993	1	588937	2	1 8	-0-
							1	9				
02		658764 X	537790	-0-	-120974	-0-	537788	2	2	9	2 8	-0-
03		704196 X	521427	-0-	-182769	-0-	521423	2	4	9	4 8	-0-
04		681480 X	457869	-0-	-223611	-0-	540	1	457319	2	9 8	-0-
							10	9				

BRYANT RAINS KBG B		WELL #:		2H	RRCID ->	295866	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL DEPTH	10949	PERF.11288 -	26460
11		SHUT IN	216159	-0-	216159	216159	2	-0-			-0-	
12		SHUT IN	482373	-0-	482373	698532	1	-0-			-0-	
01		1146723 X	448191	-0-	-698532	-0-	1511	1	446679	2	1 8	-0-
							1	9				
02		501729 X	415445	-0-	-86284	-0-	415443	2	2	9	2 8	-0-
03		536331 X	420559	-0-	-115772	-0-	420555	2	4	9	4 8	-0-
04		519030 X	370556	-0-	-148474	-0-	437	1	370109	2	9 8	-0-
							10	9				

HAMILTON		WELL #:		2H	RRCID ->	295945	COMPL. DATE	10/26/2023	TOTAL DEPTH	11210	PERF.11659 -	23156
11		SHUT IN	401867	-0-	401867	440569	2	-0-			-0-	
12		901209 X	460640	-0-	-440569	-0-	460640	2			-0-	
01		490141 X	420161	-0-	-69980	-0-	420161	2			-0-	
02		458519 X	379216	-0-	-79303	-0-	27	1	379189	2	-0-	
03		490141 X	373406	-0-	-116735	-0-	782	1	372624	2	-0-	
04		474330 X	326526	-0-	-147804	-0-	1636	1	324890	2	-0-	

HAMILTON VERHALEN A		WELL #:		1H	RRCID ->	295946	COMPL. DATE	10/26/2023	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11372 -	22874
11		SHUT IN	390685	-0-	390685	434522	2	-0-			-0-	
12		875691 X	441169	-0-	-434522	-0-	441169	2			-0-	
01		468441 X	407626	-0-	-60815	-0-	407626	2			-0-	
02		438219 X	368435	-0-	-69784	-0-	26	1	368409	2	-0-	
03		468441 X	359182	-0-	-109259	-0-	752	1	358430	2	-0-	
04		426930 X	322008	-0-	-104922	-0-	1613	1	320395	2	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
HAMILTON VERHALEN B		WELL #: 2H		RRCID ->	295947	COMPL. DATE	10/26/2023	TOTAL DEPTH	11226	PERF.11566 - 17302		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	SHUT IN	268550	-0-	268550	306179	268550	2	N	-0-	-0-		
12	550006 X	243827	-0-	-306179	-0-	243827	2	N	-0-	-0-		
01	288858 X	211869	-0-	-76989	-0-	211869	2	N	-0-	-0-		
02	270222 X	178902	-0-	-91320	-0-	13	1	178889	2	N	-0-	
03	288858 X	185295	-0-	-103563	-0-	388	1	184907	2	N	-0-	
04	268560 X	179078	-0-	-89482	-0-	897	1	178181	2	N	-0-	

BRYANT RAINS KBG A		WELL #: 1H		RRCID ->	295963	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL DEPTH	11153	PERF.11352 - 26569		
11	SHUT IN	255892	-0-	255892	255892	255892	2	N	-0-	-0-		
12	SHUT IN	585801	-0-	585801	841693	8614	1	577187	2	N	-0-	
01	1401133 X	559440	-0-	-841693	-0-	1886	1	557553	2	N	-0-	
						1	9					
02	611465 X	520641	-0-	-90824	-0-	520639	2	2	9	N	-0-	
03	653635 X	519369	-0-	-134266	-0-	519365	2	4	9	N	-0-	
04	632550 X	469091	-0-	-163459	-0-	554	1	468527	2	N	-0-	
						10	9					

COX "H"		WELL #: 3H		RRCID ->	296906	COMPL. DATE	01/18/2024	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11402 - 19396		
01	0	123993	-0-	123993	123993	123993	2	N	-0-	-0-		
*02	456451 X	332458	-0-	-123993	-0-	332458	2	N	-0-	-0-		
03	405232 X	347923	-0-	-57309	-0-	347923	2	N	-0-	-0-		
04	392160 X	266309	-0-	-125851	-0-	266309	2	N	-0-	-0-		

COX "H"		WELL #: 2H		RRCID ->	296909	COMPL. DATE	01/18/2024	TOTAL DEPTH	11266	PERF.11564 - 19222		
01	0	90665	-0-	90665	90665	90665	2	N	-0-	-0-		
02	318268 X	227603	-0-	-90665	-0-	227603	2	N	-0-	-0-		
03	288455 X	215528	-0-	-72927	-0-	215528	2	N	-0-	-0-		
04	279150 X	173425	-0-	-105725	-0-	173425	2	N	-0-	-0-		

CRATON OPERATING LLC		186717		WELL #: 1		RRCID ->	240444	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	11363	PERF. 8616 - 11248
11	3000 N	1123	-0-	-1877	1830	1123	2	N	-0-	330		
12	2902 X	1072	-0-	-1830	-0-	1072	2	N	-0-	330		
01	2480 X	1256	-0-	-1224	-0-	1248	2	8	9	N	330	
02	2320 X	2201	-0-	-119	-0-	2192	2	9	9	N	330	
03	2139 X	1912	-0-	-227	-0-	1905	2	7	9	N	332	
04	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	332	

HOPE		WELL #: 1		RRCID ->	244249	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	11460	PERF. 8590 - 11214		
11	630 X	462	-0-	-168	-0-	462	2	N	-0-	77		
12	992 X	479	-0-	-513	-0-	479	2	N	-0-	77		
01	992 X	905	-0-	-87	-0-	905	2	N	-0-	77		
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-	77		
03	465 N	369	-0-	-96	-0-	369	2	N	-0-	77		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	77		

MITCHELL TRUST GU		WELL #: 1A		RRCID ->	245169	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11324 - 11482		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717														
HUFFMAN GU		WELL #: 1		RRCID -> 245866		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314

FOGLE TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 247037		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184								
11	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
12	1736 X	1032	-0-	-704	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
01	1736 X	812	-0-	-924	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
*03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D'ASTO		WELL #: 3		RRCID -> 247193		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 8H		RRCID -> 247391		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287								
11	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					175
12	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					175
01	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					175
02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					175
*03	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					175
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					175

MANSINGER		WELL #: 1		RRCID -> 248205		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 248335		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482								
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					37
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					37
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					37
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

WOODFIN		WELL #: 1H		RRCID -> 250062		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515								
11	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					10
12	1767 X	1563	-0-	-204	-0-	1563	2			N	-0-					10
01	2015 X	184	-0-	-1831	-0-	184	2			N	-0-					10
02	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					10
03	1550 N	406	-0-	-1144	-0-	406	2			N	-0-					10
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717								
MILLER		WELL #:		2H	RRCID ->	250707	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.12223 - 14574	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			2
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	316 2	3 9	N	3	3 8		2
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-			2
02	522 N	220	-0-	-302	-0-	220 2		N	-0-			2
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

BARTLEY GU		WELL #:		3H	RRCID ->	251179	COMPL. DATE	02/09/2019	TOTAL DEPTH	11162	PERF.11395 - 15050	
11	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	7853 2		N	-0-			3
12	7874 X	5521	-0-	-2353	-0-	5519 2	2 9	N	2	2 8		3
01	7874 X	3488	-0-	-4386	-0-	3486 2	2 9	N	2	2 8		3
02	7598 X	5950	-0-	-1648	-0-	5950 2		N	-0-			3
03	8122 X	3597	-0-	-4525	-0-	3597 2		N	-0-			3
04	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-			N	NO RPT			3

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1H	RRCID ->	251864	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	11003	PERF.11298 - 14473	
11	870 X	35	-0-	-835	-0-	35 2		N	-0-			63
12	899 X	15	-0-	-884	-0-	15 2		N	-0-			63
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			63
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			63
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			63
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

JOHNSTON, E. C.		WELL #:		1	RRCID ->	252010	COMPL. DATE	07/04/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10624 - 10928	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARPER		WELL #:		1H	RRCID ->	252624	COMPL. DATE	09/19/2009	TOTAL DEPTH	10997	PERF.11094 - 15000	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORDHEIMER		WELL #:		1H	RRCID ->	253545	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	11275	PERF.11707 - 14181	
11	1140 X	937	-0-	-203	-0-	937 2		N	-0-			-0-
12	1209 X	382	-0-	-827	-0-	382 2		N	-0-			-0-
01	1209 X	849	-0-	-360	-0-	849 2		N	-0-			-0-
02	899 N	849	-0-	-50	-0-	849 2		N	-0-			-0-
*03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLEY		WELL #:		4H	RRCID ->	254039	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	11022	PERF.11297 - 14922	
11	1500 X	1477	-0-	-23	-0-	1477 2		Y	-0-			-0-
12	1612 X	1532	-0-	-80	-0-	1500 2	32 9	Y	29			29
01	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		Y	-0-			29
02	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1531 2	2 9	Y	2	2 8		29
03	1581 X	1376	-0-	-205	-0-	1374 2	2 9	Y	2	2 8		29
04	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-			Y	NO RPT			29

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717										
WOODLEY		WELL #:		6H	RRCID ->	254990	COMPL. DATE	11/07/2013	TOTAL DEPTH	11050	PERF.11132	- 14100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2		N	-0-	5
12		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2		N	-0-	5
01		3782 X	3034	-0-	-748	-0-	3034	2		N	-0-	5
02		3538 X	2600	-0-	-938	-0-	2600	2		N	-0-	5
03		3782 X	2216	-0-	-1566	-0-	2216	2		N	-0-	5
04		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-				N	NO RPT	5

BARTLEY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	255581	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	11147	PERF.11275	- 14180
11		1620 X	812	-0-	-808	-0-	812	2		N	-0-	214
12		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2		N	-0-	214
01		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2		N	-0-	214
02		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-	214
03		4154 X	3241	-0-	-913	-0-	3241	2		N	-0-	214
04		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-				N	NO RPT	214

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		12H	RRCID ->	260572	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	11169	PERF.11334	- 15150
11		2580 X	1435	-0-	-1145	-0-	1435	2		Y	-0-	21
12		2170 X	1427	-0-	-743	-0-	1425	2	2 9	Y	2	23
01		1829 X	124	-0-	-1705	-0-	124	2		Y	-0-	23
02		1392 X	628	-0-	-764	-0-	628	2		Y	-0-	23
03		1488 X	715	-0-	-773	-0-	715	2		Y	-0-	23
04		1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-				Y	NO RPT	23

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		11H	RRCID ->	260573	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11287	- 15219
11		14340 X	9976	-0-	-4364	-0-	9976	2		Y	-0-	21
12		12927 X	8986	-0-	-3941	-0-	8961	2	25 9	Y	23	35
01		12369 X	6225	-0-	-6144	-0-	6221	2	4 9	Y	4	35
02		11571 X	4830	-0-	-6741	-0-	4819	2	11 9	Y	10	35
03		10571 X	5822	-0-	-4749	-0-	5822	2		Y	-0-	35
04		9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-				Y	NO RPT	35

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		14H	RRCID ->	261274	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	11166	PERF.11308	- 15265
11		19110 X	5342	-0-	-13768	-0-	5342	2		Y	-0-	1
12		18104 X	16322	-0-	-1782	-0-	16322	2		Y	-0-	1
01		20012 X	20012	-0-	-0-	-0-	20012	2		Y	-0-	1
02		22685 X	22685	-0-	-0-	-0-	22685	2		Y	-0-	1
*03		21904 X	21904	-0-	-0-	-0-	21904	2		Y	-0-	1
04		15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-				Y	NO RPT	1

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		13H	RRCID ->	261580	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	11133	PERF.11244	- 14604
11		27544 X	27544	-0-	-0-	-0-	27544	2		Y	-0-	1
12		19970 X	19970	-0-	-0-	-0-	19970	2		Y	-0-	1
01		16337 X	15055	-0-	-1282	-0-	15055	2		Y	-0-	1
02		15283 X	11256	-0-	-4027	-0-	11256	2		Y	-0-	1
03		16337 X	12427	-0-	-3910	-0-	12427	2		Y	-0-	1
04		15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-				Y	NO RPT	1

WOODLEY		WELL #:		5H	RRCID ->	262203	COMPL. DATE	02/02/2014	TOTAL DEPTH	11220	PERF.11407	- 15998
11		6600 X	3958	-0-	-2642	-0-	3958	2		N	-0-	108
12		6820 X	4040	-0-	-2780	-0-	4019	2	21 9	N	19	127
01		4216 X	2120	-0-	-2096	-0-	2120	2		N	-0-	127
02		3944 X	2451	-0-	-1493	-0-	2451	2		N	-0-	127
03		4216 X	2311	-0-	-1905	-0-	2311	2		N	-0-	127
04		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-				N	NO RPT	127

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717								
D'ASTO		WELL #:		4H	RRCID ->	263233	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	11193	PERF.11287 - 15092	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		32850 X	12347	-0-	-20503	-0-	12347 2		Y	-0-		-0-
12		28768 X	7660	-0-	-21108	-0-	7660 2		Y	-0-		-0-
01		21886 X	7352	-0-	-14534	-0-	7352 2		Y	-0-		-0-
02		20474 X	7829	-0-	-12645	-0-	7829 2		Y	-0-		-0-
03		18383 X	7991	-0-	-10392	-0-	7991 2		Y	-0-		-0-
04		12360 X	NO RPT	-0-	-12360	-0-			Y	NO RPT		-0-

D'ASTO		WELL #:		5H	RRCID ->	263330	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11401 - 15380	
11		23670 X	11619	-0-	-12051	-0-	11619 2		Y	-0-		-0-
12		17298 X	11410	-0-	-5888	-0-	11410 2		Y	-0-		-0-
01		11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	11890 2		Y	-0-		-0-
02		11223 X	9903	-0-	-1320	-0-	9903 2		Y	-0-		-0-
03		11997 X	10790	-0-	-1207	-0-	10790 2		Y	-0-		-0-
04		11610 X	NO RPT	-0-	-11610	-0-			Y	NO RPT		-0-

PORTER DEEP GU		WELL #:		1H	RRCID ->	263552	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	11809	PERF.12093 - 18154	
11		3390 X	3313	-0-	-77	-0-	3313 2		N	-0-		-0-
12		11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	11410 2		N	-0-		-0-
01		3720 X	2851	-0-	-869	-0-	2851 2		N	-0-		-0-
02		3364 X	2573	-0-	-791	-0-	2573 2		N	-0-		-0-
03		3441 X	2584	-0-	-857	-0-	2584 2		N	-0-		-0-
04		3780 X	2674	-0-	-1106	-0-	2674 2		N	-0-		-0-

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		16H	RRCID ->	265073	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	11311	PERF. N/A	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
TAYLOR, T.J.		WELL #:		15 T	RRCID ->	244834	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	11415	PERF.11023 - 11163	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

IVORY ACQ.		WELL #:		2	RRCID ->	245700	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	11012	PERF. 9398 - 10751	
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		112
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		112
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	281 2	2 9	N	2		114
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	301 2	3 9	N	3		117
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
04		270 N	257	-0-	-13	-0-	255 2	2 9	N	2		119

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405													
GANT ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	246721	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 6902 - 11260						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, JERRY		WELL #:		1	RRCID ->	247669	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10661 - 10734						
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J.		WELL #:		18H	RRCID ->	252770	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10955	PERF.11561 - 14879						
11		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					2
12		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					2
01		992 N	864	-0-	-128	-0-	864	2			Y	-0-					2
02		1131 N	633	-0-	-498	-0-	633	2			Y	-0-					2
03		1178 N	718	-0-	-460	-0-	718	2			Y	-0-					2
04		840 N	566	-0-	-274	-0-	566	2			Y	-0-					2

YOUNGBLOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	254872	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10716	PERF.11006 - 15402						
11		4020 X	1389	-0-	-2631	-0-	30	1	1359	2	N	-0-					102
12		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	31	1	2990	2	N	-0-					103
							1	9									
01		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	31	1	2813	2	N	-0-					103
02		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	29	1	3202	2	N	-0-					103
03		3007 X	2565	-0-	-442	-0-	31	1	2534	2	N	-0-					103
04		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	30	1	4205	2	N	-0-					103

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		220903	RRCID ->	240167	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11101 - 11373						
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	242043	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	11905	PERF.11056 - 11359						
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	245409	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	10933	PERF.10863 - 20873				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
MEEK-HAYNES UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	246406	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	11955	PERF.11082 - 11386				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VERHALEN "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	253036	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10218	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BALDWIN		WELL #:		14H	RRCID ->	254720	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	10853	PERF.11239 - 15629				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3		WELL #:		2H	RRCID ->	256410	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	10380	PERF.11746 - 15746				
11	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-				-0-
12	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-				-0-
01	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-				-0-
02	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-				-0-
03	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-				-0-
04	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-				-0-
BECKHAM		WELL #:		8	RRCID ->	256420	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	11173	PERF.10803 - 10926				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENK-HAZB GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	258060	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11604 - 15897				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
HAZEL BYRNE GAS UNIT 3		WELL #:		1H	RRCID ->	258107	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	11182	PERF.11838	- 16160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11		8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	2		N	-0-		12
12		7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2		N	-0-		12
01		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2		N	-0-		12
02		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2		N	-0-		12
03		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2		N	-0-		12
04		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2		N	-0-		12

SHAW		WELL #:		1H	RRCID ->	259689	COMPL. DATE	08/16/2020	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11150	- 16411	
11		17695 X	17695	-0-	-0-	-0-	17695	2		N	-0-		27
12		16967 X	16967	-0-	-0-	-0-	16967	2		N	-0-		27
01		12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	12797	2		N	-0-		27
02		15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	15730	2		N	-0-		27
03		16283 X	16283	-0-	-0-	-0-	16283	2		N	-0-		27
04		15765 X	15765	-0-	-0-	-0-	15765	2		N	-0-		27

JENKINS EAST GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	260015	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	10335	PERF.11288	- 15568	
11		13987 X	13987	-0-	-0-	-0-	13987	2		N	-0-		-0-
12		13251 X	13251	-0-	-0-	-0-	13251	2		N	-0-		-0-
01		11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	2		N	-0-		-0-
02		10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2		N	-0-		-0-
03		11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	2		N	-0-		-0-
04		10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2		N	-0-		-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	260687	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11780	- 16158	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JENKINS EAST GU 1		WELL #:		2H	RRCID ->	260787	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	10260	PERF.11512	- 16052	
11		9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2		N	-0-		-0-
12		8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2		N	-0-		-0-
01		7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2		N	-0-		-0-
02		7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2		N	-0-		-0-
03		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2		N	-0-		-0-
04		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2		N	-0-		-0-

JENKINS EAST GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	262072	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11776	- 15997	
11		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2		N	-0-		-0-
12		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2		N	-0-		-0-
01		9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2		N	-0-		-0-
02		4756 X	3916	-0-	-840	-0-	3916	2		N	-0-		-0-
03		5115 X	3923	-0-	-1192	-0-	3923	2		N	-0-		-0-
04		8070 X	3880	-0-	-4190	-0-	3880	2		N	-0-		-0-

DOYH-MEKH GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	263661	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	11196	PERF.11163	- 16241	
11		26010 X	16450	-0-	-9560	-0-	16450	2		N	-0-		-0-
12		23653 X	15494	-0-	-8159	-0-	15494	2		N	-0-		-0-
01		20398 X	13474	-0-	-6924	-0-	13474	2		N	-0-		-0-
02		18647 X	12720	-0-	-5927	-0-	12720	2		N	-0-		-0-
03		18259 X	12872	-0-	-5387	-0-	12872	2		N	-0-		-0-
04		16440 X	11736	-0-	-4704	-0-	11736	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
02	192 X	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	N	2	65
03	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-	65
04	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-	65

HILLIARD-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11908 - 21449												
11	111630 X	73742	-0-	-37888	-0-	2505	1	71237	2	N	-0-	-0-
12	110329 X	73083	-0-	-37246	-0-	3721	1	69362	2	N	-0-	-0-
01	104284 X	73169	-0-	-31115	-0-	5361	1	67808	2	N	-0-	-0-
02	75777 X	64012	-0-	-11765	-0-	2227	1	61785	2	N	-0-	-0-
03	77748 X	65680	-0-	-12068	-0-	2158	1	63522	2	N	-0-	-0-
04	73740 X	59811	-0-	-13929	-0-	2768	1	56858	2	N	168	168
						185	9					

UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326												
11	24810 X	-0-	-0-	-24810	-0-					N	-0-	3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	12
03	129274 X	129274	-0-	-0-	-0-	713	1	128557	2	N	4	16
						4	9					
04	70272 X	70272	-0-	-0-	-0-	70272	2			N	-0-	16

SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349												
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
02	261 X	240	-0-	-21	-0-	240	1			N	-0-	-0-
03	3100 N	74963	-0-	71863	71863	1208	1	73755	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	56868	-0-	53868	125731	822	1	56046	2	N	-0-	-0-

MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11626 - 21026												
11	41885 X	41885	-0-	-0-	-0-	189	1	41696	2	N	-0-	-0-
12	42819 X	42819	-0-	-0-	-0-	187	1	42632	2	N	-0-	-0-
01	40316 X	40316	-0-	-0-	-0-	375	1	39941	2	N	-0-	-0-
02	38962 X	38962	-0-	-0-	-0-	80	1	38881	2	N	1	-0-
						1	9				1	8
03	40577 X	40577	-0-	-0-	-0-	169	1	40408	2	N	-0-	-0-
04	36223 X	36223	-0-	-0-	-0-	118	1	36105	2	N	-0-	-0-

CALLISON-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287226 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11380 - 19352												
11	61953 X	61953	-0-	-0-	-0-	538	1	61415	2	N	-0-	-0-
12	61724 X	61724	-0-	-0-	-0-	491	1	61233	2	N	-0-	-0-
01	59666 X	59666	-0-	-0-	-0-	804	1	58862	2	N	-0-	-0-
02	53383 X	53383	-0-	-0-	-0-	561	1	52821	2	N	1	-0-
						1	9				1	8
03	55048 X	55048	-0-	-0-	-0-	593	1	54455	2	N	-0-	-0-
04	50568 X	50568	-0-	-0-	-0-	453	1	50115	2	N	-0-	-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 287227 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11555 - 18321

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		32402 X	32402	-0-	-0-	-0-	146 1	32256 2	N	-0-			3
12		33695 X	33695	-0-	-0-	-0-	147 1	33548 2	N	-0-			3
01		32717 X	32717	-0-	-0-	-0-	304 1	32413 2	N	-0-			3
02		29076 X	29076	-0-	-0-	-0-	60 1	29016 2	N	-0-			3
03		30955 X	30955	-0-	-0-	-0-	129 1	30826 2	N	-0-			3
04		28980 X	28980	-0-	-0-	-0-	94 1	28886 2	N	-0-			3

 CALLISON-SINCLAIR-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287286 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11448 - 17814

11		43593 X	43593	-0-	-0-	-0-	379 1	43214 2	N	-0-			-0-
12		71486 X	42850	-0-	-28636	-0-	341 1	42509 2	N	-0-			-0-
01		58652 X	41025	-0-	-17627	-0-	553 1	40472 2	N	-0-			-0-
02		52113 X	37381	-0-	-14732	-0-	393 1	36988 2	N	-0-			-0-
03		49662 X	38889	-0-	-10773	-0-	419 1	38470 2	N	-0-			-0-
04		43590 X	35465	-0-	-8125	-0-	318 1	35147 2	N	-0-			-0-

 JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288030 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11638 - 19905

11		62220 X	51762	-0-	-10458	-0-	388 1	51374 2	N	-0-			-0-
12		63116 X	50655	-0-	-12461	-0-	468 1	50187 2	N	-0-			-0-
01		59799 X	43866	-0-	-15933	-0-	323 1	43543 2	N	-0-			-0-
02		53012 X	39776	-0-	-13236	-0-	378 1	39398 2	N	-0-			-0-
03		53878 X	40867	-0-	-13011	-0-	209 1	40658 2	N	-0-			-0-
04		51750 X	41507	-0-	-10243	-0-	41507 2		N	-0-			-0-

 JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288058 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11535 - 20099

11		75750 X	64843	-0-	-10907	-0-	662 1	64181 2	N	-0-			-0-
12		72602 X	63365	-0-	-9237	-0-	793 1	62572 2	N	-0-			-0-
01		71641 X	50134	-0-	-21507	-0-	814 1	49320 2	N	-0-			-0-
02		62669 X	45683	-0-	-16986	-0-	1892 1	43791 2	N	-0-			-0-
03		66991 X	46560	-0-	-20431	-0-	1851 1	44709 2	N	-0-			-0-
04		64830 X	49398	-0-	-15432	-0-	383 1	49015 2	N	-0-			-0-

 A P LISTON WELL #: 1H RRCID -> 288349 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11421 - 18277

11		51090 X	44164	-0-	-6926	-0-	1500 1	42664 2	N	-0-			-0-
12		51460 X	44755	-0-	-6705	-0-	2279 1	42476 2	N	-0-			-0-
01		49755 X	47425	-0-	-2330	-0-	3475 1	43950 2	N	-0-			-0-
02		44428 X	41684	-0-	-2744	-0-	1450 1	40234 2	N	-0-			-0-
03		46438 X	42739	-0-	-3699	-0-	1404 1	41335 2	N	-0-			-0-
04		45900 X	39311	-0-	-6589	-0-	1825 1	37486 2	N	-0-			-0-

 A P LISTON WELL #: 2H RRCID -> 288358 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11507 - 17374

11		49620 X	42349	-0-	-7271	-0-	1438 1	40911 2	N	-0-			-0-
12		49662 X	44070	-0-	-5592	-0-	2244 1	41826 2	N	-0-			-0-
01		47616 X	46605	-0-	-1011	-0-	3415 1	43190 2	N	-0-			-0-
02		42717 X	39191	-0-	-3526	-0-	1363 1	37827 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
03		44485 X	39954	-0-	-4531	-0-	1313 1	38641 2	N	-0-			-0-
04		45090 X	34992	-0-	-10098	-0-	1624 1	33368 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BOSH-THANOS (ALLOC)		//CONT.// //CONT.//	16032 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 288577 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11778 - 12749													
11	73226 X	73226	-0-	-0-	-0-	860	1	72366	2	N	-0-		-0-
12	74495 X	74495	-0-	-0-	-0-	1183	1	73312	2	N	-0-		-0-
01	70574 X	70574	-0-	-0-	-0-	405	1	70169	2	N	-0-		-0-
02	64594 X	64594	-0-	-0-	-0-	785	1	63809	2	N	-0-		-0-
03	68772 X	68772	-0-	-0-	-0-	991	1	67781	2	N	-0-		-0-
04	62951 X	62951	-0-	-0-	-0-	909	1	62042	2	N	-0-		-0-

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288601 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11493 - 20650													
11	61059 X	61059	-0-	-0-	-0-	717	1	60342	2	N	-0-		-0-
12	61733 X	61733	-0-	-0-	-0-	980	1	60753	2	N	-0-		-0-
01	57607 X	57607	-0-	-0-	-0-	330	1	57277	2	N	-0-		-0-
02	54533 X	54533	-0-	-0-	-0-	663	1	53870	2	N	-0-		-0-
03	57739 X	57739	-0-	-0-	-0-	832	1	56907	2	N	-0-		-0-
04	53572 X	53572	-0-	-0-	-0-	773	1	52799	2	N	-0-		-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 289791 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11526 - 19820													
11	122070 X	81065	-0-	-41005	-0-	1104	1	79961	2	N	-0-		-0-
12	106671 X	79800	-0-	-26871	-0-	1239	1	78561	2	N	-0-		-0-
01	96069 X	72532	-0-	-23537	-0-	1939	1	70593	2	N	-0-		-0-
02	87406 X	65374	-0-	-22032	-0-	182	1	65191	2	N	1	1 8	-0-
03	83762 X	67030	-0-	-16732	-0-	335	1	66695	2	N	-0-		-0-
04	81060 X	58756	-0-	-22304	-0-	854	1	57902	2	N	-0-		-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 289867 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11231 - 19502													
11	96270 X	54375	-0-	-41895	-0-	741	1	53634	2	N	-0-		-0-
12	77841 X	55365	-0-	-22476	-0-	859	1	54506	2	N	-0-		-0-
01	67084 X	50996	-0-	-16088	-0-	1363	1	49633	2	N	-0-		-0-
02	59827 X	45326	-0-	-14501	-0-	127	1	45199	2	N	-0-		-0-
03	59520 X	44284	-0-	-15236	-0-	221	1	44063	2	N	-0-		-0-
04	54390 X	37849	-0-	-16541	-0-	550	1	37299	2	N	-0-		-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 289868 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11176 - 19447													
11	86700 X	57397	-0-	-29303	-0-	782	1	56615	2	N	-0-		-0-
12	79174 X	59273	-0-	-19901	-0-	920	1	58353	2	N	-0-		-0-
01	69998 X	56224	-0-	-13774	-0-	1503	1	54721	2	N	-0-		-0-
02	65221 X	51685	-0-	-13536	-0-	144	1	51541	2	N	-0-		-0-
03	65255 X	62170	-0-	-3085	-0-	311	1	61859	2	N	-0-		-0-
04	62736 X	62736	-0-	-0-	-0-	912	1	61824	2	N	-0-		-0-

HILLIARD-STEVENSON-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 290370 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11553 - 22027													
11	88860 X	86730	-0-	-2130	-0-	2946	1	83784	2	N	-0-		-0-
12	99138 X	88168	-0-	-10970	-0-	4489	1	83679	2	N	-0-		-0-
01	99138 X	91723	-0-	-7415	-0-	6720	1	85003	2	N	-0-		-0-
02	92742 X	77063	-0-	-15679	-0-	2681	1	74382	2	N	-0-		-0-
03	95294 X	78877	-0-	-16417	-0-	2591	1	76286	2	N	-0-		-0-
04	88770 X	67728	-0-	-21042	-0-	3136	1	64407	2	N	168		168
						185	9						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC)		WELL #:		2H	RRCID ->	293978	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11417	PERF.11728	- 21627	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		295380 X	216838	-0-	-78542	-0-	216838	2		N	-0-		-0-
12		288734 X	212089	-0-	-76645	-0-	935	1	211154	2	N	-0-	-0-
01		253859 X	200587	-0-	-53272	-0-	1446	1	199141	2	N	-0-	-0-
02		237452 X	184422	-0-	-53030	-0-	3600	1	180822	2	N	-0-	-0-
03		240033 X	181607	-0-	-58426	-0-	1277	1	180330	2	N	-0-	-0-
04		216840 X	164758	-0-	-52082	-0-	948	1	163810	2	N	-0-	-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC)		WELL #:		3H	RRCID ->	294090	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11424	PERF.11575	- 20445	
11		287580 X	199584	-0-	-87996	-0-	199584	2		N	-0-		-0-
12		254603 X	194033	-0-	-60570	-0-	855	1	193178	2	N	-0-	-0-
01		251906 X	181063	-0-	-70843	-0-	1305	1	179758	2	N	-0-	-0-
02		223503 X	162213	-0-	-61290	-0-	3166	1	159047	2	N	-0-	-0-
03		222518 X	161722	-0-	-60796	-0-	1137	1	160585	2	N	-0-	-0-
04		199590 X	145549	-0-	-54041	-0-	837	1	144712	2	N	-0-	-0-

EAGLE OIL & GAS CO.		WELL #:		1	RRCID ->	246816	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	11632	PERF.11409	- 11440	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23		23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23

EXCO OPERATING COMPANY, LP		WELL #:		17	RRCID ->	241417	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9992	- 10780	
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	177	2	N	-0-	-0-
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	215	2	N	-0-	-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	2	N	-0-	-0-
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	3	1	190	2	N	-0-	-0-
04		210 N	81	-0-	-129	-0-	2	1	79	2	N	-0-	-0-

RED RIVER 877		WELL #:		1	RRCID ->	246292	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	12648	PERF.13273	- 16038	
11		570 N	158	-0-	-412	-0-	15	1	143	2	N	-0-	-0-
12		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	16	1	1122	2	N	-0-	-0-
01		679 N	679	-0-	-0-	-0-	15	1	664	2	N	-0-	-0-
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	15	1	585	2	N	-0-	-0-
03		961 N	627	-0-	-334	-0-	8	1	619	2	N	-0-	-0-
04		660 N	234	-0-	-426	-0-	2	1	232	2	N	-0-	-0-

RED RIVER 164		WELL #:		1	RRCID ->	253436	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	13001	PERF.13183	- 17072	
11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	15	1	1081	2	N	-0-	-0-
12		930 N	905	-0-	-25	-0-	16	1	889	2	N	-0-	-0-
01		856 N	856	-0-	-0-	-0-	12	1	844	2	N	-0-	-0-
02		1073 N	604	-0-	-469	-0-	15	1	589	2	N	-0-	-0-
03		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	15	1	1115	2	N	-0-	-0-
04		840 N	494	-0-	-346	-0-	14	1	480	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP RED RIVER 619 A		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

RED RIVER 619 A		WELL #: 1		RRCID -> 253438		COMPL. DATE 08/27/2009				TOTAL DEPTH 12864			PERF.12321 - 17091	
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	611	2	N	-0-			-0-
12	1860 N	1041	-0-	-819	-0-	16	1	1025	2	N	-0-			-0-
01	961 N	917	-0-	-44	-0-	16	1	901	2	N	-0-			-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	15	1	907	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	462	-0-	-592	-0-	15	1	447	2	N	-0-			-0-
04	900 N	742	-0-	-158	-0-	15	1	727	2	N	-0-			-0-

BURROWS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 254569		COMPL. DATE 10/15/2009				TOTAL DEPTH 13021			PERF.12738 - 17236	
11	6810 X	6037	-0-	-773	-0-	15	1	6022	2	N	-0-			-0-
12	5983 X	4721	-0-	-1262	-0-	15	1	4706	2	N	-0-			-0-
01	5301 X	4485	-0-	-816	-0-	15	1	4470	2	N	-0-			-0-
02	5829 X	4144	-0-	-1685	-0-	13	1	4131	2	N	-0-			-0-
03	6231 X	4098	-0-	-2133	-0-	15	1	4083	2	N	-0-			-0-
04	6030 X	2236	-0-	-3794	-0-	3	1	2233	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 A		WELL #: 1		RRCID -> 254917		COMPL. DATE 11/21/2009				TOTAL DEPTH 12969			PERF.12980 - 17708	
11	2910 X	2505	-0-	-405	-0-	5	1	2500	2	N	-0-			-0-
12	2945 X	2732	-0-	-213	-0-	5	1	2727	2	N	-0-			-0-
01	2852 X	2504	-0-	-348	-0-	4	1	2500	2	N	-0-			-0-
02	2668 X	2386	-0-	-282	-0-	4	1	2382	2	N	-0-			-0-
03	2728 X	2717	-0-	-11	-0-	4	1	2713	2	N	-0-			-0-
04	2640 X	2479	-0-	-161	-0-	4	1	2475	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 A		WELL #: 1		RRCID -> 255464		COMPL. DATE 02/08/2010				TOTAL DEPTH 12934			PERF.12962 - 17030	
11	4350 X	3769	-0-	-581	-0-	15	1	3754	2	N	-0-			-0-
12	4030 X	3829	-0-	-201	-0-	16	1	3813	2	N	-0-			-0-
01	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	14	1	4900	2	N	-0-			-0-
02	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	15	1	3670	2	N	-0-			-0-
03	3906 X	3837	-0-	-69	-0-	16	1	3821	2	N	-0-			-0-
04	4500 X	3697	-0-	-803	-0-	15	1	3682	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B		WELL #: 1HB		RRCID -> 255926		COMPL. DATE 12/28/2009				TOTAL DEPTH 12354			PERF.12536 - 16598	
11	1890 N	1405	-0-	-485	-0-	3	1	1402	2	N	-0-			-0-
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	3	1	2172	2	N	-0-			-0-
01	1953 N	1934	-0-	-19	-0-	3	1	1931	2	N	-0-			-0-
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	2	1	1364	2	N	-0-			-0-
03	1953 N	976	-0-	-977	-0-	3	1	973	2	N	-0-			-0-
04	1860 N	1431	-0-	-429	-0-	2	1	1429	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 589		WELL #: 1		RRCID -> 257958		COMPL. DATE 10/02/2010				TOTAL DEPTH 13050			PERF.13406 - 17488	
11	2760 X	2541	-0-	-219	-0-	15	1	2526	2	N	-0-			-0-
12	2852 X	1531	-0-	-1321	-0-	9	1	1522	2	N	-0-			-0-
01	2852 X	1822	-0-	-1030	-0-	7	1	1815	2	N	-0-			-0-
02	2465 N	2032	-0-	-433	-0-	11	1	2021	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3124	-0-	24	24	14	1	3110	2	N	-0-			-0-
04	2519 N	2495	-0-	-24	-0-	15	1	2480	2	N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 258163		COMPL. DATE 11/28/2010				TOTAL DEPTH 13132			PERF.13588 - 17540	
11	2760 X	2482	-0-	-278	-0-	15	1	2467	2	N	-0-			-0-
12	3100 X	1011	-0-	-2089	-0-	16	1	995	2	N	-0-			-0-
01	3131 X	1014	-0-	-2117	-0-	16	1	998	2	N	-0-			-0-
02	2929 X	2509	-0-	-420	-0-	15	1	2494	2	N	-0-			-0-
03	3131 X	782	-0-	-2349	-0-	16	1	766	2	N	-0-			-0-
04	2490 X	2031	-0-	-459	-0-	15	1	2016	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
RED RIVER 619 B		WELL #:		1	RRCID ->	258694	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	12599	PERF.	12823 - 16483		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	630	N	453	-0-	-177	-0-	29	1	424	2	N	-0-		-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	N	-0-		-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	N	-0-		-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	2	N	-0-		-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	N	-0-		-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	N	-0-		-0-

RED RIVER 620 B		WELL #:		1	RRCID ->	258763	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	12740	PERF.	13563 - 16790		
11	1980	N	1817	-0-	-163	-0-	3	1	1814	2	N	-0-		-0-
12	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	3	1	1641	2	N	-0-		-0-
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	2	1	1811	2	N	-0-		-0-
02	1769	N	1460	-0-	-309	-0-	3	1	1457	2	N	-0-		-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	3	1	1939	2	N	-0-		-0-
04	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	3	1	1664	2	N	-0-		-0-

WALLING GAS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	258852	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	11338 - 14780		
11	3060	X	2937	-0-	-123	-0-	11	1	2926	2	N	-0-		22
12	3162	X	2514	-0-	-648	-0-	8	1	2506	2	N	-0-		22
01	3162	X	2598	-0-	-564	-0-	9	1	2589	2	N	-0-		22
02	2842	X	1731	-0-	-1111	-0-	8	1	1723	2	N	-0-		22
03	3038	X	1860	-0-	-1178	-0-	9	1	1851	2	N	-0-		22
04	2940	X	1884	-0-	-1056	-0-	9	1	1875	2	N	-0-		22

RED RIVER 365 B		WELL #:		2 H	RRCID ->	258869	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	13791 - 19343		
11	3750	X	1248	-0-	-2502	-0-	13	1	1235	2	N	-0-		-0-
12	3286	X	892	-0-	-2394	-0-	11	1	881	2	N	-0-		-0-
01	3224	X	681	-0-	-2543	-0-	4	1	677	2	N	-0-		-0-
02	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	13	1	5299	2	N	-0-		-0-
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	14	1	3365	2	N	-0-		-0-
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	15	1	2488	2	N	-0-		-0-

OWENS		WELL #:		1	RRCID ->	258968	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	13314	PERF.	13707 - 17768		
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-		-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-		-0-
01	842	X	842	-0-	-0-	-0-	1	1	841	2	N	-0-		-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	8	1	2017	2	N	-0-		-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	8	1	1235	2	N	-0-		-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	6	1	1045	2	N	-0-		-0-

RED RIVER 35		WELL #:		1	RRCID ->	258972	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	13123	PERF.	13347 - 17429		
11	4290	X	3067	-0-	-1223	-0-	14	1	3053	2	N	-0-		-0-
12	4123	X	3331	-0-	-792	-0-	16	1	3315	2	N	-0-		-0-
01	3875	X	3433	-0-	-442	-0-	16	1	3417	2	N	-0-		-0-
02	3277	X	2945	-0-	-332	-0-	15	1	2930	2	N	-0-		-0-
03	3410	X	3173	-0-	-237	-0-	16	1	3157	2	N	-0-		-0-
04	3330	X	3007	-0-	-323	-0-	15	1	2992	2	N	-0-		-0-

RED RIVER 365 A		WELL #:		1	RRCID ->	259049	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	13656 - 17585		
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	4	1	2421	2	N	-0-		-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	4	1	2362	2	N	-0-		-0-
01	2077	N	1093	-0-	-984	-0-	1	1	1092	2	N	-0-		-0-
02	1943	N	633	-0-	-1310	-0-	1	1	632	2	N	-0-		-0-
03	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	4	1	3003	2	N	-0-		-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	3	1	2074	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915															
ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2610 X	2585	-0-	-25	-0-	5	1	2580	2	N	-0-			-0-
12		2697 X	2606	-0-	-91	-0-	5	1	2601	2	N	-0-			-0-
01		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	4	1	2326	2	N	-0-			-0-
02		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	5	1	3047	2	N	-0-			-0-
03		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	5	1	2683	2	N	-0-			-0-
04		2580 X	2148	-0-	-432	-0-	6	1	2142	2	N	-0-			-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097															
11		4320 X	2163	-0-	-2157	-0-	13	1	2150	2	N	-0-			-0-
12		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	12	1	4194	2	N	-0-			-0-
01		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	16	1	3867	2	N	-0-			-0-
02		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	15	1	5669	2	N	-0-			-0-
03		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	16	1	6704	2	N	-0-			-0-
04		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	15	1	6692	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754															
11		2760 X	2716	-0-	-44	-0-	5	1	2711	2	N	-0-			-0-
12		2852 X	2466	-0-	-386	-0-	7	1	2459	2	N	-0-			-0-
01		2790 X	2698	-0-	-92	-0-	7	1	2691	2	N	-0-			-0-
02		2639 X	1928	-0-	-711	-0-	10	1	1918	2	N	-0-			-0-
03		2821 X	2704	-0-	-117	-0-	8	1	2696	2	N	-0-			-0-
04		2730 X	1889	-0-	-841	-0-	5	1	1884	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980															
11		3180 X	2773	-0-	-407	-0-	14	1	2759	2	N	-0-			-0-
12		3286 X	2420	-0-	-866	-0-	16	1	2404	2	N	-0-			-0-
01		3224 X	2374	-0-	-850	-0-	13	1	2361	2	N	-0-			-0-
02		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	15	1	2965	2	N	-0-			-0-
03		3038 X	2434	-0-	-604	-0-	14	1	2420	2	N	-0-			-0-
04		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	15	1	3456	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118															
11		3000 N	2388	-0-	-612	3203	6	1	2382	2	N	-0-			-0-
12		3100 N	2153	-0-	-947	2256	5	1	2148	2	N	-0-			-0-
01		3100 N	2684	-0-	-416	1840	5	1	2679	2	N	-0-			-0-
02		2900 N	2083	-0-	-817	1023	5	1	2078	2	N	-0-			-0-
03		3081 N	2058	-0-	-1023	-0-	5	1	2053	2	N	-0-			-0-
04		2460 N	2018	-0-	-442	-0-	4	1	2014	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195															
11		4410 X	4339	-0-	-71	-0-	4	1	4335	2	N	-0-			-0-
12		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	4	1	3253	2	N	-0-			-0-
01		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3	1	3142	2	N	-0-			-0-
02		4205 X	1438	-0-	-2767	-0-	2	1	1436	2	N	-0-			-0-
03		4495 X	3209	-0-	-1286	-0-	3	1	3206	2	N	-0-			-0-
04		4350 X	2782	-0-	-1568	-0-	2	1	2780	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121															
11		3000 N	67603	-0-	64603	123469	15	1	67588	2	N	-0-			-0-
12		179433 X	55964	-0-	-123469	-0-	15	1	55949	2	N	-0-			-0-
01		45319 X	45319	-0-	-0-	-0-	15	1	45304	2	N	-0-			-0-
02		64960 X	36406	-0-	-28554	-0-	13	1	36393	2	N	-0-			-0-
03		69440 X	33065	-0-	-36375	-0-	15	1	33050	2	N	-0-			-0-
04		67200 X	27595	-0-	-39605	-0-	15	1	27580	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP HOLLOWAY SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498															
11	3210 X	1649	-0-	-1561	-0-		29	1	1620	2	N	-0-			-0-
12	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-		31	1	3535	2	N	-0-			-0-
01	2945 X	2812	-0-	-133	-0-		26	1	2786	2	N	-0-			-0-
02	2755 X	2295	-0-	-460	-0-		29	1	2266	2	N	-0-			-0-
03	3565 X	2755	-0-	-810	-0-		31	1	2724	2	N	-0-			-0-
04	3450 X	2677	-0-	-773	-0-		30	1	2647	2	N	-0-			-0-

WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399															
11	4590 X	2777	-0-	-1813	-0-		6	1	2771	2	N	-0-			-0-
12	4030 X	2953	-0-	-1077	-0-		6	1	2947	2	N	-0-			-0-
01	3379 X	2739	-0-	-640	-0-		6	1	2733	2	N	-0-			-0-
02	2900 X	2472	-0-	-428	-0-		5	1	2467	2	N	-0-			-0-
03	2945 X	2703	-0-	-242	-0-		6	1	2697	2	N	-0-			-0-
04	2850 X	2545	-0-	-305	-0-		5	1	2540	2	N	-0-			-0-

WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050															
11	3210 X	3058	-0-	-152	-0-		7	1	3051	2	N	-0-			-0-
12	4216 X	3128	-0-	-1088	-0-		7	1	3121	2	N	-0-			-0-
01	4216 X	2368	-0-	-1848	-0-		5	1	2363	2	N	-0-			-0-
02	3944 X	3067	-0-	-877	-0-		7	1	3060	2	N	-0-			-0-
03	3162 X	2918	-0-	-244	-0-		7	1	2911	2	N	-0-			-0-
04	3060 X	2927	-0-	-133	-0-		6	1	2921	2	N	-0-			-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370															
11	13438 X	13438	-0-	-0-	-0-		15	1	13423	2	N	-0-			-0-
12	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-		15	1	10815	2	N	-0-			-0-
01	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-		15	1	8977	2	N	-0-			-0-
02	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-		13	1	7142	2	N	-0-			-0-
03	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-		15	1	6739	2	N	-0-			-0-
04	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-		14	1	5948	2	N	-0-			-0-

WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248															
11	3810 X	3515	-0-	-295	-0-		9	1	3506	2	N	-0-			-0-
12	3937 X	3735	-0-	-202	-0-		10	1	3725	2	N	-0-			-0-
01	3658 X	3583	-0-	-75	-0-		10	1	3573	2	N	-0-			-0-
02	3393 X	3038	-0-	-355	-0-		8	1	3030	2	N	-0-			-0-
03	3720 X	3247	-0-	-473	-0-		9	1	3238	2	N	-0-			-0-
04	3600 X	2777	-0-	-823	-0-		8	1	2769	2	N	-0-			-0-

WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565															
11	5190 X	5112	-0-	-78	-0-		10	1	5102	2	N	-0-			-0-
12	5332 X	4966	-0-	-366	-0-		10	1	4956	2	N	-0-			-0-
01	5115 X	4586	-0-	-529	-0-		9	1	4577	2	N	-0-			-0-
02	4930 X	4245	-0-	-685	-0-		8	1	4237	2	N	-0-			-0-
03	5270 X	4445	-0-	-825	-0-		9	1	4436	2	N	-0-			-0-
04	5100 X	4229	-0-	-871	-0-		9	1	4220	2	N	-0-			-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192															
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-		14	1	1065	2	N	-0-			-0-
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-		10	1	902	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	689	-0-	-675	-0-		6	1	683	2	N	-0-			-0-
02	1044 N	743	-0-	-301	-0-		10	1	733	2	N	-0-			-0-
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		6	1	1176	2	N	-0-			-0-
04	660 N	172	-0-	-488	-0-		1	1	171	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP GREER SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977																
11	3960 X	2849	-0-	-1111	-0-	5	1	2844	2	N	-0-					-0-
12	4092 X	3753	-0-	-339	-0-	6	1	3747	2	N	-0-					-0-
01	4774 X	4596	-0-	-178	-0-	5	1	4591	2	N	-0-					-0-
02	4466 X	3846	-0-	-620	-0-	5	1	3841	2	N	-0-					-0-
03	4774 X	2798	-0-	-1976	-0-	5	1	2793	2	N	-0-					-0-
04	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	5	1	4549	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476																
11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	6	1	3223	2	N	-0-					-0-
12	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	4	1	3353	2	N	-0-					-0-
01	3317 X	2742	-0-	-575	-0-	7	1	2735	2	N	-0-					-0-
02	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	11	1	3671	2	N	-0-					-0-
03	3348 X	3289	-0-	-59	-0-	15	1	3274	2	N	-0-					-0-
04	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	14	1	3467	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269																
11	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	4	1	2581	2	N	-0-					-0-
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	2	1	1420	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	4117	-0-	1017	1017	12	1	4105	2	N	-0-					-0-
02	2900 N	2778	-0-	-122	895	7	1	2771	2	N	-0-					-0-
03	2761 N	1866	-0-	-895	-0-	4	1	1862	2	N	-0-					-0-
04	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	5	1	2412	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423																
11	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	6	1	2181	2	N	-0-					-0-
12	2480 X	2471	-0-	-9	-0-	6	1	2465	2	N	-0-					-0-
01	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	7	1	2814	2	N	-0-					-0-
02	2320 X	635	-0-	-1685	-0-	2	1	633	2	N	-0-					-0-
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
04	2730 X	2612	-0-	-118	-0-	5	1	2607	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561																
11	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	6	1	4761	2	N	-0-					-0-
12	4774 X	3716	-0-	-1058	-0-	7	1	3709	2	N	-0-					-0-
01	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	5	1	6050	2	N	-0-					-0-
02	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5	1	5100	2	N	-0-					-0-
03	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5	1	5214	2	N	-0-					-0-
04	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	5	1	4904	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735																
11	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	15	1	10319	2	N	-0-					-0-
12	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	16	1	10545	2	N	-0-					-0-
01	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	14	1	9285	2	N	-0-					-0-
02	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	15	1	8245	2	N	-0-					-0-
03	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	15	1	8643	2	N	-0-					-0-
04	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	15	1	7632	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673																
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	373	2	N	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP GOMEZ SU A		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WALKER SU F																
WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295																
11	1680	N	1076	-0-	-604	-0-	2 1	1074	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1767	N	1012	-0-	-755	-0-	2 1	1010	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	2 1	1624	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1044	N	490	-0-	-554	-0-	1 1	489	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1 1	1624	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000	N	3895	-0-	895	895	4 1	3891	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FITZGERALD SU																
WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002																
11	1380	N	1205	-0-	-175	-0-	12 1	1193	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2077	N	1166	-0-	-911	-0-	5 1	1161	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	4 1	1243	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1160	N	798	-0-	-362	-0-	4 1	794	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1178	N	864	-0-	-314	-0-	3 1	861	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1200	N	771	-0-	-429	-0-	4 1	767	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PLATT SU																
WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016																
11	3000	N	2396	-0-	-604	7037	12 1	2384	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100	N	2488	-0-	-612	6425	13 1	2475	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100	N	2535	-0-	-565	5860	12 1	2523	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2900	N	2400	-0-	-500	5360	11 1	2389	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100	N	2509	-0-	-591	4769	7 1	2502	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000	N	2294	-0-	-706	4063	10 1	2284	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FITZALLEN SU																
WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437																
11	2820	X	2447	-0-	-373	-0-	4 1	2443	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2914	X	2587	-0-	-327	-0-	4 1	2583	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	3 1	2569	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	4 1	2377	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	4 1	2606	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	8 1	2632	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIS SU																
WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766																
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STEDHAM SU																
WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268																
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	5 1	1771	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	4 1	1626	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	4 1	1760	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1711	N	1453	-0-	-258	-0-	3 1	1450	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1643	N	1135	-0-	-508	-0-	4 1	1131	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1710	N	1437	-0-	-273	-0-	4 1	1433	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915											
PHILLIPS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263071	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	13074	PERF.14223	- 19247	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3120 X	2711	-0-	-409	-0-	8	1	2703	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3224 X	2905	-0-	-319	-0-	8	1	2897	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3224 X	2849	-0-	-375	-0-	6	1	2843	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2842 X	2542	-0-	-300	-0-	6	1	2536	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2914 X	2788	-0-	-126	-0-	9	1	2779	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2820 X	2477	-0-	-343	-0-	8	1	2469	2	N	-0-	-0-	-0-

IRONOSA SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263083	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	13043	PERF.14215	- 19784	
11	5310 X	5088	-0-	-222	-0-	15	1	5073	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5518 X	5305	-0-	-213	-0-	16	1	5289	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5518 X	5188	-0-	-330	-0-	15	1	5173	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5162 X	5047	-0-	-115	-0-	15	1	5032	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5487 X	5155	-0-	-332	-0-	15	1	5140	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5130 X	4862	-0-	-268	-0-	15	1	4847	2	N	-0-	-0-	-0-

PARK SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	263179	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	13506	PERF.13837	- 19108	
11	11700 X	2900	-0-	-8800	-0-	271	1	2629	2	N	-0-	-0-	-0-
12	12090 X	3114	-0-	-8976	-0-	360	1	2754	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3782 X	1808	-0-	-1974	-0-	240	1	1568	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3538 X	2726	-0-	-812	-0-	297	1	2429	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	298	1	3233	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	348	1	3240	2	N	-0-	-0-	-0-

HOPKINS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263181	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12919	PERF.13325	- 19612	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

DENNIS SU		WELL #:		1HR	RRCID ->	263186	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	13317	PERF.13633	- 19130	
11	8310 X	7251	-0-	-1059	-0-	8	1	7243	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8587 X	7507	-0-	-1080	-0-	8	1	7499	2	N	-0-	-0-	-0-
01	7874 X	6853	-0-	-1021	-0-	7	1	6846	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7221 X	5813	-0-	-1408	-0-	6	1	5807	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7719 X	5908	-0-	-1811	-0-	7	1	5901	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7260 X	6148	-0-	-1112	-0-	7	1	6141	2	N	-0-	-0-	-0-

STANSBURY SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263206	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	12949	PERF.13207	- 17399	
11	4290 X	4187	-0-	-103	-0-	348	1	3839	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4433 X	3788	-0-	-645	-0-	360	1	3428	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	313	1	4744	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	255	1	3894	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4340 X	3960	-0-	-380	-0-	289	1	3671	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4680 X	3170	-0-	-1510	-0-	291	1	2879	2	N	-0-	-0-	-0-

WARD SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263291	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	13300	PERF.13750	- 17343	
11	2790 X	606	-0-	-2184	-0-	5	1	601	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2883 X	1994	-0-	-889	-0-	6	1	1988	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	8	1	3505	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	9	1	2271	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	12	1	2526	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2910 X	2217	-0-	-693	-0-	12	1	2205	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915									
WALKER SU H		WELL #: 1 H		RRCID -> 263331		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	48312 X	48312	-0-	-0-	-0-	15 1	48297 2	N	-0-		-0-
12	43318 X	43318	-0-	-0-	-0-	15 1	43303 2	N	-0-		-0-
01	39212 X	39212	-0-	-0-	-0-	15 1	39197 2	N	-0-		-0-
02	32331 X	32331	-0-	-0-	-0-	13 1	32318 2	N	-0-		-0-
03	30689 X	30689	-0-	-0-	-0-	16 1	30673 2	N	-0-		-0-
04	23239 X	23239	-0-	-0-	-0-	15 1	23224 2	N	-0-		-0-

WALKER SU G		WELL #: 1H		RRCID -> 263422		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930			
11	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	15 1	7726 2	N	-0-		-0-
12	7068 X	6842	-0-	-226	-0-	15 1	6827 2	N	-0-		-0-
01	6975 X	6316	-0-	-659	-0-	15 1	6301 2	N	-0-		-0-
02	7482 X	5865	-0-	-1617	-0-	12 1	5853 2	N	-0-		-0-
03	7998 X	6476	-0-	-1522	-0-	11 1	6465 2	N	-0-		-0-
04	7740 X	6038	-0-	-1702	-0-	11 1	6027 2	N	-0-		-0-

STEDHAM SU		WELL #: 1 H		RRCID -> 263662		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A			
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALKER SU E		WELL #: 1H		RRCID -> 263723		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574			
11	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	9 1	12672 2	N	-0-		-0-
12	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	11 1	10852 2	N	-0-		-0-
01	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	11 1	9105 2	N	-0-		-0-
02	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	10 1	7480 2	N	-0-		-0-
03	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	13 1	7369 2	N	-0-		-0-
04	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	12 1	6628 2	N	-0-		-0-

BRENT MILLER A1		WELL #: 1H		RRCID -> 263852		COMPL. DATE 04/10/2011		TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335			
11	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	7 1	2639 2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	1 1	366 2	N	-0-		-0-
02	261 N	49	-0-	-212	-0-	49 2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-

GOMEZ SU B		WELL #: 1H		RRCID -> 263946		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437			
11	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	4 1	2953 2	N	-0-		-0-
12	1953 N	1886	-0-	-67	-0-	4 1	1882 2	N	-0-		-0-
01	1395 N	93	-0-	-1302	-0-	1 1	92 2	N	-0-		-0-
02	2842 N	-0-	-0-	-2842	-0-			N	-0-		-0-
03	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		-0-
04	3000 N	63754	-0-	60754	60754	9 1	63745 2	N	-0-		-0-

GOMEZ SU C		WELL #: 1H		RRCID -> 264333		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161			
11	8700 X	7701	-0-	-999	-0-	7 1	7694 2	N	-0-		-0-
12	8990 X	6835	-0-	-2155	-0-	7 1	6828 2	N	-0-		-0-
01	8215 X	148	-0-	-8067	-0-	1 1	147 2	N	-0-		-0-
02	7511 X	-0-	-0-	-7511	-0-			N	-0-		-0-
03	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-			N	-0-		-0-
04	39322 X	39322	-0-	-0-	-0-	3 1	39319 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP CAMERON MINERALS SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA								
		WELL #: 4H		RRCID -> 264389		COMPL. DATE 03/22/2012			TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER SU B		WELL #: 1H		RRCID -> 264390		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102								
11	7350	X	6313	-0-	-1037	-0-	9	1	6304	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	7145	-0-	-450	-0-	9	1	7136	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6812	-0-	-783	-0-	9	1	6803	2	N	-0-					-0-
02	6873	X	6183	-0-	-690	-0-	8	1	6175	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6157	-0-	-973	-0-	8	1	6149	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6079	-0-	-821	-0-	8	1	6071	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 8H		RRCID -> 264511		COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115								
11	450	X	122	-0-	-328	-0-	2	1	120	2	N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	1	1	660	2	N	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	5	1	2158	2	N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	7	1	768	2	N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	3	1	683	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 9HB		RRCID -> 264516		COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035								
11	1110	N	447	-0-	-663	-0-	6	1	441	2	N	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	12	1	965	2	N	-0-					-0-
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1	1	1852	2	N	-0-					-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	3	1	2124	2	N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	3	1	991	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1115	-0-	-685	-0-	12	1	1103	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 5HB		RRCID -> 264684		COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237								
11	3060	X	2796	-0-	-264	-0-	2	1	2794	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2373	-0-	-789	-0-	2	1	2371	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	1037	-0-	-2125	-0-	3	1	1034	2	N	-0-					-0-
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3	1	3122	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	1019	-0-	-1864	-0-	2	1	1017	2	N	-0-					-0-
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	7	1	2848	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 3HB		RRCID -> 264685		COMPL. DATE 03/22/2012			TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238								
11	1110	X	506	-0-	-604	-0-	4	1	502	2	N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	11767	-0-	8667	8667	10	1	11757	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	1375	-0-	-1525	7142	11	1	1364	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	170	-0-	-2930	4212	2	1	168	2	N	-0-					-0-
04	8192	X	3980	-0-	-4212	-0-	2	1	3978	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 7HB		RRCID -> 264691		COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387								
11	2460	X	694	-0-	-1766	-0-	2	1	692	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	1778	-0-	-764	-0-	4	1	1774	2	N	-0-					-0-
01	1333	X	321	-0-	-1012	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	4	1	2364	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1497	-0-	-270	-0-	5	1	1492	2	N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	3	1	979	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP RED RIVER 575 SU		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP RED RIVER 575 SU		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP RED RIVER 575 SU		WELL #:	1HB	RRCID ->	264742	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12615	PERF.	12810	-	17484	
11	3540 X	3026	-0-	-514	-0-	202	1	2824	2	N	-0-			-0-
12	3658 X	2784	-0-	-874	-0-	212	1	2572	2	N	-0-			-0-
01	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	225	1	2778	2	N	-0-			-0-
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	168	1	2799	2	N	-0-			-0-
03	3131 X	2413	-0-	-718	-0-	170	1	2243	2	N	-0-			-0-
04	3030 X	2159	-0-	-871	-0-	168	1	1991	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:	6H	RRCID ->	264950	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	14197	PERF.	14575	-	19871	
11	4770 X	4651	-0-	-119	-0-	6	1	4645	2	N	-0-			-0-
12	4929 X	2798	-0-	-2131	-0-	8	1	2790	2	N	-0-			-0-
01	4836 X	4447	-0-	-389	-0-	6	1	4441	2	N	-0-			-0-
02	4524 X	2076	-0-	-2448	-0-	7	1	2069	2	N	-0-			-0-
03	4836 X	1175	-0-	-3661	-0-	3	1	1172	2	N	-0-			-0-
04	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5	1	5517	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:	10	RRCID ->	264951	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	14380	PERF.	14090	-	14130	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARK WEST SU		WELL #:	1 H	RRCID ->	265006	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	13576	PERF.	13789	-	17430	
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
12	13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	8	1	13233	2	N	-0-			-0-
01	17293 X	17293	-0-	-0-	-0-	15	1	17278	2	N	-0-			-0-
02	2900 N	12317	-0-	9417	9417	13	1	12304	2	N	-0-			-0-
03	20402 X	10985	-0-	-9417	-0-	15	1	10970	2	N	-0-			-0-
04	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	15	1	9006	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU		WELL #:	1 H	RRCID ->	265010	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	12801	PERF.	13312	-	19988	
11	4020 X	2659	-0-	-1361	-0-	6	1	2653	2	N	-0-			-0-
12	4154 X	2851	-0-	-1303	-0-	6	1	2845	2	N	-0-			-0-
01	3937 X	2846	-0-	-1091	-0-	4	1	2842	2	N	-0-			-0-
02	3683 X	2592	-0-	-1091	-0-	5	1	2587	2	N	-0-			-0-
03	3937 X	1994	-0-	-1943	-0-	5	1	1989	2	N	-0-			-0-
04	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	6	1	3818	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:	2H	RRCID ->	265063	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	14025	PERF.	14575	-	19827	
11	4050 X	1840	-0-	-2210	-0-	7	1	1833	2	N	-0-			-0-
12	4185 X	750	-0-	-3435	-0-	2	1	748	2	N	-0-			-0-
01	3007 X	1721	-0-	-1286	-0-	4	1	1717	2	N	-0-			-0-
02	2320 X	1398	-0-	-922	-0-	3	1	1395	2	N	-0-			-0-
03	2170 X	523	-0-	-1647	-0-	1	1	522	2	N	-0-			-0-
04	1830 X	1222	-0-	-608	-0-	4	1	1218	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C		WELL #:	1H	RRCID ->	265072	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	14315	PERF.	14734	-	20035	
11	35692 X	35692	-0-	-0-	-0-	15	1	35677	2	N	-0-			-0-
12	32733 X	32733	-0-	-0-	-0-	14	1	32719	2	N	-0-			-0-
01	35495 X	35495	-0-	-0-	-0-	15	1	35480	2	N	-0-			-0-
02	29096 X	29096	-0-	-0-	-0-	12	1	29084	2	N	-0-			-0-
03	23730 X	23730	-0-	-0-	-0-	16	1	23714	2	N	-0-			-0-
04	16682 X	16682	-0-	-0-	-0-	13	1	16669	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915								
BROWN-WEEKS SU (ALLOC)		WELL #: 1H		RRCID ->	265838	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	13490	PERF.13675 - 19626
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5940 X	1976	-0-	-3964	-0-	7 1	1969 2	N	-0-	-0-
12	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	14 1	7481 2	N	-0-	-0-
01	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	9 1	5246 2	N	-0-	-0-
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	9 1	2811 2	N	-0-	-0-
03	7502 X	4103	-0-	-3399	-0-	8 1	4095 2	N	-0-	-0-
04	7260 X	2623	-0-	-4637	-0-	9 1	2614 2	N	-0-	-0-

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #: 3H		RRCID ->	265968	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	14649	PERF.15544 - 20473
11	4590 X	4322	-0-	-268	-0-	13 1	4309 2	N	-0-	-0-
12	4619 X	3817	-0-	-802	-0-	13 1	3804 2	N	-0-	-0-
01	5208 X	4989	-0-	-219	-0-	14 1	4975 2	N	-0-	-0-
02	4872 X	3843	-0-	-1029	-0-	12 1	3831 2	N	-0-	-0-
03	5208 X	3305	-0-	-1903	-0-	10 1	3295 2	N	-0-	-0-
04	4830 X	2029	-0-	-2801	-0-	4 1	2025 2	N	-0-	-0-

YORK SU		WELL #: 2HB		RRCID ->	266015	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	13115	PERF.13206 - 18146
11	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	9 1	3774 2	N	-0-	-0-
12	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	6 1	4342 2	N	-0-	-0-
01	5828 X	4795	-0-	-1033	-0-	8 1	4787 2	N	-0-	-0-
02	5452 X	3625	-0-	-1827	-0-	7 1	3618 2	N	-0-	-0-
03	5828 X	3473	-0-	-2355	-0-	5 1	3468 2	N	-0-	-0-
04	4650 X	3675	-0-	-975	-0-	10 1	3665 2	N	-0-	-0-

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #: 1H		RRCID ->	266086	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	14711	PERF.14442 - 20426
11	4140 X	3429	-0-	-711	-0-	12 1	3417 2	N	-0-	-0-
12	4185 X	3587	-0-	-598	-0-	13 1	3574 2	N	-0-	-0-
01	3968 X	3842	-0-	-126	-0-	13 1	3829 2	N	-0-	-0-
02	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	12 1	3826 2	N	-0-	-0-
03	3596 X	3330	-0-	-266	-0-	11 1	3319 2	N	-0-	-0-
04	3720 X	2128	-0-	-1592	-0-	7 1	2121 2	N	-0-	-0-

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #: 2H		RRCID ->	266572	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	14690	PERF.14400 - 20065
11	4020 X	3437	-0-	-583	-0-	12 1	3425 2	N	-0-	-0-
12	4154 X	3118	-0-	-1036	-0-	11 1	3107 2	N	-0-	-0-
01	3255 X	2821	-0-	-434	-0-	11 1	2810 2	N	-0-	-0-
02	3335 X	1983	-0-	-1352	-0-	8 1	1975 2	N	-0-	-0-
03	3565 X	721	-0-	-2844	-0-	4 1	717 2	N	-0-	-0-
04	3450 X	894	-0-	-2556	-0-	1 1	893 2	N	-0-	-0-

BRENT MILLER UNIT A2		WELL #: 2H		RRCID ->	272027	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	14885	PERF.14720 - 21322
11	13470 X	11066	-0-	-2404	-0-	8 1	11058 2	N	-0-	-0-
12	13919 X	12553	-0-	-1366	-0-	6 1	12547 2	N	-0-	-0-
01	13888 X	12225	-0-	-1663	-0-	6 1	12219 2	N	-0-	-0-
02	12151 X	11289	-0-	-862	-0-	5 1	11284 2	N	-0-	-0-
03	12989 X	1878	-0-	-11111	-0-	1878 2		N	-0-	-0-
04	30529 X	30529	-0-	-0-	-0-	7 1	30522 2	N	-0-	-0-

JACOB SU		WELL #: 1H		RRCID ->	273119	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	12748	PERF.13220 - 19851
11	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	324 1	10966 2	N	-0-	-0-
12	13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	331 1	12925 2	N	-0-	-0-
01	13310 X	13310	-0-	-0-	-0-	306 1	13004 2	N	-0-	-0-
02	13010 X	13010	-0-	-0-	-0-	287 1	12723 2	N	-0-	-0-
03	13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	353 1	13521 2	N	-0-	-0-
04	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	348 1	13399 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915												
DEEN SU		WELL #:		1H	RRCID ->	273298	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	12847	PERF.13242	- 19690		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		9900 X	8001	-0-	-1899	-0-	8 1	7993 2	N		-0-			-0-
12		8711 X	8539	-0-	-172	-0-	9 1	8530 2	N		-0-			-0-
01		8711 X	8407	-0-	-304	-0-	9 1	8398 2	N		-0-			-0-
02		8004 X	7899	-0-	-105	-0-	8 1	7891 2	N		-0-			-0-
03		8525 X	7764	-0-	-761	-0-	9 1	7755 2	N		-0-			-0-
04		8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	9 1	8538 2	N		-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2		WELL #:		1H	RRCID ->	273935	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	14857	PERF.14702	- 21028		
11		14460 X	12108	-0-	-2352	-0-	10 1	12098 2	N		-0-			-0-
12		14942 X	12417	-0-	-2525	-0-	10 1	12407 2	N		-0-			-0-
01		14942 X	12784	-0-	-2158	-0-	11 1	12773 2	N		-0-			-0-
02		13717 X	11190	-0-	-2527	-0-	8 1	11182 2	N		-0-			-0-
03		14663 X	7264	-0-	-7399	-0-	2 1	7262 2	N		-0-			-0-
04		20754 X	20754	-0-	-0-	-0-	13 1	20741 2	N		-0-			-0-

CRENSHAW SU		WELL #:		1H	RRCID ->	274161	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	12848	PERF.13032	- 19645		
11		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	7 1	6545 2	N		-0-			-0-
12		6324 X	4014	-0-	-2310	-0-	6 1	4008 2	N		-0-			-0-
01		6014 X	2959	-0-	-3055	-0-	6 1	2953 2	N		-0-			-0-
02		6322 X	2392	-0-	-3930	-0-	5 1	2387 2	N		-0-			-0-
03		8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	8 1	8695 2	N		-0-			-0-
04		6540 X	5573	-0-	-967	-0-	8 1	5565 2	N		-0-			-0-

THOMAS SU		WELL #:		5H	RRCID ->	274908	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	13044	PERF.13536	- 19472		
11		10740 X	8010	-0-	-2730	-0-	275 1	7735 2	N		-0-			-0-
12		11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	318 1	11204 2	N		-0-			-0-
01		10633 X	8561	-0-	-2072	-0-	266 1	8295 2	N		-0-			-0-
02		8787 X	8258	-0-	-529	-0-	246 1	8012 2	N		-0-			-0-
03		11532 X	9606	-0-	-1926	-0-	266 1	9340 2	N		-0-			-0-
04		11160 X	10304	-0-	-856	-0-	345 1	9959 2	N		-0-			-0-

THOMAS SU		WELL #:		4HB	RRCID ->	275217	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	12607	PERF.12818	- 19500		
11		5430 X	5282	-0-	-148	-0-	7 1	5275 2	N		-0-			-0-
12		8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	8 1	8366 2	N		-0-			-0-
01		6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	9 1	6743 2	N		-0-			-0-
02		5104 X	4210	-0-	-894	-0-	8 1	4202 2	N		-0-			-0-
03		8370 X	4788	-0-	-3582	-0-	11 1	4777 2	N		-0-			-0-
04		8100 X	4329	-0-	-3771	-0-	10 1	4319 2	N		-0-			-0-

THOMAS SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	275471	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	12610	PERF.12667	- 19604		
11		6180 X	5941	-0-	-239	-0-	9 1	5932 2	N		-0-			-0-
12		7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	11 1	7059 2	N		-0-			-0-
01		6169 X	5934	-0-	-235	-0-	13 1	5921 2	N		-0-			-0-
02		6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	10 1	6892 2	N		-0-			-0-
03		6758 X	6710	-0-	-48	-0-	10 1	6700 2	N		-0-			-0-
04		6540 X	5571	-0-	-969	-0-	7 1	5564 2	N		-0-			-0-

THOMAS SU		WELL #:		3H	RRCID ->	275509	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	13033	PERF.13350	- 19840		
11		10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	15 1	10811 2	N		-0-			-0-
12		10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	15 1	10879 2	N		-0-			-0-
01		14294 X	14294	-0-	-0-	-0-	15 1	14279 2	N		-0-			-0-
02		10034 X	9304	-0-	-730	-0-	13 1	9291 2	N		-0-			-0-
03		10726 X	8734	-0-	-1992	-0-	15 1	8719 2	N		-0-			-0-
04		10380 X	6877	-0-	-3503	-0-	13 1	6864 2	N		-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915												
BRUCE SU		WELL #:		1H	RRCID ->	278099	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	12855	PERF.12839	- 20138		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11		20910 X	16821	-0-	-4089	-0-	14 1	16807 2	N	-0-				-0-
12		20615 X	16972	-0-	-3643	-0-	15 1	16957 2	N	-0-				-0-
01		19437 X	15229	-0-	-4208	-0-	14 1	15215 2	N	-0-				-0-
02		17313 X	15919	-0-	-1394	-0-	14 1	15905 2	N	-0-				-0-
03		18042 X	14215	-0-	-3827	-0-	15 1	14200 2	N	-0-				-0-
04		16830 X	15293	-0-	-1537	-0-	15 1	15278 2	N	-0-				-0-

REBELS SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	278226	COMPL. DATE	06/24/2022	TOTAL DEPTH	12277	PERF.12576	- 19748		
11		7980 X	5040	-0-	-2940	-0-	5 1	5035 2	N	-0-				-0-
12		7905 X	4472	-0-	-3433	-0-	3 1	4469 2	N	-0-				-0-
01		7378 X	6303	-0-	-1075	-0-	7 1	6296 2	N	-0-				-0-
02		6873 X	5840	-0-	-1033	-0-	6 1	5834 2	N	-0-				-0-
03		7316 X	6035	-0-	-1281	-0-	8 1	6027 2	N	-0-				-0-
04		6090 X	5905	-0-	-185	-0-	7 1	5898 2	N	-0-				-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279409	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	13192	PERF.13382	- 20442		
11		13350 X	11338	-0-	-2012	-0-	7 1	11331 2	N	-0-				-0-
12		13795 X	11942	-0-	-1853	-0-	7 1	11935 2	N	-0-				-0-
01		12896 X	11612	-0-	-1284	-0-	7 1	11605 2	N	-0-				-0-
02		12064 X	10756	-0-	-1308	-0-	6 1	10750 2	N	-0-				-0-
03		12896 X	11896	-0-	-1000	-0-	7 1	11889 2	N	-0-				-0-
04		11550 X	11191	-0-	-359	-0-	7 1	11184 2	N	-0-				-0-

GREER - IRONOSA ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279411	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	12821	PERF.13344	- 19824		
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
02		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-
03		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-
04		27795 X	27795	-0-	-0-	-0-	11 1	27784 2	N	-0-				-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279427	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	12522	PERF.12802	- 20117		
11		5730 X	5524	-0-	-206	-0-	5 1	5519 2	N	-0-				-0-
12		5890 X	5679	-0-	-211	-0-	6 1	5673 2	N	-0-				-0-
01		5797 X	5455	-0-	-342	-0-	6 1	5449 2	N	-0-				-0-
02		5423 X	5237	-0-	-186	-0-	5 1	5232 2	N	-0-				-0-
03		5735 X	5655	-0-	-80	-0-	5 1	5650 2	N	-0-				-0-
04		5520 X	5395	-0-	-125	-0-	5 1	5390 2	N	-0-				-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279428	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	13367	PERF.13715	- 20990		
11		12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	10 1	12707 2	N	-0-				-0-
12		12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	8 1	12325 2	N	-0-				-0-
01		14508 X	11390	-0-	-3118	-0-	9 1	11381 2	N	-0-				-0-
02		13572 X	10245	-0-	-3327	-0-	7 1	10238 2	N	-0-				-0-
03		14508 X	10559	-0-	-3949	-0-	8 1	10551 2	N	-0-				-0-
04		12720 X	9975	-0-	-2745	-0-	8 1	9967 2	N	-0-				-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279429	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	12644	PERF.12885	- 19993		
11		10530 X	10038	-0-	-492	-0-	9 1	10029 2	N	-0-				-0-
12		10881 X	1991	-0-	-8890	-0-	2 1	1989 2	N	-0-				-0-
01		10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-			N	-0-				-0-
02		9715 X	-0-	-0-	-9715	-0-			N	-0-				-0-
03		10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-			N	-0-				-0-
04		10050 X	-0-	-0-	-10050	-0-			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915											
WOOD-OWENS ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279430	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	12967	PERF.13313	- 20368	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11		11351 X	11351	-0-	-0-	-0-	7 1	11344	2	N	-0-		-0-
12		12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	7 1	12061	2	N	-0-		-0-
01		16151 X	10833	-0-	-5318	-0-	7 1	10826	2	N	-0-		-0-
02		15109 X	9725	-0-	-5384	-0-	6 1	9719	2	N	-0-		-0-
03		16151 X	10177	-0-	-5974	-0-	7 1	10170	2	N	-0-		-0-
04		11670 X	9666	-0-	-2004	-0-	6 1	9660	2	N	-0-		-0-

WILLIAMSON SU		WELL #:		1H	RRCID ->	279432	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	15087	PERF.15297	- 21117	
11		14700 X	13331	-0-	-1369	-0-	10 1	13321	2	N	-0-		-0-
12		15190 X	14283	-0-	-907	-0-	10 1	14273	2	N	-0-		-0-
01		15190 X	13628	-0-	-1562	-0-	10 1	13618	2	N	-0-		-0-
02		13137 X	12973	-0-	-164	-0-	9 1	12964	2	N	-0-		-0-
03		14291 X	13867	-0-	-424	-0-	11 1	13856	2	N	-0-		-0-
04		13830 X	12023	-0-	-1807	-0-	10 1	12013	2	N	-0-		-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279433	COMPL. DATE	10/02/2015	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13055	- 20417	
11		9810 X	8974	-0-	-836	-0-	6 1	8968	2	N	-0-		-0-
12		9982 X	9228	-0-	-754	-0-	6 1	9222	2	N	-0-		-0-
01		9827 X	9242	-0-	-585	-0-	6 1	9236	2	N	-0-		-0-
02		9193 X	8580	-0-	-613	-0-	5 1	8575	2	N	-0-		-0-
03		9610 X	8604	-0-	-1006	-0-	6 1	8598	2	N	-0-		-0-
04		8970 X	8681	-0-	-289	-0-	6 1	8675	2	N	-0-		-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279434	COMPL. DATE	10/10/2015	TOTAL DEPTH	13260	PERF.13461	- 20653	
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	2 1	379	2	N	-0-		-0-
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	1 1	274	2	N	-0-		-0-
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	1 1	358	2	N	-0-		-0-
02		377 N	163	-0-	-214	-0-	1 1	162	2	N	-0-		-0-
03		279 N	189	-0-	-90	-0-	1 1	188	2	N	-0-		-0-
04		360 N	166	-0-	-194	-0-	166 2			N	-0-		-0-

CHARLES SU		WELL #:		5H	RRCID ->	279435	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	12801	PERF.13128	- 19076	
11		9570 X	7758	-0-	-1812	-0-	7 1	7751	2	N	-0-		-0-
12		9889 X	8362	-0-	-1527	-0-	6 1	8356	2	N	-0-		-0-
01		9579 X	7901	-0-	-1678	-0-	6 1	7895	2	N	-0-		-0-
02		8671 X	7442	-0-	-1229	-0-	6 1	7436	2	N	-0-		-0-
03		8525 X	8117	-0-	-408	-0-	6 1	8111	2	N	-0-		-0-
04		8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	7 1	8317	2	N	-0-		-0-

DONATILL SU		WELL #:		1H	RRCID ->	279916	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	12732	PERF.12962	- 19714	
11		10740 X	9622	-0-	-1118	-0-	8 1	9614	2	N	-0-		-0-
12		11098 X	10271	-0-	-827	-0-	9 1	10262	2	N	-0-		-0-
01		10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	8 1	10327	2	N	-0-		-0-
02		9396 X	7329	-0-	-2067	-0-	8 1	7321	2	N	-0-		-0-
03		10261 X	9204	-0-	-1057	-0-	11 1	9193	2	N	-0-		-0-
04		9990 X	8772	-0-	-1218	-0-	11 1	8761	2	N	-0-		-0-

JACOB SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	279917	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL DEPTH	12480	PERF.12501	- 19695	
11		9660 X	8396	-0-	-1264	-0-	9 1	8387	2	N	-0-		-0-
12		9982 X	8822	-0-	-1160	-0-	9 1	8813	2	N	-0-		-0-
01		9982 X	8941	-0-	-1041	-0-	9 1	8932	2	N	-0-		-0-
02		8758 X	7615	-0-	-1143	-0-	9 1	7606	2	N	-0-		-0-
03		9362 X	8184	-0-	-1178	-0-	11 1	8173	2	N	-0-		-0-
04		8640 X	7741	-0-	-899	-0-	9 1	7732	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915															
JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		12750 X	11151	-0-	-1599	-0-	9	1	11142	2	N	-0-			-0-
12		13175 X	10107	-0-	-3068	-0-	10	1	10097	2	N	-0-			-0-
01		12834 X	8643	-0-	-4191	-0-	6	1	8637	2	N	-0-			-0-
02		12006 X	10974	-0-	-1032	-0-	10	1	10964	2	N	-0-			-0-
03		12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	7	1	12323	2	N	-0-			-0-
04		11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	6	1	11853	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636															
11		6060 X	3874	-0-	-2186	-0-	8	1	3866	2	N	-0-			-0-
12		6262 X	5428	-0-	-834	-0-	8	1	5420	2	N	-0-			-0-
01		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	8	1	4592	2	N	-0-			-0-
02		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	8	1	4643	2	N	-0-			-0-
03		5425 X	4013	-0-	-1412	-0-	11	1	4002	2	N	-0-			-0-
04		5250 X	3421	-0-	-1829	-0-	9	1	3412	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268															
11		12750 X	10643	-0-	-2107	-0-	9	1	10634	2	N	-0-			-0-
12		13175 X	9978	-0-	-3197	-0-	10	1	9968	2	N	-0-			-0-
01		13175 X	8793	-0-	-4382	-0-	8	1	8785	2	N	-0-			-0-
02		11107 X	10091	-0-	-1016	-0-	7	1	10084	2	N	-0-			-0-
03		11005 X	8996	-0-	-2009	-0-	8	1	8988	2	N	-0-			-0-
04		10650 X	9785	-0-	-865	-0-	7	1	9778	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693															
11		10110 X	9564	-0-	-546	-0-	7	1	9557	2	N	-0-			-0-
12		10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	7	1	10698	2	N	-0-			-0-
01		10478 X	8846	-0-	-1632	-0-	7	1	8839	2	N	-0-			-0-
02		9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	6	1	9935	2	N	-0-			-0-
03		10695 X	9341	-0-	-1354	-0-	8	1	9333	2	N	-0-			-0-
04		10350 X	9030	-0-	-1320	-0-	7	1	9023	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145															
11		9840 X	8355	-0-	-1485	-0-	14	1	8341	2	N	-0-			-0-
12		10168 X	9275	-0-	-893	-0-	13	1	9262	2	N	-0-			-0-
01		9734 X	9135	-0-	-599	-0-	10	1	9125	2	N	-0-			-0-
02		9106 X	6085	-0-	-3021	-0-	10	1	6075	2	N	-0-			-0-
03		9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	10	1	9790	2	N	-0-			-0-
04		8970 X	8171	-0-	-799	-0-	9	1	8162	2	N	-0-			-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032															
11		25590 X	20449	-0-	-5141	-0-	9	1	20440	2	N	-0-			-0-
12		23033 X	19679	-0-	-3354	-0-	10	1	19669	2	N	-0-			-0-
01		21979 X	20369	-0-	-1610	-0-	8	1	20361	2	N	-0-			-0-
02		21711 X	21711	-0-	-0-	-0-	8	1	21703	2	N	-0-			-0-
03		23137 X	23137	-0-	-0-	-0-	10	1	23127	2	N	-0-			-0-
04		20460 X	16893	-0-	-3567	-0-	9	1	16884	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915								
WALKER SU B - A		WELL #:		1H	RRCID ->	292756	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL DEPTH	14574	PERF.	14633 - 24255
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		676470 X	539509	-0-	-136961	-0-	405 1	539104 2	N	-0-		-0-
12		699019 X	493861	-0-	-205158	-0-	419 1	493442 2	N	-0-		-0-
01		649202 X	457662	-0-	-191540	-0-	413 1	457249 2	N	-0-		-0-
02		575969 X	405841	-0-	-170128	-0-	392 1	405449 2	N	-0-		-0-
03		557504 X	395203	-0-	-162301	-0-	412 1	394791 2	N	-0-		-0-
04		539520 X	361527	-0-	-177993	-0-	405 1	361122 2	N	-0-		-0-

WALKER SU H-C ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	295580	COMPL. DATE	10/27/2023	TOTAL DEPTH	14192	PERF.	14538 - 24557
11		1266090 X	908676	-0-	-357414	-0-	395 1	908281 2	N	-0-		-0-
12		DELQ PR	894357	-0-	-894357	-0-	419 1	893938 2	N	-0-		-0-
01		1729309 X	834952	-0-	-894357	-0-	414 1	834538 2	N	-0-		-0-
02		1223887 X	755462	-0-	-468425	-0-	389 1	755073 2	N	-0-		-0-
03		938959 X	775271	-0-	-163688	-0-	419 1	774852 2	N	-0-		-0-
04		908670 X	685527	-0-	-223143	-0-	399 1	685128 2	N	-0-		-0-

BOWLES GU		WELL #:		1H	RRCID ->	295901	COMPL. DATE	08/22/2023	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	N/A
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOWLES GU		WELL #:		2H	RRCID ->	296116	COMPL. DATE	09/07/2023	TOTAL DEPTH	11248	PERF.	N/A
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOMEZ SU B-C ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	296391	COMPL. DATE	12/24/2023	TOTAL DEPTH	14978	PERF.	N/A
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOMEZ SU B-C ALLOC		WELL #:		2HB	RRCID ->	296455	COMPL. DATE	11/25/2023	TOTAL DEPTH	14648	PERF.	N/A
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
FORTUNE RESOURCES LLC				278755								
JARRELL UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 244823	COMPL. DATE 04/09/2009	TOTAL DEPTH 11575	PERF. 9942	- 11458			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1710 X	1466	-0-	-244	-0-	1466 2		N	-0-			-0-
12	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		N	-0-			-0-
01	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1862 2	3 9	N	3			3
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		N	-0-			3
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-			3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

WOOD TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 244852	COMPL. DATE 02/02/2009	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11606	- 11710			
11	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2		N	-0-			20
12	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074 2		N	-0-			20
01	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823 2		N	-0-			20
02	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		N	-0-			20
03	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2773 2	3 9	N	3			23
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			N	NO RPT			23

WATKINS				WELL #: 1	RRCID -> 254632	COMPL. DATE 05/30/2009	TOTAL DEPTH 11271	PERF.13260	- 14820			
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-			200
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-			200
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			200
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			200
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			200
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

WALKER UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 256672	COMPL. DATE 04/03/2010	TOTAL DEPTH 11071	PERF.13939	- 15660			
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2		N	-0-			19
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-			19
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-			19
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-			19
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-			19
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

GRAWARD OPERATING, INC.				326435								
TIN INC.				WELL #: 1	RRCID -> 243464	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 11225	PERF.10490	- 11140			
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			37
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			37
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	10 2		N	-0-			37
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			37
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-			37
04	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			37

HIBBARD ENERGY, LP				383757								
R. DEAN HAY GU				WELL #: 1H	RRCID -> 262042	COMPL. DATE 12/20/2010	TOTAL DEPTH 11017	PERF.11017	- 16131			
11	1770 X	1431	-0-	-339	-0-	1431 2		N	-0-			6
12	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2942 2	25 9	N	23			29
01	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4923 2	4 9	N	4			33
02	2900 N	3825	-0-	925	925	3825 2		N	-0-			33
03	3100 N	4543	-0-	1443	2368	4543 2		N	-0-			33
04	6764 X	4396	-0-	-2368	-0-	4396 2		N	-0-			33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//		383757								
R. DEAN HAY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	262645	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10622 - 16346	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3000 N	18025	-0-	15025	15025	18025 2	N	-0-			-0-
12		3100 N	31879	-0-	28779	43804	31879 2	N	-0-			-0-
01		3100 N	21418	-0-	18318	62122	21418 2	N	-0-			-0-
02		2900 N	14810	-0-	11910	74032	14810 2	N	-0-			-0-
03		87108 X	13076	-0-	-74032	-0-	13076 2	N	-0-			-0-
04		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7208 2	N	-0-			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
WILLIAMSON UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	248239	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	11676	PERF.10228 - 11584	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781								
CHAPMAN-KELLY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246403	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11748	PERF.11440 - 11680	
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-			3
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-			3
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			3
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-			3
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-			3
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		Y	-0-			3

LONG TRUSTS, THE				507585								
LUTHERAN CHURCH		WELL #:		4	RRCID ->	247048	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9230 - 11152	
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		Y	-0-			21
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		Y	-0-			21
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		Y	-0-			21
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1552 2	2 9	Y	2			23
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1685 2	3 9	Y	3			26
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			26

LUTHERAN CHURCH		WELL #:		5HR	RRCID ->	253729	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	11084	PERF.14207 - 11133	
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		Y	-0-			21
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		Y	-0-			21
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		Y	-0-			21
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	704 2	1 9	Y	1			22
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	820 2	4 9	Y	4			26
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			26

MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465								
HARVEY		WELL #:		1H	RRCID ->	254406	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	11331	PERF.11541 - 15685	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MERIT ENERGY COMPANY			561136								
WATSON GAS UNIT			WELL #:	5H	RRCID ->	258044	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11304 - 15982
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		3720 X	3653	-0-	-67	-0-	3653 2	Y	-0-		-0-
12		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 2	Y	-0-		-0-
01		4402 X	3715	-0-	-687	-0-	3715 2	Y	-0-		-0-
02		4118 X	3403	-0-	-715	-0-	3403 2	Y	-0-		-0-
03		4402 X	3647	-0-	-755	-0-	3647 2	Y	-0-		-0-
04		3660 X	3439	-0-	-221	-0-	3439 2	Y	-0-		-0-

MORANSCO ENERGY CORPORATION			584122								
SNIDER "A"			WELL #:	1H	RRCID ->	255908	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	11501	PERF. N/A
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEW DAWN ENERGY, LLC			606062								
MOSS CREEK UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	289733	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL DEPTH	14782	PERF.13360 - 20690
11		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127 2	N	-0-		-0-
12		33821 X	2388	-0-	-31433	-0-	2388 2	N	-0-		-0-
01		33821 X	30	-0-	-33791	-0-	30 2	N	-0-		-0-
02		31639 X	29	-0-	-31610	-0-	29 2	N	-0-		-0-
03		10881 X	8	-0-	-10873	-0-	8 2	N	-0-		-0-
*04		5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-		N	-0-		-0-

NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC			614212								
MOHON GU			WELL #:	13H	RRCID ->	250246	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	11416	PERF.11559 - 15620
11		7320 X	3277	-0-	-4043	-0-	3277 2	N	-0-		67
12		5890 X	3168	-0-	-2722	-0-	3168 2	N	-0-		67
01		4650 X	3390	-0-	-1260	-0-	3390 2	N	-0-		67
02		3625 X	3150	-0-	-475	-0-	3150 2	N	-0-		67
03		3472 X	3289	-0-	-183	-0-	3289 2	N	-0-		67
04		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-		N	NO RPT		67

CAROLYN BELL DEEP GU			WELL #:	1H	RRCID ->	257780	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	11414	PERF.11717 - 15865
11		2850 X	2713	-0-	-137	-0-	2713 2	Y	-0-		-0-
12		3565 X	1122	-0-	-2443	-0-	1122 2	Y	-0-		-0-
01		3565 X	402	-0-	-3163	-0-	402 2	Y	-0-		-0-
02		3335 X	1427	-0-	-1908	-0-	1427 2	Y	-0-		-0-
03		2883 X	1936	-0-	-947	-0-	1936 2	Y	-0-		-0-
04		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-		Y	NO RPT		-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU			WELL #:	1H	RRCID ->	258162	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	11345	PERF.11581 - 16115
11		4800 X	3534	-0-	-1266	-0-	3534 2	N	-0-		-0-
12		4960 X	3184	-0-	-1776	-0-	3184 2	N	-0-		-0-
01		4960 X	2885	-0-	-2075	-0-	2885 2	N	-0-		-0-
02		3828 X	2904	-0-	-924	-0-	2904 2	N	-0-		-0-
03		4092 X	2909	-0-	-1183	-0-	2909 2	N	-0-		-0-
04		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC		//CONT.//		614212										
CAROLYN BELL DEEP GU		WELL #:		2H	RRCID ->	258360	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	11454	PERF.11650	- 15944		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		2220 X	1336	-0-	-884	-0-	1336	2		Y	-0-		-0-	
12		1798 X	1467	-0-	-331	-0-	1467	2		Y	-0-		-0-	
01		1798 X	883	-0-	-915	-0-	883	2		Y	-0-		-0-	
02		1537 X	856	-0-	-681	-0-	856	2		Y	-0-		-0-	
*03		1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		Y	-0-		-0-	
04		1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-				Y	NO RPT		-0-	

WALDRON MARY DEEP GU		WELL #:		1H	RRCID ->	258519	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	11447	PERF.11666	- 14835		
11		4680 X	2760	-0-	-1920	-0-	2760	2		Y	-0-		-0-	
12		4836 X	2901	-0-	-1935	-0-	2901	2		Y	-0-		-0-	
01		4836 X	3221	-0-	-1615	-0-	3221	2		Y	-0-		-0-	
02		3538 X	2883	-0-	-655	-0-	2883	2		Y	-0-		-0-	
03		3782 X	2584	-0-	-1198	-0-	2584	2		Y	-0-		-0-	
04		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-				Y	NO RPT		-0-	

SIMS, ROLLIE DEEP GU		WELL #:		2H	RRCID ->	260128	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	11382	PERF.13228	- 16064		
11		1920 X	1631	-0-	-289	-0-	1631	2		N	-0-		-0-	
12		1984 X	1970	-0-	-14	-0-	1970	2		N	-0-		-0-	
01		2139 X	1647	-0-	-492	-0-	1647	2		N	-0-		-0-	
*02		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-		-0-	
*03		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-		-0-	
*04		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-		-0-	

WALDRON MARY DEEP GU		WELL #:		2H	RRCID ->	260976	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11712	- 15568		
11		2250 X	1510	-0-	-740	-0-	1510	2		Y	-0-		-0-	
12		2480 X	2258	-0-	-222	-0-	2258	2		Y	-0-		-0-	
01		2480 X	1984	-0-	-496	-0-	1984	2		Y	-0-		-0-	
02		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		Y	-0-		-0-	
*03		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		Y	-0-		-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

PERMIAN NATURAL RESOURCES		655818		WELL #:		1 H	RRCID ->	261740	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	13241	PERF.13738	- 17991
BENGAL														
11		27220 X	27220	-0-	-0-	-0-	27220	2		N	-0-		-0-	
12		18755 X	18755	-0-	-0-	-0-	18755	2		N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25		25	
02		2349 X	-0-	-0-	-2349	-0-				N	25		50	
03		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	27		77	
04		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-				N	NO RPT		77	

PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC		665648		WELL #:		1	RRCID ->	259119	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	13450	PERF.13460	- 17650
GRIZZLY														
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-		-0-	
12		310 N	129	-0-	-181	-0-	129	3		N	-0-		-0-	
01		310 N	210	-0-	-100	-0-	210	3		N	-0-		-0-	
02		0 W	308	-0-	308	308	308	3		N	-0-		-0-	
03		0 W	91	-0-	91	399	91	3		N	-0-		-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	399				N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648												
GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE

11	3240 X	2828	-0-	-412	-0-	2828	3		N	-0-		-0-
12	3348 X	115	-0-	-3233	-0-	115	3		N	-0-		-0-
01	3348 X	187	-0-	-3161	-0-	187	3		N	-0-		-0-
02	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3		N	-0-		-0-
03	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3		N	-0-		-0-
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-				N	NO RPT		-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352												
11	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	3		N	-0-		-0-
12	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	3		N	-0-		-0-
01	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	3		N	-0-		-0-
02	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	3		N	-0-		-0-
03	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3		N	-0-		-0-
04	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-				N	NO RPT		-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371												
11	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3		N	-0-		-0-
12	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3		N	-0-		-0-
01	2976 X	2819	-0-	-157	-0-	2819	3		N	-0-		-0-
02	2900 X	1692	-0-	-1208	-0-	1692	3		N	-0-		-0-
03	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3		N	-0-		-0-
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-				N	NO RPT		-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238												
11	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3		N	-0-		-0-
12	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	3		N	-0-		-0-
01	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	3		N	-0-		-0-
02	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3		N	-0-		-0-
03	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	3		N	-0-		-0-
04	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT		-0-

S. KARDELL KS WELL #: 1H RRCID -> 294054 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13916 - 20740												
11	331860 X	221418	-0-	-110442	-0-	221418	3		N	-0-		-0-
12	255750 X	171089	-0-	-84661	-0-	171089	3		N	-0-		-0-
01	255750 X	186365	-0-	-69385	-0-	186365	3		N	-0-		-0-
02	236988 X	165963	-0-	-71025	-0-	165963	3		N	-0-		-0-
03	253332 X	158496	-0-	-94836	-0-	158496	3		N	-0-		-0-
04	221430 X	NO RPT	-0-	-221430	-0-				N	NO RPT		-0-

S. KARDELL KS WELL #: 1HB RRCID -> 294128 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13350 - 20485												
11	364080 X	178760	-0-	-185320	-0-	178760	3		N	-0-		-0-
12	330677 X	195029	-0-	-135648	-0-	195029	3		N	-0-		-0-
01	286657 X	194804	-0-	-91853	-0-	194804	3		N	-0-		-0-
02	238380 X	168264	-0-	-70116	-0-	168264	3		N	-0-		-0-
03	195021 X	161009	-0-	-34012	-0-	161009	3		N	-0-		-0-
04	188730 X	NO RPT	-0-	-188730	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1H RRCID -> 294453 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13797 - 22487												
11	520950 X	320360	-0-	-200590	-0-	320360	3		N	-0-		-0-
12	410037 X	296816	-0-	-113221	-0-	296816	3		N	-0-		-0-
01	408735 X	267136	-0-	-141599	-0-	267136	3		N	-0-		-0-
02	382365 X	229215	-0-	-153150	-0-	229215	3		N	-0-		-0-
03	361181 X	222820	-0-	-138361	-0-	222820	3		N	-0-		-0-
04	320370 X	NO RPT	-0-	-320370	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648														
WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1HB RRCID -> 294458 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13414 - 21959														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU AMT (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		613770 X	306859	-0-	-306911	-0-	306859	3		N	-0-			-0-
12		528147 X	321577	-0-	-206570	-0-	321577	3		N	-0-			-0-
01		463481 X	270895	-0-	-192586	-0-	270895	3		N	-0-			-0-
02		407305 X	224883	-0-	-182422	-0-	224883	3		N	-0-			-0-
03		321563 X	215317	-0-	-106246	-0-	215317	3		N	-0-			-0-
04		311190 X	NO RPT	-0-	-311190	-0-				N	NO RPT			-0-

BSM GU WELL #: 1HB RRCID -> 294966 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13178 - 20415														
11		516780 X	273894	-0-	-242886	-0-	273894	3		N	-0-			-0-
12		456010 X	247652	-0-	-208358	-0-	247652	3		N	-0-			-0-
01		362266 X	216233	-0-	-146033	-0-	216233	3		N	-0-			-0-
02		338894 X	177262	-0-	-161632	-0-	177262	3		N	-0-			-0-
03		296515 X	167922	-0-	-128593	-0-	167922	3		N	-0-			-0-
04		273900 X	NO RPT	-0-	-273900	-0-				N	NO RPT			-0-

BSM GU WELL #: 2HB RRCID -> 294967 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13208 - 20375														
11		541230 X	288352	-0-	-252878	-0-	288352	3		N	-0-			-0-
12		475292 X	262021	-0-	-213271	-0-	262021	3		N	-0-			-0-
01		382571 X	229194	-0-	-153377	-0-	229194	3		N	-0-			-0-
02		349682 X	189394	-0-	-160288	-0-	189394	3		N	-0-			-0-
03		318277 X	179202	-0-	-139075	-0-	179202	3		N	-0-			-0-
04		288360 X	NO RPT	-0-	-288360	-0-				N	NO RPT			-0-

HIGHLANDS HG WELL #: 1HB RRCID -> 295696 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13036 - 20224														
11		691080 X	558231	-0-	-132849	-0-	558231	3		N	-0-			-0-
12		714116 X	505578	-0-	-208538	-0-	505578	3		N	-0-			-0-
01		714116 X	452418	-0-	-261698	-0-	452418	3		N	-0-			-0-
02		668044 X	370160	-0-	-297884	-0-	370160	3		N	-0-			-0-
03		658378 X	348333	-0-	-310045	-0-	348333	3		N	-0-			-0-
04		558240 X	NO RPT	-0-	-558240	-0-				N	NO RPT			-0-

HIGHLANDS GU WELL #: 1H RRCID -> 295762 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13461 - 20689														
11		771630 X	385648	-0-	-385982	-0-	385648	3		N	-0-			-0-
12		797351 X	356409	-0-	-440942	-0-	356409	3		N	-0-			-0-
01		675397 X	316497	-0-	-358900	-0-	316497	3		N	-0-			-0-
02		521652 X	265481	-0-	-256171	-0-	265481	3		N	-0-			-0-
03		452290 X	254392	-0-	-197898	-0-	254392	3		N	-0-			-0-
04		385650 X	NO RPT	-0-	-385650	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS CHUMLEY WSO WELL #: 1HB RRCID -> 296762 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13386 - 24686														
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		873320 X	NO RPT	-0-	-873320	-0-				N	NO RPT			-0-
02		904510 X	NO RPT	-0-	-904510	-0-				N	NO RPT			-0-
03		966890 X	704379	-0-	-262511	-0-	704379	3		N	-0-			-0-
04		935700 X	NO RPT	-0-	-935700	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS CHUMLEY WO B WELL #: 1HB RRCID -> 296873 COMPL. DATE 11/26/2023 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13306 - 21206														
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		579720 X	NO RPT	-0-	-579720	-0-				N	NO RPT			-0-
02		700495 X	NO RPT	-0-	-700495	-0-				N	NO RPT			-0-
03		748805 X	547257	-0-	-201548	-0-	547257	3		N	-0-			-0-
04		724650 X	NO RPT	-0-	-724650	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
SWILEY, T. GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 243268	COMPL. DATE 08/21/2008	TOTAL DEPTH 11570	PERF.11306	- 11434		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SWILEY, T. HAY GU				WELL #: 4H	RRCID -> 253172	COMPL. DATE 08/17/2009	TOTAL DEPTH 11343	PERF.11356	- 16336		
11	2040 N	989	-0-	-1051	-0-	989 2		Y	-0-	62	
12	2139 N	966	-0-	-1173	-0-	966 2		Y	-0-	62	
01	1395 N	994	-0-	-401	-0-	994 2		Y	-0-	62	
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		Y	-0-	62	
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	321 1	1094 2	Y	-0-	62	
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	321 1	1018 2	Y	-0-	62	

R. LACY SERVICES, LTD.				WELL #: 15HH	RRCID -> 281030	COMPL. DATE 04/04/2016	TOTAL DEPTH 10632	PERF.11562	- 17378		
11	21702 X	21702	-0-	-0-	-0-	1111 1	20572 2	Y	17	130	
12	20006 X	20006	-0-	-0-	-0-	1013 1	18957 2	Y	33	163	
01	18839 X	18839	-0-	-0-	-0-	973 1	17863 2	Y	3	166	
02	16620 X	16620	-0-	-0-	-0-	839 1	15676 2	Y	95	167 1 94	
03	16910 X	16910	-0-	-0-	-0-	853 1	16042 2	Y	14	108	
04	16410 X	15314	-0-	-1096	-0-	763 1	14534 2	Y	15	123	

TURNER UNIT 1				WELL #: 15HH	RRCID -> 281032	COMPL. DATE 04/05/2016	TOTAL DEPTH 10922	PERF.11292	- 16226		
11	20765 X	20765	-0-	-0-	-0-	1048 1	19717 2	Y	-0-	7	
12	20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	1073 1	19749 2	Y	-0-	7	
01	19891 X	19891	-0-	-0-	-0-	1010 1	18881 2	Y	-0-	7	
02	DLQ G-10	18141	-0-	18141	18141	934 1	17124 2	Y	75	8 1 74	
03	36850 X	18709	-0-	-18141	-0-	960 1	17737 2	Y	11	85	
04	18090 X	17862	-0-	-228	-0-	907 1	16942 2	Y	12	97	

TURNER-METCALF-SHIVERS				WELL #: 2HH	RRCID -> 285965	COMPL. DATE 07/14/2019	TOTAL DEPTH 10609	PERF.11152	- 19262		
11	35790 X	31637	-0-	-4153	-0-	9 1	31341 2	Y	261	266 1 1 8 64	
12	36983 X	31636	-0-	-5347	-0-	287 9	31397 2	Y	210	224 1 4 8 46	
01	36983 X	30865	-0-	-6118	-0-	8 1	30608 2	Y	226	174 1 7 8 91	
02	27975 X	27975	-0-	-0-	-0-	231 9	27794 2	Y	160	201 1 2 8 48	
03	29993 X	29993	-0-	-0-	-0-	8 1	29881 2	Y	96	116 1 1 8 27	
*04	31744 X	31744	-0-	-0-	-0-	176 9	31655 2	Y	76	38 1 65	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208									
TURNER-METCALF-SHIVERS		WELL #:		1HH	RRCID ->	285967	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11246	- 18871	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
11	43200 X	38919	-0-	-4281	-0-	12 1	38479	2	Y	389	399	1	1 8 95
12	45105 X	39431	-0-	-5674	-0-	428 9	11 1	39075	2	Y	314	338	1 2 8 69
01	45105 X	38985	-0-	-6120	-0-	345 9	11 1	38597	2	Y	343	266	1 7 8 139
02	35379 X	35379	-0-	-0-	-0-	377 9	9 1	35078	2	Y	265	322	1 2 8 80
03	35974 X	35974	-0-	-0-	-0-	292 9	11 1	35689	2	Y	249	257	1 1 8 71
*04	37020 X	33947	-0-	-3073	-0-	274 9	7 1	33747	2	Y	175	96	1 150
						193 9							
HICKS-SHIVERS		WELL #:		1HH	RRCID ->	287150	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	10609	PERF.11114	- 21164	
11	48360 X	41973	-0-	-6387	-0-	10 1	41619	2	Y	313	319	1	1 8 76
12	48608 X	42775	-0-	-5833	-0-	344 9	12 1	42386	2	Y	343	340	1 4 8 75
01	47182 X	42306	-0-	-4876	-0-	377 9	13 1	41884	2	Y	372	289	1 7 8 151
02	40049 X	38854	-0-	-1195	-0-	409 9	17 1	38212	2	Y	568	545	1 3 8 171
03	40083 X	39411	-0-	-672	-0-	625 9	16 1	38973	2	Y	384	445	1 1 8 109
*04	52952 X	52952	-0-	-0-	-0-	422 9	14 1	52514	2	Y	385	164	1 330
						424 9							
TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS		WELL #:		1HH	RRCID ->	287151	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	10749	PERF.11205	- 20895	
11	64740 X	57094	-0-	-7646	-0-	11 1	56769	2	Y	285	290	1	1 8 69
12	66340 X	58452	-0-	-7888	-0-	314 9	17 1	57908	2	Y	479	440	1 2 8 106
01	65100 X	57943	-0-	-7157	-0-	527 9	18 1	57354	2	Y	519	406	1 7 8 212
02	54259 X	52755	-0-	-1504	-0-	571 9	15 1	52217	2	Y	475	542	1 2 8 143
03	53047 X	53047	-0-	-0-	-0-	523 9	14 1	52683	2	Y	318	370	1 1 8 90
*04	54039 X	54039	-0-	-0-	-0-	350 9	11 1	53762	2	Y	242	125	1 207
						266 9							
HICKS-SHIVERS		WELL #:		4HH	RRCID ->	289226	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	10828	PERF.11415	- 16970	
11	68430 X	59919	-0-	-8511	-0-	13 1	59471	2	Y	395	403	1	1 8 96
12	69471 X	60850	-0-	-8621	-0-	435 9	11 1	60523	2	Y	287	318	1 2 8 63
01	67766 X	59942	-0-	-7824	-0-	316 9	12 1	59588	2	Y	311	241	1 7 8 126
02	54535 X	54535	-0-	-0-	-0-	342 9	10 1	54226	2	Y	272	314	1 2 8 82
03	57308 X	57308	-0-	-0-	-0-	299 9	9 1	57137	2	Y	147	186	1 1 8 42
*04	54630 X	2423	-0-	-52207	-0-	162 9	2419	2	4 9	Y	4	42	1 4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208		WELL #: 17HH RRCID -> 290346		COMPL. DATE 09/10/2020		TOTAL DEPTH 10955		PERF.11130 - 21257					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	119010	X	97734	-0-	-21276	-0-	5 1	97699	2	Y	27	40	1	1 8	46
12	120404	X	96152	-0-	-24252	-0-	30 9	96119	2	Y	26	26	1	1 8	45
01	114855	X	96081	-0-	-18774	-0-	4 1	96048	2	Y	27	29	1	2 8	41
02	87079	X	87079	-0-	-0-	-0-	29 9	87048	2	Y	25	28	1	2 8	36
03	89830	X	89830	-0-	-0-	-0-	3 1	89799	2	Y	25	26	1	1 8	34
04	82297	X	82297	-0-	-0-	-0-	30 9	82270	2	Y	22	7	1	1 8	48
							28 9								
							3 1								
							24 9								
MULLINS		WELL #: 1HH RRCID -> 291461		COMPL. DATE 06/08/2021		TOTAL DEPTH 10993		PERF.11381 - 19175							
11	112770	X	96499	-0-	-16271	-0-	804 1	95695	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	114204	X	96767	-0-	-17437	-0-	831 1	95936	2	Y	-0-	-0-			-0-
01	112189	X	92693	-0-	-19496	-0-	797 1	91896	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	83626	X	83626	-0-	-0-	-0-	741 1	82885	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	100223	X	86603	-0-	-13620	-0-	793 1	85810	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	96510	X	78968	-0-	-17542	-0-	758 1	78210	2	Y	-0-	-0-			-0-
MULLINS		WELL #: 2HH RRCID -> 291462		COMPL. DATE 06/08/2021		TOTAL DEPTH 10971		PERF.11422 - 21144							
11	168990	X	125612	-0-	-43378	-0-	1047 1	124565	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	144181	X	125887	-0-	-18294	-0-	1082 1	124805	2	Y	-0-	-0-			-0-
01	144181	X	122614	-0-	-21567	-0-	1054 1	121560	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	112926	X	111404	-0-	-1522	-0-	986 1	110418	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	120714	X	115495	-0-	-5219	-0-	1058 1	114437	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	116820	X	107441	-0-	-9379	-0-	1031 1	106410	2	Y	-0-	-0-			-0-
OPAL HV B		WELL #: 2HH RRCID -> 291871		COMPL. DATE 12/20/2021		TOTAL DEPTH 11198		PERF.11538 - 20937							
11	287190	X	250398	-0-	-36792	-0-	1092 1	249306	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	296763	X	247067	-0-	-49696	-0-	1157 1	245910	2	Y	-0-	-0-			-0-
01	293539	X	234007	-0-	-59532	-0-	1160 1	232847	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	205603	X	205603	-0-	-0-	-0-	598 1	205005	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	229462	X	215417	-0-	-14045	-0-	1157 1	214260	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	222060	X	201311	-0-	-20749	-0-	1123 1	200188	2	Y	-0-	-0-			-0-
PEARL HV D		WELL #: 4HH RRCID -> 291921		COMPL. DATE 12/19/2021		TOTAL DEPTH 11114		PERF.11585 - 19272							
11	137250	X	112040	-0-	-25210	-0-	297 1	111743	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	141825	X	113927	-0-	-27898	-0-	309 1	113618	2	Y	-0-	-0-			-0-
01	112933	X	101343	-0-	-11590	-0-	299 1	101044	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	90588	X	90588	-0-	-0-	-0-	277 1	90311	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	112933	X	93762	-0-	-19171	-0-	296 1	93466	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	109290	X	90619	-0-	-18671	-0-	292 1	90327	2	Y	-0-	-0-			-0-
OPAL HV A		WELL #: 1HH RRCID -> 291942		COMPL. DATE 12/20/2021		TOTAL DEPTH 11113		PERF.11534 - 20940							
11	209970	X	172190	-0-	-37780	-0-	751 1	171439	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	216969	X	165370	-0-	-51599	-0-	775 1	164595	2	Y	-0-	-0-			-0-
01	208103	X	155769	-0-	-52334	-0-	772 1	154997	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	139406	X	139406	-0-	-0-	-0-	406 1	139000	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	185132	X	143258	-0-	-41874	-0-	769 1	142489	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	172200	X	133689	-0-	-38511	-0-	746 1	132943	2	Y	-0-	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208											
PEARL HV A		WELL #:		1HH	RRCID ->	291967	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	11093	PERF.11506	- 20584			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	240180	X	180096	-0-	-60084	-0-	477	1	179619	2	Y	-0-			-0-
12	214551	X	178851	-0-	-35700	-0-	486	1	178365	2	Y	-0-			-0-
01	214551	X	171332	-0-	-43219	-0-	505	1	170827	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	X	155413	-0-	155413	155413	475	1	154938	2	Y	-0-			-0-
03	316329	X	160916	-0-	-155413	-0-	509	1	160407	2	Y	-0-			-0-
04	152437	X	152437	-0-	-0-	-0-	491	1	151946	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV B		WELL #:		2HH	RRCID ->	291968	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	11093	PERF.11489	- 20674			
11	199770	X	167604	-0-	-32166	-0-	444	1	167160	2	Y	-0-			-0-
12	206429	X	168434	-0-	-37995	-0-	457	1	167977	2	Y	-0-			-0-
01	200105	X	153792	-0-	-46313	-0-	453	1	153339	2	Y	-0-			-0-
02	140499	X	140499	-0-	-0-	-0-	429	1	140070	2	Y	-0-			-0-
03	145576	X	144441	-0-	-1135	-0-	457	1	143984	2	Y	-0-			-0-
04	140880	X	136445	-0-	-4435	-0-	439	1	136006	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV C		WELL #:		3HH	RRCID ->	291971	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11677	- 18508			
11	124290	X	97728	-0-	-26562	-0-	259	1	97469	2	Y	-0-			-0-
12	128433	X	102740	-0-	-25693	-0-	279	1	102461	2	Y	-0-			-0-
01	90001	X	90001	-0-	-0-	-0-	265	1	89736	2	Y	-0-			-0-
02	81017	X	81017	-0-	-0-	-0-	247	1	80770	2	Y	-0-			-0-
03	84402	X	84402	-0-	-0-	-0-	267	1	84135	2	Y	-0-			-0-
04	80632	X	80632	-0-	-0-	-0-	260	1	80372	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV E		WELL #:		5HH	RRCID ->	291972	COMPL. DATE	12/19/2021	TOTAL DEPTH	11145	PERF.11597	- 19391			
11	182130	X	148468	-0-	-33662	-0-	393	1	148075	2	Y	-0-			-0-
12	188201	X	147452	-0-	-40749	-0-	400	1	147052	2	Y	-0-			-0-
01	169976	X	139023	-0-	-30953	-0-	410	1	138613	2	Y	-0-			-0-
02	123810	X	123810	-0-	-0-	-0-	378	1	123432	2	Y	-0-			-0-
03	127475	X	127475	-0-	-0-	-0-	403	1	127072	2	Y	-0-			-0-
04	121380	X	120528	-0-	-852	-0-	388	1	120140	2	Y	-0-			-0-

WOOLWORTH HV D		WELL #:		4HH	RRCID ->	293750	COMPL. DATE	09/21/2022	TOTAL DEPTH	11214	PERF.11449	- 22127			
11	313680	X	220429	-0-	-93251	-0-	4	1	220406	2	Y	17	10	1	30
							19	9							
12	298189	X	213795	-0-	-84394	-0-	5	1	213772	2	Y	16	19	1	27
							18	9							
01	280581	X	200369	-0-	-80212	-0-	4	1	200348	2	Y	15	16	1	26
							17	9							
02	202246	X	175639	-0-	-26607	-0-	4	1	175615	2	Y	18	15	1	29
							20	9							
03	216194	X	175330	-0-	-40864	-0-	4	1	175296	2	Y	27	18	1	38
							30	9							
04	209220	X	101218	-0-	-108002	-0-	2	1	101206	2	Y	9	29	1	18
							10	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208								
WOOLWORTH HV B		WELL #:		2HH	RRCID -> 293752	COMPL. DATE 09/21/2022	TOTAL DEPTH 11241	PERF.11411	- 23653	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	296610 X	215775	-0-	-80835	-0-	4 1	215751 2 Y	18	10 1	30
12	286192 X	210354	-0-	-75838	-0-	20 9	4 1 210335 2 Y	14	18 1	26
01	271033 X	197711	-0-	-73322	-0-	15 9	4 1 197689 2 Y	16	16 1	26
02	202043 X	173869	-0-	-28174	-0-	18 9	4 1 173845 2 Y	18	15 1	29
03	215977 X	174452	-0-	-41525	-0-	20 9	4 1 174418 2 Y	27	18 1	38
04	209010 X	177633	-0-	-31377	-0-	30 9	5 1 177613 2 Y	14	21 1	31
						15 9				
WOOLWORTH HV C		WELL #:		3HH	RRCID -> 293753	COMPL. DATE 09/21/2022	TOTAL DEPTH 11099	PERF.11302	- 23383	
11	288570 X	216290	-0-	-72280	-0-	4 1	216266 2 Y	18	10 1	30
12	278349 X	212883	-0-	-65466	-0-	20 9	5 1 212863 2 Y	14	18 1	26
01	264306 X	201046	-0-	-63260	-0-	15 9	4 1 201024 2 Y	16	16 1	26
02	188384 X	179546	-0-	-8838	-0-	18 9	4 1 179521 2 Y	19	15 1	30
03	201376 X	182240	-0-	-19136	-0-	21 9	5 1 182204 2 Y	28	18 1	40
04	194880 X	104826	-0-	-90054	-0-	31 9	2 1 104814 2 Y	9	30 1	19
						10 9				
WOOLWORTH HV A		WELL #:		1HH	RRCID -> 293827	COMPL. DATE 09/21/2022	TOTAL DEPTH 11085	PERF.11449	- 21921	
11	259830 X	187749	-0-	-72081	-0-	4 1	187728 2 Y	15	8 1	26
12	250573 X	183743	-0-	-66830	-0-	17 9	4 1 183725 2 Y	13	16 1	23
01	236251 X	172587	-0-	-63664	-0-	14 9	4 1 172568 2 Y	14	14 1	23
02	157731 X	152930	-0-	-4801	-0-	15 9	4 1 152908 2 Y	16	13 1	26
03	168609 X	154562	-0-	-14047	-0-	18 9	4 1 154533 2 Y	23	15 1	34
04	163170 X	144422	-0-	-18748	-0-	25 9	2 1 144407 2 Y	12	20 1	26
						13 9				
EMERALD HV A		WELL #:		1HH	RRCID -> 293907	COMPL. DATE 01/31/2023	TOTAL DEPTH 10430	PERF.10740	- 20061	
11	269940 X	192322	-0-	-77618	-0-	3 1	192319 2 N	-0-		-0-
12	261702 X	184129	-0-	-77573	-0-	3 1	184126 2 N	-0-		-0-
01	245675 X	171535	-0-	-74140	-0-	3 1	171532 2 N	-0-		-0-
02	215702 X	149022	-0-	-66680	-0-	3 1	149019 2 N	-0-		-0-
03	208196 X	152412	-0-	-55784	-0-	3 1	152409 2 N	-0-		-0-
04	192330 X	138858	-0-	-53472	-0-	3 1	138855 2 N	-0-		-0-
EMERALD HV C		WELL #:		3HH	RRCID -> 294365	COMPL. DATE 01/31/2023	TOTAL DEPTH 10471	PERF.10680	- 20162	
11	244350 X	163530	-0-	-80820	-0-	2 1	163528 2 N	-0-		-0-
12	233368 X	159057	-0-	-74311	-0-	3 1	159054 2 N	-0-		-0-
01	215512 X	147670	-0-	-67842	-0-	3 1	147667 2 N	-0-		-0-
02	188181 X	127428	-0-	-60753	-0-	3 1	127425 2 N	-0-		-0-
03	183334 X	129721	-0-	-53613	-0-	3 1	129718 2 N	-0-		-0-
04	163530 X	117992	-0-	-45538	-0-	3 1	117989 2 N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
EMERALD HV D		WELL #:		4HH	RRCID ->	294391	COMPL. DATE	01/31/2023	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10922	- 20082
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	324060 X	222770	-0-	-101290	-0-	3	1	222767	2	N	-0-	-0-
12	312449 X	215921	-0-	-96528	-0-	4	1	215917	2	N	-0-	-0-
01	291493 X	199699	-0-	-91794	-0-	4	1	199695	2	N	-0-	-0-
02	257259 X	172882	-0-	-84377	-0-	3	1	172879	2	N	-0-	-0-
03	250046 X	175991	-0-	-74055	-0-	4	1	175987	2	N	-0-	-0-
04	222780 X	159923	-0-	-62857	-0-	3	1	159920	2	N	-0-	-0-

EMERALD HV B		WELL #:		2HH	RRCID ->	294472	COMPL. DATE	01/31/2023	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10840	- 20209
11	307620 X	209546	-0-	-98074	-0-	3	1	209543	2	N	-0-	-0-
12	296267 X	203316	-0-	-92951	-0-	3	1	203313	2	N	-0-	-0-
01	276520 X	187466	-0-	-89054	-0-	3	1	187463	2	N	-0-	-0-
02	242817 X	161092	-0-	-81725	-0-	3	1	161089	2	N	-0-	-0-
03	236251 X	163208	-0-	-73043	-0-	3	1	163205	2	N	-0-	-0-
04	209550 X	147480	-0-	-62070	-0-	3	1	147477	2	N	-0-	-0-

LONGINO HV D		WELL #:		18HH	RRCID ->	295849	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL DEPTH	11091	PERF.11203	- 20821
11	289770 X	154007	-0-	-135763	-0-	4	1	153990	2	Y	12	7 1 21
12	147800 X	147800	-0-	-0-	-0-	13	9	147785	2	Y	10	13 1 18
01	204569 X	137595	-0-	-66974	-0-	11	9	137579	2	Y	11	11 1 18
02	176581 X	121086	-0-	-55495	-0-	4	1	121069	2	Y	12	10 1 20
03	170779 X	121086	-0-	-49693	-0-	13	9	121061	2	Y	19	12 1 27
04	154020 X	110606	-0-	-43414	-0-	21	9	110594	2	Y	9	16 1 20
						10	9					

LONGINO HV F		WELL #:		20HH	RRCID ->	295860	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL DEPTH	11142	PERF.11346	- 19056
11	431550 X	205614	-0-	-225936	-0-	4	1	205592	2	Y	16	10 1 28
12	445935 X	195343	-0-	-250592	-0-	18	9	195325	2	Y	13	17 1 24
01	282751 X	181525	-0-	-101226	-0-	4	1	181504	2	Y	15	15 1 24
02	241657 X	155019	-0-	-86638	-0-	17	9	154997	2	Y	16	14 1 26
03	231043 X	155443	-0-	-75600	-0-	4	1	155413	2	Y	24	16 1 34
04	205620 X	141227	-0-	-64393	-0-	26	9	141213	2	Y	11	20 1 25
						12	9					

LONGINO HV E		WELL #:		19HH	RRCID ->	295903	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL DEPTH	11049	PERF.11158	- 20939
11	327450 X	166126	-0-	-161324	-0-	4	1	166108	2	Y	13	8 1 23
12	338365 X	158320	-0-	-180045	-0-	14	9	158304	2	Y	11	14 1 20
01	338365 X	146632	-0-	-191733	-0-	4	1	146616	2	Y	11	12 1 19
02	194590 X	128201	-0-	-66389	-0-	12	9	128183	2	Y	13	11 1 21
03	186341 X	127658	-0-	-58683	-0-	4	1	127632	2	Y	20	13 1 28
04	166140 X	115688	-0-	-50452	-0-	22	9	115676	2	Y	9	17 1 20
						2	1					
						10	9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208										
PARKER NO. 1 HV C			WELL #:		22HH	RRCID ->	296403	COMPL. DATE	09/04/2023	TOTAL DEPTH	11171	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WOOLWORTH HV E			WELL #:		5HH	RRCID ->	296422	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL DEPTH	11145	PERF. N/A			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOLWORTH HV F			WELL #:		6HH	RRCID ->	296452	COMPL. DATE	04/24/2023	TOTAL DEPTH	11209	PERF. N/A			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOLWORTH HV G			WELL #:		7HH	RRCID ->	296453	COMPL. DATE	04/08/2023	TOTAL DEPTH	11178	PERF. N/A			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOLWORTH HV H			WELL #:		8HH	RRCID ->	296454	COMPL. DATE	05/09/2023	TOTAL DEPTH	11251	PERF. N/A			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER NO. 1 HV B			WELL #:		21HH	RRCID ->	296466	COMPL. DATE	08/15/2023	TOTAL DEPTH	11067	PERF. N/A			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PARKER NO. 1 HV A			WELL #:		20HH	RRCID ->	296544	COMPL. DATE	08/01/2023	TOTAL DEPTH	11160	PERF. N/A			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 PARKER NO. 1 HV D WELL #: 23HH RRCID -> 296648 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 11078 PERF. N/A

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

RFE OPERATING, LLC 704776
 GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

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

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

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

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

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

CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			37
12	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2	N	-0-			37
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2	N	-0-			37
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-			37
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			37
04	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	2	N	-0-			37

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

11	2640 N	2178	-0-	-462	-0-	2178	2	N	-0-			28
12	2759 N	2580	-0-	-179	-0-	2580	2	N	-0-			28
01	2666 N	2478	-0-	-188	-0-	2478	2	N	-0-			28
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	N	-0-			28
03	2573 N	2380	-0-	-193	-0-	2380	2	N	-0-			28
04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2	N	-0-			28

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2024 - WELL PLUGGED 01/29/24

POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11841 - 22445

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289931 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11121 - 19721

11	86844 X	86844	-0-	-0-	-0-	335	1	86509	2	N	-0-			-0-
12	88381 X	83317	-0-	-5064	-0-	712	1	82605	2	N	-0-			-0-
01	88381 X	72123	-0-	-16258	-0-	504	1	71619	2	N	-0-			-0-
02	83955 X	67612	-0-	-16343	-0-	422	1	67190	2	N	-0-			-0-
03	89745 X	69246	-0-	-20499	-0-	456	1	68790	2	N	-0-			-0-
04	86850 X	NO RPT	-0-	-86850	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11241 - 19838

11	85290 X	50426	-0-	-34864	-0-	195	1	50231	2	N	-0-			-0-
12	80538 X	51099	-0-	-29439	-0-	437	1	50662	2	N	-0-			-0-
01	66340 X	47619	-0-	-18721	-0-	332	1	47287	2	N	-0-			-0-
02	53505 X	44945	-0-	-8560	-0-	280	1	44665	2	N	-0-			-0-
03	52359 X	46370	-0-	-5989	-0-	306	1	46064	2	N	-0-			-0-
04	50430 X	NO RPT	-0-	-50430	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: RRCID -> 296223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11515 - 20163

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

11	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	129	1	950	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	137	1	1029	2	N	-0-			-0-
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	102	1	706	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	59	1	410	2	N	-0-			-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	91	1	659	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	66	1	456	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1830 X	1593	-0-	-237	-0-	1593 2		N	-0-			92
12	1798 X	1473	-0-	-325	-0-	1419 2	54 9	N	49			141
01	1798 X	1356	-0-	-442	-0-	1356 2		N	-0-			141
02	1537 N	1012	-0-	-525	-0-	984 2	28 9	N	25	139 1		27
03	1488 N	1373	-0-	-115	-0-	1373 2		N	-0-			27
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		N	-0-			27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

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

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

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

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

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

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

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

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

11	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 2		N	-0-			23
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2		N	-0-			23
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			23
02	261 N	201	-0-	-60	-0-	201 2		N	-0-			23
03	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2		N	-0-			23
04	300 N	249	-0-	-51	-0-	249 2		N	-0-			23

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009										TOTAL DEPTH	11680	PERF.10620	- 11000			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009										TOTAL DEPTH	11595	PERF. 9758	- 11350			
11	1950 X	1626	-0-	-324	-0-	1626	2			N	-0-					90
12	1953 X	1591	-0-	-362	-0-	1591	2			N	-0-					90
01	1953 X	1702	-0-	-251	-0-	1702	2			N	-0-					90
02	1566 N	1247	-0-	-319	-0-	1247	2			N	-0-					90
03	1581 N	1190	-0-	-391	-0-	1190	2			N	-0-					90
04	1650 N	1385	-0-	-265	-0-	1385	2			N	-0-					90

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008										TOTAL DEPTH	11850	PERF.11342	- 11799			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009										TOTAL DEPTH	11900	PERF.11416	- 11684			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009										TOTAL DEPTH	11850	PERF.11560	- 11761			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009										TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9788	- 11380			
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					40
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					40
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					40
02	145 N	68	-0-	-77	-0-	68	2			N	-0-					40
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					40
04	210 N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					40

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11980	PERF.11844	- 11864			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836																
11	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	38	1	15658	2	N	-0-			-0-	
12	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	34	1	12201	2	N	-0-			-0-	
01	32488	X	10606	-0-	-21882	-0-	31	1	10575	2	N	-0-			-0-	
02	30392	X	6633	-0-	-23759	-0-	20	1	6613	2	N	-0-			-0-	
03	32488	X	-0-	-0-	-32488	-0-					N	-0-			-0-	
04	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-			-0-	

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582																
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4514	2		1	9	Y	1	1	8	-0-
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2				Y	-0-			-0-
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2				Y	-0-			-0-
02	4379	X	2814	-0-	-1565	-0-	2814	2				Y	-0-			-0-
03	4681	X	2856	-0-	-1825	-0-	2855	2		1	9	Y	1	1	8	-0-
04	4530	X	3280	-0-	-1250	-0-	3280	2				Y	-0-			-0-

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464																
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2				Y	-0-			-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2				Y	-0-			-0-
01	1457	N	325	-0-	-1132	-0-	31	1	294	2		Y	-0-			-0-
02	1276	N	212	-0-	-1064	-0-	31	1	181	2		Y	-0-			-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-						Y	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-			-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672																
11	15900	X	13184	-0-	-2716	-0-	13184	2				N	-0-			-0-
12	15872	X	14193	-0-	-1679	-0-	14193	2				N	-0-			-0-
01	15748	X	12813	-0-	-2935	-0-	12813	2				N	-0-			-0-
02	13079	X	11761	-0-	-1318	-0-	11761	2				N	-0-			-0-
03	14198	X	13471	-0-	-727	-0-	13471	2				N	-0-			-0-
04	13740	X	12332	-0-	-1408	-0-	12332	2				N	-0-			-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842																
11	3300	X	3156	-0-	-144	-0-	3156	2				N	-0-			-0-
12	3410	X	3378	-0-	-32	-0-	3378	2				N	-0-			-0-
01	3410	X	1962	-0-	-1448	-0-	1962	2				N	-0-			-0-
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2				N	-0-			-0-
03	3410	X	3337	-0-	-73	-0-	3337	2				N	-0-			-0-
04	3270	X	3153	-0-	-117	-0-	3153	2				N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	5700 X	5559	-0-	-141	-0-	5559	2			N	-0-	20
12	5890 X	5506	-0-	-384	-0-	5506	2			N	-0-	20
01	5890 X	4803	-0-	-1087	-0-	4803	2			N	-0-	20
02	5510 X	5240	-0-	-270	-0-	5240	2			N	-0-	20
03	5735 X	5729	-0-	-6	-0-	5729	2			N	-0-	20
04	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-	20

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407												
11	4710 X	2931	-0-	-1779	-0-	2931	2			N	-0-	-0-
12	4867 X	4851	-0-	-16	-0-	4851	2			N	-0-	-0-
01	4712 X	3716	-0-	-996	-0-	3716	2			N	-0-	-0-
02	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-	-0-
03	4836 X	3760	-0-	-1076	-0-	3760	2			N	-0-	-0-
04	4680 X	3691	-0-	-989	-0-	3691	2			N	-0-	-0-

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404												
11	5490 X	5203	-0-	-287	-0-	5203	2			Y	-0-	-0-
12	5673 X	4800	-0-	-873	-0-	4800	2			Y	-0-	-0-
01	5673 X	4990	-0-	-683	-0-	4990	2			Y	-0-	-0-
02	5307 X	4456	-0-	-851	-0-	4456	2			Y	-0-	-0-
03	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			Y	-0-	-0-
04	5190 X	5142	-0-	-48	-0-	5142	2			Y	-0-	-0-

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007												
11	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-	-0-
12	11377 X	8394	-0-	-2983	-0-	8394	2			N	-0-	-0-
01	11377 X	7127	-0-	-4250	-0-	7127	2			N	-0-	-0-
02	10643 X	6949	-0-	-3694	-0-	6949	2			N	-0-	-0-
03	8959 X	7095	-0-	-1864	-0-	7095	2			N	-0-	-0-
04	8130 X	6553	-0-	-1577	-0-	6553	2			N	-0-	-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196												
11	6780 X	5058	-0-	-1722	-0-	5058	2			N	-0-	-0-
12	6138 X	5405	-0-	-733	-0-	5405	2			N	-0-	-0-
01	6014 X	5930	-0-	-84	-0-	5930	2			N	-0-	-0-
02	5568 X	3627	-0-	-1941	-0-	3627	2			N	-0-	-0-
03	5394 X	2645	-0-	-2749	-0-	2645	2			N	-0-	-0-
04	5730 X	2675	-0-	-3055	-0-	2675	2			N	-0-	-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395												
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231												
11	3690 X	3284	-0-	-406	-0-	3284	2			N	-0-	20
12	3906 X	3493	-0-	-413	-0-	3493	2			N	-0-	20
01	3906 X	3277	-0-	-629	-0-	3277	2			N	-0-	20
02	3654 X	3198	-0-	-456	-0-	3198	2			N	-0-	20
03	3565 X	3378	-0-	-187	-0-	3378	2			N	-0-	20
04	3390 X	3257	-0-	-133	-0-	3257	2			N	-0-	20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
11	4980 X	4791	-0-	-189	-0-	4790	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	5115 X	5038	-0-	-77	-0-	5038	2			N	-0-			-0-
01	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-			-0-
02	4843 X	4049	-0-	-794	-0-	4049	2			N	-0-			-0-
03	5177 X	4279	-0-	-898	-0-	4279	2			N	-0-			-0-
04	5040 X	4105	-0-	-935	-0-	4105	2			N	-0-			-0-

LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985														
11	9750 X	8143	-0-	-1607	-0-	283	1	7860	2	N	-0-			-0-
12	9703 X	9275	-0-	-428	-0-	241	1	9033	2	N	1	1	8	-0-
01	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	271	1	9422	2	N	2	2	8	-0-
02	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	233	1	8737	2	N	1	1	8	-0-
03	9269 X	9077	-0-	-192	-0-	243	1	8834	2	N	-0-			-0-
04	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	312	1	13158	2	N	-0-			-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752														
11	5760 X	5229	-0-	-531	-0-	927	1	4302	2	Y	-0-			-0-
12	5704 X	5321	-0-	-383	-0-	913	1	4408	2	Y	-0-			-0-
01	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	992	1	5218	2	Y	3	3	8	-0-
02	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	1047	1	7647	2	Y	-0-			-0-
03	11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	1190	1	9992	2	Y	-0-			-0-
04	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	1068	1	6268	2	Y	-0-			-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965														
11	10740 X	9785	-0-	-955	-0-	531	1	9248	2	N	5	5	8	-0-
12	11098 X	10149	-0-	-949	-0-	401	1	9739	2	N	8	8	8	-0-
01	11098 X	9877	-0-	-1221	-0-	471	1	9392	2	N	13	13	8	-0-
02	10382 X	9874	-0-	-508	-0-	491	1	9375	2	N	7	7	8	-0-
03	10912 X	10374	-0-	-538	-0-	512	1	9861	2	N	1	1	8	-0-
04	9810 X	9389	-0-	-421	-0-	457	1	8932	2	N	-0-			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832														
11	3390 X	2617	-0-	-773	-0-	313	1	2304	2	Y	-0-			-0-
12	3503 X	2944	-0-	-559	-0-	345	1	2599	2	Y	-0-			-0-
01	3503 X	2763	-0-	-740	-0-	347	1	2416	2	Y	-0-			-0-
02	2813 X	2459	-0-	-354	-0-	309	1	2150	2	Y	-0-			-0-
03	2945 X	2600	-0-	-345	-0-	315	1	2285	2	Y	-0-			-0-
04	2850 X	2714	-0-	-136	-0-	342	1	2372	2	Y	-0-			-0-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090														
11	4800 X	3655	-0-	-1145	-0-	3655	2			N	-0-			-0-
12	4836 X	3124	-0-	-1712	-0-	3124	2			N	-0-			-0-
01	5053 X	3460	-0-	-1593	-0-	3460	2			N	-0-			-0-
02	4727 X	2854	-0-	-1873	-0-	2854	2			N	-0-			-0-
03	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-			-0-
04	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		8580 X	8251	-0-	-329	-0-	8251	2		N	-0-	-0-
12		8866 X	7740	-0-	-1126	-0-	7740	2		N	-0-	-0-
01		9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	9358	2	1 9	N	-0-	-0-
02		8033 X	7201	-0-	-832	-0-	7201	2		N	-0-	-0-
03		8525 X	7552	-0-	-973	-0-	7552	2		N	-0-	-0-
04		9030 X	7587	-0-	-1443	-0-	7587	2		N	-0-	-0-

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872												
11		2760 X	2178	-0-	-582	-0-	260	1	1918	2	Y	-0-
12		2852 X	2322	-0-	-530	-0-	272	1	2050	2	Y	-0-
01		2852 X	2199	-0-	-653	-0-	276	1	1923	2	Y	-0-
02		2639 X	2494	-0-	-145	-0-	313	1	2181	2	Y	-0-
03		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	345	1	2499	2	Y	-0-
04		2250 X	2229	-0-	-21	-0-	281	1	1948	2	Y	-0-

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541												
11		5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	509	1	5268	2	N	-0-
12		5921 X	4624	-0-	-1297	-0-	452	1	4172	2	N	-0-
01		5828 X	4856	-0-	-972	-0-	478	1	4378	2	N	-0-
02		5597 X	4925	-0-	-672	-0-	467	1	4458	2	N	-0-
03		5983 X	5005	-0-	-978	-0-	485	1	4520	2	N	-0-
04		5790 X	3806	-0-	-1984	-0-	414	1	3392	2	N	-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867												
11		11130 X	10965	-0-	-165	-0-	558	1	10406	2	Y	-0-
12		11501 X	11223	-0-	-278	-0-	591	1	10632	2	Y	-0-
01		11532 X	10656	-0-	-876	-0-	552	1	10103	2	Y	-0-
02		10788 X	9992	-0-	-796	-0-	527	1	9465	2	Y	-0-
03		11532 X	10445	-0-	-1087	-0-	584	1	9859	2	Y	-0-
04		10980 X	10214	-0-	-766	-0-	480	1	9734	2	Y	-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969												
11		7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	691	1	7153	2	N	-0-
12		8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	788	1	7271	2	N	-0-
01		8122 X	7744	-0-	-378	-0-	762	1	6982	2	N	-0-
02		7598 X	7306	-0-	-292	-0-	693	1	6613	2	N	-0-
03		8122 X	7784	-0-	-338	-0-	755	1	7029	2	N	-0-
04		7830 X	7219	-0-	-611	-0-	786	1	6433	2	N	-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716												
11		9630 X	8981	-0-	-649	-0-	8981	2		N	-0-	-0-
12		10044 X	9531	-0-	-513	-0-	9531	2		N	-0-	-0-
01		10044 X	7166	-0-	-2878	-0-	7165	2	1 9	N	-0-	-0-
02		9396 X	7993	-0-	-1403	-0-	7993	2		N	-0-	-0-
03		9517 X	3698	-0-	-5819	-0-	3698	2		N	-0-	-0-
04		12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11		7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-			N	-0-		-0-
12		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			N	-0-		-0-
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02		116 X	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-		-0-
03		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853												
11		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	192 1	3571 2	Y	-0-		-0-
12		3844 X	3493	-0-	-351	-0-	184 1	3309 2	Y	-0-		-0-
01		3844 X	3816	-0-	-28	-0-	198 1	3618 2	Y	-0-		-0-
02		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	198 1	3558 2	Y	-0-		-0-
03		3875 X	3404	-0-	-471	-0-	191 1	3213 2	Y	-0-		-0-
04		3750 X	3673	-0-	-77	-0-	172 1	3501 2	Y	-0-		-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300												
11		3960 X	3235	-0-	-725	-0-	573 1	2662 2	Y	-0-		-0-
12		3937 X	3714	-0-	-223	-0-	637 1	3077 2	Y	-0-		-0-
01		3937 X	2873	-0-	-1064	-0-	458 1	2413 2	Y	2	2 8	-0-
							2 9					
02		3480 X	3342	-0-	-138	-0-	403 1	2939 2	Y	-0-		-0-
03		3720 X	3388	-0-	-332	-0-	360 1	3028 2	Y	-0-		-0-
04		3600 X	2863	-0-	-737	-0-	417 1	2446 2	Y	-0-		-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954												
11		4980 X	3642	-0-	-1338	-0-	3642 2		N	-0-		-0-
12		4836 X	2628	-0-	-2208	-0-	2628 2		N	-0-		-0-
01		8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	24 1	8495 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
02		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426 2		N	-0-		-0-
03		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 2		N	-0-		-0-
04		8250 X	3676	-0-	-4574	-0-	3676 2		N	-0-		-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11433 - 17302												
11		152310 X	87832	-0-	-64478	-0-	63 1	87766 2	N	3	3 8	-0-
							3 9					
12		135129 X	116066	-0-	-19063	-0-	63 1	116000 2	N	3	3 8	-0-
							3 9					
01		135129 X	119296	-0-	-15833	-0-	93 1	119197 2	N	5	5 8	-0-
							6 9					
02		125657 X	88537	-0-	-37120	-0-	87 1	88446 2	N	4	4 8	-0-
							4 9					
03		134323 X	83266	-0-	-51057	-0-	93 1	83172 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
04		115440 X	88919	-0-	-26521	-0-	90 1	88823 2	N	5	5 8	-0-
							6 9					

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816												
11		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	13 1	5518 2	N	-0-		-0-
12		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	14 1	4907 2	N	-0-		-0-
01		13268 X	4859	-0-	-8409	-0-	14 1	4845 2	N	-0-		-0-
02		12412 X	4873	-0-	-7539	-0-	15 1	4858 2	N	-0-		-0-
03		13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-			N	-0-		-0-
04		29680 X	29680	-0-	-0-	-0-	48 1	29632 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	150	1	3183	2	N	-0-
12		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	100	1	2794	2	N	-0-
01		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-
02		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-
03		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-
04		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161												
11		2760 X	2536	-0-	-224	-0-	191	1	2345	2	N	37
12		2790 X	2549	-0-	-241	-0-	146	1	2403	2	N	37
01		2852 X	2580	-0-	-272	-0-	112	1	2468	2	N	37
02		2668 X	2472	-0-	-196	-0-	112	1	2360	2	N	37
03		2852 X	2517	-0-	-335	-0-	114	1	2403	2	N	37
04		2550 X	2464	-0-	-86	-0-	121	1	2343	2	N	37

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907												
11		7740 X	7447	-0-	-293	-0-	7447	2			N	20
12		7998 X	7768	-0-	-230	-0-	7768	2			N	20
01		7750 X	7275	-0-	-475	-0-	7275	2			N	20
02		7192 X	6636	-0-	-556	-0-	6636	2			N	20
03		7781 X	2852	-0-	-4929	-0-	2852	2			N	20
04		8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	20

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021												
11		14220 X	13099	-0-	-1121	-0-	13099	2			N	-0-
12		14694 X	13455	-0-	-1239	-0-	13455	2			N	-0-
01		14508 X	12963	-0-	-1545	-0-	12961	2	2	9	N	-0-
02		16993 X	16993	-0-	-0-	-0-	16993	2			N	-0-
03		13857 X	5303	-0-	-8554	-0-	5303	2			N	-0-
04		17987 X	17987	-0-	-0-	-0-	17987	2			N	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779												
11		21390 X	18480	-0-	-2910	-0-	18480	2			N	3
12		19127 X	18253	-0-	-874	-0-	18253	2			N	3
01		19127 X	17420	-0-	-1707	-0-	17419	2	1	9	N	3
02		17864 X	15218	-0-	-2646	-0-	15218	2			N	3
03		19096 X	6789	-0-	-12307	-0-	6789	2			N	3
04		18480 X	-0-	-0-	-18480	-0-					N	3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646												
11		39390 X	35750	-0-	-3640	-0-	35750	2			N	-0-
12		40703 X	36604	-0-	-4099	-0-	36604	2			N	-0-
01		40021 X	12017	-0-	-28004	-0-	12017	2			N	-0-
02		36627 X	-0-	-0-	-36627	-0-					N	-0-
03		45259 X	45259	-0-	-0-	-0-	45259	2			N	-0-
04		65483 X	65483	-0-	-0-	-0-	65483	2			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929														
11	48420	X	39732	-0-	-8688	-0-	50	1	39682	2	Y	-0-		-0-
12	50034	X	39734	-0-	-10300	-0-	53	1	39681	2	Y	-0-		-0-
01	45911	X	38998	-0-	-6913	-0-	55	1	38943	2	Y	-0-		-0-
02	40629	X	33931	-0-	-6698	-0-	110	1	33821	2	Y	-0-		-0-
03	41044	X	35086	-0-	-5958	-0-	94	1	34992	2	Y	-0-		-0-
04	39720	X	34416	-0-	-5304	-0-	49	1	34367	2	Y	-0-		-0-

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461														
11	39390	X	39159	-0-	-231	-0-	128	1	39031	2	Y	-0-		-0-
12	40610	X	38989	-0-	-1621	-0-	38989	2			Y	-0-		-0-
01	40238	X	35729	-0-	-4509	-0-	35729	2			Y	-0-		-0-
02	37845	X	33754	-0-	-4091	-0-	33754	2			Y	-0-		-0-
03	40455	X	18893	-0-	-21562	-0-	18893	2			Y	-0-		-0-
04	39150	X	37528	-0-	-1622	-0-	37528	2			Y	-0-		-0-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310														
11	42360	X	41984	-0-	-376	-0-	137	1	41847	2	Y	-0-		-0-
12	44144	X	41672	-0-	-2472	-0-	41672	2			Y	-0-		-0-
01	45756	X	39008	-0-	-6748	-0-	39008	2			Y	-0-		-0-
02	42804	X	37552	-0-	-5252	-0-	37552	2			Y	-0-		-0-
03	45756	X	38248	-0-	-7508	-0-	38248	2			Y	-0-		-0-
04	41970	X	36734	-0-	-5236	-0-	36734	2			Y	-0-		-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245														
11	38310	X	28758	-0-	-9552	-0-	69	1	28689	2	N	-0-		-0-
12	39587	X	27336	-0-	-12251	-0-	76	1	27260	2	N	-0-		-0-
01	34069	X	27370	-0-	-6699	-0-	79	1	27290	2	N	1	8	-0-
							1	9						
02	30479	X	26542	-0-	-3937	-0-	81	1	26461	2	N	-0-		-0-
03	30597	X	21645	-0-	-8952	-0-	124	1	21521	2	N	-0-		-0-
04	44620	X	44620	-0-	-0-	-0-	72	1	44548	2	N	-0-		-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355														
11	115399	X	115399	-0-	-0-	-0-	72	1	115327	2	Y	-0-		-0-
12	90530	X	90530	-0-	-0-	-0-	65	1	90465	2	Y	-0-		-0-
01	80393	X	80393	-0-	-0-	-0-	62	1	80331	2	Y	-0-		-0-
02	130674	X	70407	-0-	-60267	-0-	102	1	70305	2	Y	-0-		-0-
03	139686	X	79548	-0-	-60138	-0-	189	1	79359	2	Y	-0-		-0-
04	115410	X	77608	-0-	-37802	-0-	269	1	77339	2	Y	-0-		-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 05/31/2020 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	127249 X	127249	-0-	-0-	-0-	79 1	127170 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	109565 X	109565	-0-	-0-	-0-	79 1	109486 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	99417 X	98687	-0-	-730	-0-	77 1	98610 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	125918 X	44598	-0-	-81320	-0-	64 1	44534 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	134602 X	-0-	-0-	-134602	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	127260 X	-0-	-0-	-127260	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

 STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762

11	42630 X	35109	-0-	-7521	-0-	35103 2	6 9	N	5	5 8			-0-
12	43400 X	36265	-0-	-7135	-0-	36258 2	7 9	N	6	6 8			-0-
01	43400 X	20749	-0-	-22651	-0-	20745 2	4 9	N	4	4 8			-0-
02	38367 X	25016	-0-	-13351	-0-	25014 2	2 9	N	2	2 8			-0-
03	37262 X	13861	-0-	-23401	-0-	13861 2		N	-0-	-0-			-0-
04	35100 X	32809	-0-	-2291	-0-	32809 2		N	-0-	-0-			-0-

 HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11546 - 20171

11	63840 X	50211	-0-	-13629	-0-	52 1	50159 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	58745 X	48302	-0-	-10443	-0-	56 1	48246 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	55676 X	48131	-0-	-7545	-0-	60 1	48071 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	51678 X	43105	-0-	-8573	-0-	63 1	43042 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	52421 X	44703	-0-	-7718	-0-	63 1	44640 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	50220 X	41573	-0-	-8647	-0-	59 1	41514 2	Y	-0-	-0-			-0-

 HUDSON GO WELL #: 3H RRCID -> 287835 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11790 - 21390

11	79800 X	66117	-0-	-13683	-0-	68 1	66049 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	76756 X	65977	-0-	-10779	-0-	76 1	65901 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	74276 X	64469	-0-	-9807	-0-	80 1	64389 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	67251 X	58255	-0-	-8996	-0-	85 1	58170 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	70091 X	36849	-0-	-33242	-0-	52 1	36797 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	66120 X	16871	-0-	-49249	-0-	24 1	16847 2	Y	-0-	-0-			-0-

 LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 287836 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11470 - 22293

11	87437 X	87437	-0-	-0-	-0-	643 1	86794 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	103168 X	87391	-0-	-15777	-0-	656 1	86735 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	103168 X	87095	-0-	-16073	-0-	666 1	86429 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	94975 X	24111	-0-	-70864	-0-	290 1	23821 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	95015 X	38427	-0-	-56588	-0-	388 1	38039 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	90535 X	90535	-0-	-0-	-0-	683 1	89852 2	Y	-0-	-0-			-0-

 LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287837 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11471 - 22421

11	89370 X	75716	-0-	-13654	-0-	557 1	75159 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	89249 X	77715	-0-	-11534	-0-	584 1	77131 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	89249 X	75008	-0-	-14241	-0-	574 1	74433 2	Y	1	1 8			-0-
02	83491 X	72184	-0-	-11307	-0-	870 1	71314 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	84360 X	84360	-0-	-0-	-0-	852 1	83508 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	75720 X	68419	-0-	-7301	-0-	517 1	67902 2	Y	-0-	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
HUDSON GO		WELL #:		2H	RRCID ->	287876	COMPL. DATE	04/03/2022	TOTAL DEPTH	11161	PERF.11526	- 20576			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		71880 X	71880	-0-	-0-	-0-	74	1	71806	2	Y	-0-			-0-
12		70711 X	69639	-0-	-1072	-0-	80	1	69559	2	Y	-0-			-0-
01		74121 X	66770	-0-	-7351	-0-	83	1	66687	2	Y	-0-			-0-
02		69484 X	59978	-0-	-9506	-0-	87	1	59891	2	Y	-0-			-0-
03		74276 X	43968	-0-	-30308	-0-	62	1	43906	2	Y	-0-			-0-
04		71880 X	66240	-0-	-5640	-0-	95	1	66145	2	Y	-0-			-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	288851	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	11023	PERF.11383	- 22608			
11		111180 X	101931	-0-	-9249	-0-	451	1	101480	2	Y	-0-			-0-
12		113119 X	102392	-0-	-10727	-0-	470	1	101922	2	Y	-0-			-0-
01		113119 X	98515	-0-	-14604	-0-	472	1	98043	2	Y	-0-			-0-
02		105821 X	88550	-0-	-17271	-0-	615	1	87935	2	Y	-0-			-0-
03		131975 X	131975	-0-	-0-	-0-	1240	1	130735	2	Y	-0-			-0-
04		138737 X	138737	-0-	-0-	-0-	968	1	137769	2	Y	-0-			-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	288891	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL DEPTH	11134	PERF.11295	- 23168			
11		107610 X	75574	-0-	-32036	-0-	335	1	75239	2	Y	-0-			-0-
12		91388 X	74914	-0-	-16474	-0-	344	1	74570	2	Y	-0-			-0-
01		89993 X	70928	-0-	-19065	-0-	340	1	70588	2	Y	-0-			-0-
02		79663 X	49443	-0-	-30220	-0-	343	1	49100	2	Y	-0-			-0-
03		81964 X	-0-	-0-	-81964	-0-					Y	-0-			-0-
04		75570 X	28	-0-	-75542	-0-	28	2			Y	-0-			-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW)		WELL #:		3H	RRCID ->	288894	COMPL. DATE	08/29/2021	TOTAL DEPTH	11039	PERF.11170	- 23160			
11		101580 X	93473	-0-	-8107	-0-	414	1	93059	2	Y	-0-			-0-
12		102176 X	93115	-0-	-9061	-0-	427	1	92688	2	Y	-0-			-0-
01		100285 X	89397	-0-	-10888	-0-	428	1	88969	2	Y	-0-			-0-
02		92945 X	29104	-0-	-63841	-0-	202	1	28902	2	Y	-0-			-0-
03		99355 X	-0-	-0-	-99355	-0-					Y	-0-			-0-
04		93480 X	33251	-0-	-60229	-0-	232	1	33019	2	Y	-0-			-0-

TOLEDO BEND GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289280	COMPL. DATE	02/20/2023	TOTAL DEPTH	11071	PERF.11559	- 20134			
11		117960 X	86185	-0-	-31775	-0-	569	1	85616	2	Y	-0-			-0-
12		121892 X	84280	-0-	-37612	-0-	583	1	83697	2	Y	-0-			-0-
01		121892 X	78697	-0-	-43195	-0-	93	1	78604	2	Y	-0-			-0-
02		103936 X	70662	-0-	-33274	-0-	134	1	70528	2	Y	-0-			-0-
03		97867 X	49229	-0-	-48638	-0-	81	1	49148	2	Y	-0-			-0-
04		86190 X	1535	-0-	-84655	-0-	6	1	1529	2	Y	-0-			-0-

LAKE ALEXANDER (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	289467	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL DEPTH	11006	PERF.11305	- 20009			
11		96810 X	95558	-0-	-1252	-0-	631	1	94927	2	Y	-0-			-0-
12		110050 X	94934	-0-	-15116	-0-	657	1	94277	2	Y	-0-			-0-
01		110050 X	89786	-0-	-20264	-0-	107	1	89679	2	Y	-0-			-0-
02		101935 X	81962	-0-	-19973	-0-	156	1	81806	2	Y	-0-			-0-
03		104997 X	54364	-0-	-50633	-0-	89	1	54275	2	Y	-0-			-0-
04		95550 X	13961	-0-	-81589	-0-	51	1	13910	2	Y	-0-			-0-

MAVERICK GU		WELL #:		3H	RRCID ->	289471	COMPL. DATE	09/25/2021	TOTAL DEPTH	11019	PERF.11624	- 21209			
11		113670 X	97780	-0-	-15890	-0-	320	1	97460	2	Y	-0-			-0-
12		113863 X	97848	-0-	-16015	-0-	97848	2			Y	-0-			-0-
01		108624 X	98998	-0-	-9626	-0-	98998	2			Y	-0-			-0-
02		100166 X	85791	-0-	-14375	-0-	85791	2			Y	-0-			-0-
03		103633 X	3394	-0-	-100239	-0-	3394	2			Y	-0-			-0-
04		97770 X	29750	-0-	-68020	-0-	29750	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																			
COLDA FARMS GU WELL #: 1H RRCID -> 289790 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11563 - 21883																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		150600 X	135859	-0-	-14741	-0-			678	1	135181	2	N	-0-					-0-
12		140213 X	134015	-0-	-6198	-0-			701	1	133314	2	N	-0-					-0-
01		148862 X	126956	-0-	-21906	-0-			708	1	126248	2	N	-0-					-0-
02		139258 X	93650	-0-	-45608	-0-			590	1	93060	2	N	-0-					-0-
03		148862 X	104007	-0-	-44855	-0-			656	1	103351	2	N	-0-					-0-
04		135870 X	69736	-0-	-66134	-0-			545	1	69191	2	N	-0-					-0-

LAWLESS GU WELL #: 1H RRCID -> 289935 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11751 - 22263																			
11		131820 X	104655	-0-	-27165	-0-			522	1	104133	2	N	-0-					-0-
12		126666 X	103044	-0-	-23622	-0-			539	1	102505	2	N	-0-					-0-
01		123132 X	95478	-0-	-27654	-0-			532	1	94946	2	N	-0-					-0-
02		109040 X	90515	-0-	-18525	-0-			570	1	89945	2	N	-0-					-0-
03		110329 X	92564	-0-	-17765	-0-			584	1	91980	2	N	-0-					-0-
04		104670 X	83851	-0-	-20819	-0-			655	1	83196	2	N	-0-					-0-

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11458 - 22955																			
11		94440 X	79919	-0-	-14521	-0-			244	1	79675	2	Y	-0-					-0-
12		97588 X	79209	-0-	-18379	-0-			253	1	78956	2	Y	-0-					-0-
01		93372 X	75389	-0-	-17983	-0-			249	1	75140	2	Y	-0-					-0-
02		83433 X	22085	-0-	-61348	-0-			194	1	21891	2	Y	-0-					-0-
03		86800 X	38687	-0-	-48113	-0-			208	1	38479	2	Y	-0-					-0-
04		79920 X	-0-	-0-	-79920	-0-							Y	-0-					-0-

LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11366 - 21187																			
11		94827 X	94827	-0-	-0-	-0-			502	1	94325	2	Y	-0-					-0-
12		107880 X	94011	-0-	-13869	-0-			538	1	93473	2	Y	-0-					-0-
01		107880 X	91140	-0-	-16740	-0-			553	1	90587	2	Y	-0-					-0-
02		100920 X	81976	-0-	-18944	-0-			583	1	81393	2	Y	-0-					-0-
03		104098 X	31514	-0-	-72584	-0-			254	1	31260	2	Y	-0-					-0-
04		94830 X	84017	-0-	-10813	-0-			602	1	83415	2	Y	-0-					-0-

FURRH-FINDLEY-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290198 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11288 - 21563																			
11		232140 X	208401	-0-	-23739	-0-			637	1	207764	2	Y	-0-					-0-
12		229803 X	205727	-0-	-24076	-0-			656	1	205071	2	Y	-0-					-0-
01		222208 X	201699	-0-	-20509	-0-			667	1	201032	2	Y	-0-					-0-
02		206074 X	19434	-0-	-186640	-0-			171	1	19263	2	Y	-0-					-0-
03		220286 X	94152	-0-	-126134	-0-			507	1	93645	2	Y	-0-					-0-
04		208410 X	151096	-0-	-57314	-0-			1254	1	149842	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290199 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11766 - 21630																			
11		101130 X	84863	-0-	-16267	-0-			450	1	84413	2	Y	-0-					-0-
12		104501 X	83233	-0-	-21268	-0-			477	1	82756	2	Y	-0-					-0-
01		100223 X	81056	-0-	-19167	-0-			492	1	80564	2	Y	-0-					-0-
02		87638 X	74552	-0-	-13086	-0-			531	1	74021	2	Y	-0-					-0-
03		93682 X	77996	-0-	-15686	-0-			628	1	77368	2	Y	-0-					-0-
04		84870 X	70899	-0-	-13971	-0-			508	1	70391	2	Y	-0-					-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 2H RRCID -> 290310 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11693 - 22825																			
11		149940 X	141970	-0-	-7970	-0-			178	1	141792	2	Y	-0-					-0-
12		171120 X	136185	-0-	-34935	-0-			182	1	136003	2	Y	-0-					-0-
01		171120 X	129235	-0-	-41885	-0-			181	1	129054	2	Y	-0-					-0-
02		173710 X	34283	-0-	-139427	-0-			111	1	34172	2	Y	-0-					-0-
03		174375 X	53161	-0-	-121214	-0-			142	1	53019	2	Y	-0-					-0-
04		141960 X	124492	-0-	-17468	-0-			179	1	124313	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290354 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11427 - 21966												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		137610 X	123784	-0-	-13826	-0-	623	1	123161	2	Y	-0-
12		142197 X	90594	-0-	-51603	-0-	476	1	90118	2	Y	-0-
01		142197 X	93851	-0-	-48346	-0-	459	1	93392	2	Y	-0-
02		122554 X	56566	-0-	-65988	-0-	402	1	56164	2	Y	-0-
03		132543 X	132543	-0-	-0-	-0-	639	1	131904	2	Y	-0-
04		123780 X	-0-	-0-	-123780	-0-					Y	-0-

WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290355 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11578 - 22117												
11		136290 X	114618	-0-	-21672	-0-	577	1	114041	2	Y	-0-
12		135346 X	84462	-0-	-50884	-0-	444	1	84018	2	Y	-0-
01		134168 X	86148	-0-	-48020	-0-	421	1	85727	2	Y	-0-
02		116058 X	106637	-0-	-9421	-0-	758	1	105879	2	Y	-0-
03		124594 X	124594	-0-	-0-	-0-	601	1	123993	2	Y	-0-
04		120599 X	120599	-0-	-0-	-0-	1200	1	119399	2	Y	-0-

HUDSON GO WELL #: 7H RRCID -> 290579 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11674 - 21407												
11		156870 X	113777	-0-	-43093	-0-	125	1	113652	2	Y	-0-
12		146537 X	112351	-0-	-34186	-0-	134	1	112217	2	Y	-0-
01		124248 X	100146	-0-	-24102	-0-	125	1	100021	2	Y	-0-
02		114260 X	97726	-0-	-16534	-0-	129	1	97597	2	Y	-0-
03		121892 X	101827	-0-	-20065	-0-	167	1	101660	2	Y	-0-
04		113790 X	98118	-0-	-15672	-0-	166	1	97952	2	Y	-0-

HUDSON GO WELL #: 9H RRCID -> 290587 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11747 - 19809												
11		132510 X	106789	-0-	-25721	-0-	66	1	106723	2	Y	-0-
12		131657 X	103744	-0-	-27913	-0-	75	1	103669	2	Y	-0-
01		127131 X	101391	-0-	-25740	-0-	79	1	101312	2	Y	-0-
02		110113 X	43667	-0-	-66446	-0-	63	1	43604	2	Y	-0-
03		115444 X	17642	-0-	-97802	-0-	42	1	17600	2	Y	-0-
04		106800 X	97	-0-	-106703	-0-	97	2			Y	-0-

HUDSON GO WELL #: 4H RRCID -> 290594 COMPL. DATE 01/06/2024 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11615 - 21691												
11		156840 X	112496	-0-	-44344	-0-	124	1	112372	2	Y	-0-
12		143437 X	113018	-0-	-30419	-0-	135	1	112883	2	Y	-0-
01		118513 X	93502	-0-	-25011	-0-	116	1	93386	2	Y	-0-
02		110867 X	82162	-0-	-28705	-0-	108	1	82054	2	Y	-0-
03		118513 X	88200	-0-	-30313	-0-	145	1	88055	2	Y	-0-
04		112500 X	84317	-0-	-28183	-0-	143	1	84174	2	Y	-0-

HUDSON GO WELL #: 5H RRCID -> 290595 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11572 - 21181												
11		165960 X	125270	-0-	-40690	-0-	138	1	125132	2	Y	-0-
12		161045 X	119735	-0-	-41310	-0-	143	1	119592	2	Y	-0-
01		135811 X	104167	-0-	-31644	-0-	130	1	104037	2	Y	-0-
02		123279 X	100276	-0-	-23003	-0-	132	1	100144	2	Y	-0-
03		131781 X	100159	-0-	-31622	-0-	164	1	99995	2	Y	-0-
04		125280 X	95067	-0-	-30213	-0-	161	1	94906	2	Y	-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290918 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10321 PERF.11496 - 19489												
11		107187 X	107187	-0-	-0-	-0-	397	1	106790	2	Y	-0-
12		103908 X	103908	-0-	-0-	-0-	415	1	103493	2	Y	-0-
01		129952 X	98981	-0-	-30971	-0-	407	1	98574	2	Y	-0-
02		121568 X	97675	-0-	-23893	-0-	388	1	97287	2	Y	-0-
03		129952 X	95109	-0-	-34843	-0-	415	1	94694	2	Y	-0-
04		107190 X	85142	-0-	-22048	-0-	402	1	84740	2	Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HUDSON GO WELL #: 8H RRCID -> 290919 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 11303 PERF.12015 - 19575															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		104520 X	84996	-0-	-19524	-0-	53	1	84943	2	Y	-0-			-0-
12		101897 X	84020	-0-	-17877	-0-	60	1	83960	2	Y	-0-			-0-
01		100688 X	78976	-0-	-21712	-0-	61	1	78915	2	Y	-0-			-0-
02		94192 X	22056	-0-	-72136	-0-	32	1	22024	2	Y	-0-			-0-
03		100688 X	20528	-0-	-80160	-0-	49	1	20479	2	Y	-0-			-0-
04		84990 X	96	-0-	-84894	-0-	96	2			Y	-0-			-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 290920 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11449 - 19984															
11		107940 X	93643	-0-	-14297	-0-	347	1	93296	2	Y	-0-			-0-
12		111538 X	90517	-0-	-21021	-0-	361	1	90156	2	Y	-0-			-0-
01		111538 X	88806	-0-	-22732	-0-	365	1	88441	2	Y	-0-			-0-
02		117566 X	88213	-0-	-29353	-0-	350	1	87863	2	Y	-0-			-0-
03		109802 X	83608	-0-	-26194	-0-	365	1	83243	2	Y	-0-			-0-
04		93630 X	73886	-0-	-19744	-0-	349	1	73537	2	Y	-0-			-0-

HUDSON GO WELL #: 6H RRCID -> 290924 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11573 - 21091															
11		151260 X	98001	-0-	-53259	-0-	108	1	97893	2	Y	-0-			-0-
12		134385 X	96604	-0-	-37781	-0-	116	1	96488	2	Y	-0-			-0-
01		115413 X	93742	-0-	-21671	-0-	117	1	93625	2	Y	-0-			-0-
02		107967 X	84025	-0-	-23942	-0-	111	1	83914	2	Y	-0-			-0-
03		115413 X	86757	-0-	-28656	-0-	142	1	86615	2	Y	-0-			-0-
04		98010 X	82497	-0-	-15513	-0-	140	1	82357	2	Y	-0-			-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 290928 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11666 - 20907															
11		123229 X	123229	-0-	-0-	-0-	456	1	122773	2	Y	-0-			-0-
12		116282 X	116282	-0-	-0-	-0-	464	1	115818	2	Y	-0-			-0-
01		144584 X	113512	-0-	-31072	-0-	467	1	113045	2	Y	-0-			-0-
02		139548 X	106199	-0-	-33349	-0-	422	1	105777	2	Y	-0-			-0-
03		149172 X	105244	-0-	-43928	-0-	460	1	104784	2	Y	-0-			-0-
04		123240 X	95146	-0-	-28094	-0-	449	1	94697	2	Y	-0-			-0-

FURRH-FINDLEY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291463 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11735 - 20110															
11		119280 X	76918	-0-	-42362	-0-	235	1	76683	2	Y	-0-			-0-
12		117924 X	76509	-0-	-41415	-0-	244	1	76265	2	Y	-0-			-0-
01		116188 X	76485	-0-	-39703	-0-	253	1	76232	2	Y	-0-			-0-
02		74356 X	7165	-0-	-67191	-0-	63	1	7102	2	Y	-0-			-0-
03		79484 X	3985	-0-	-75499	-0-	21	1	3964	2	Y	-0-			-0-
04		76920 X	-0-	-0-	-76920	-0-					Y	-0-			-0-

FURRH-MIMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291464 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11609 - 19095															
11		155520 X	124469	-0-	-31051	-0-	387	1	124082	2	Y	-0-			-0-
12		141019 X	90444	-0-	-50575	-0-	399	1	90045	2	Y	-0-			-0-
01		135191 X	118020	-0-	-17171	-0-	397	1	117623	2	Y	-0-			-0-
02		125425 X	106082	-0-	-19343	-0-	369	1	105713	2	Y	-0-			-0-
03		134075 X	108796	-0-	-25279	-0-	386	1	108410	2	Y	-0-			-0-
04		124470 X	100921	-0-	-23549	-0-	371	1	100550	2	Y	-0-			-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291465 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11646 - 21106															
11		155310 X	133616	-0-	-21694	-0-	415	1	133201	2	Y	-0-			-0-
12		149048 X	96929	-0-	-52119	-0-	427	1	96502	2	Y	-0-			-0-
01		144584 X	126457	-0-	-18127	-0-	426	1	126031	2	Y	-0-			-0-
02		135256 X	113406	-0-	-21850	-0-	395	1	113011	2	Y	-0-			-0-
03		144584 X	118038	-0-	-26546	-0-	419	1	117619	2	Y	-0-			-0-
04		133620 X	109860	-0-	-23760	-0-	404	1	109456	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
FURRH-TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291476 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11595 - 21656												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		121320 X	88406	-0-	-32914	-0-	270	1	88136	2	Y	-0-
12		119877 X	86977	-0-	-32900	-0-	277	1	86700	2	Y	-0-
01		113894 X	80948	-0-	-32946	-0-	268	1	80680	2	Y	-0-
02		95961 X	74379	-0-	-21582	-0-	653	1	73726	2	Y	-0-
03		99293 X	77254	-0-	-22039	-0-	416	1	76838	2	Y	-0-
04		88410 X	-0-	-0-	-88410	-0-					Y	-0-
FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291485 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11574 - 21744												
11		213510 X	189621	-0-	-23889	-0-	580	1	189041	2	Y	-0-
12		207607 X	186947	-0-	-20660	-0-	596	1	186351	2	Y	-0-
01		206212 X	178006	-0-	-28206	-0-	589	1	177417	2	Y	-0-
02		192908 X	85573	-0-	-107335	-0-	751	1	84822	2	Y	-0-
03		206212 X	117200	-0-	-89012	-0-	631	1	116569	2	Y	-0-
04		189630 X	20565	-0-	-169065	-0-	171	1	20394	2	Y	-0-
FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291486 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11418 - 21758												
11		147540 X	141417	-0-	-6123	-0-	433	1	140984	2	Y	-0-
12		148583 X	142188	-0-	-6395	-0-	454	1	141734	2	Y	-0-
01		151714 X	137337	-0-	-14377	-0-	454	1	136883	2	Y	-0-
02		141926 X	55637	-0-	-86289	-0-	488	1	55149	2	Y	-0-
03		151714 X	129312	-0-	-22402	-0-	696	1	128616	2	Y	-0-
04		141420 X	21117	-0-	-120303	-0-	175	1	20942	2	Y	-0-
FURRH-MIMS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291509 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11700 - 23914												
11		190020 X	127854	-0-	-62166	-0-	398	1	127456	2	Y	-0-
12		163711 X	93986	-0-	-69725	-0-	414	1	93572	2	Y	-0-
01		138322 X	123988	-0-	-14334	-0-	417	1	123571	2	Y	-0-
02		129398 X	113798	-0-	-15600	-0-	396	1	113402	2	Y	-0-
03		138322 X	122497	-0-	-15825	-0-	435	1	122062	2	Y	-0-
04		127860 X	115678	-0-	-12182	-0-	425	1	115253	2	Y	-0-
LAKE-FURRH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291731 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11412 - 21482												
11		145525 X	145525	-0-	-0-	-0-	771	1	144754	2	Y	-0-
12		147064 X	137117	-0-	-9947	-0-	785	1	136332	2	Y	-0-
01		163401 X	126773	-0-	-36628	-0-	770	1	126003	2	Y	-0-
02		152859 X	93885	-0-	-58974	-0-	668	1	93217	2	Y	-0-
03		163401 X	105882	-0-	-57519	-0-	853	1	105029	2	Y	-0-
04		145530 X	93796	-0-	-51734	-0-	672	1	93124	2	Y	-0-
LAKE-FURRH (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291732 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11731 - 22072												
11		145680 X	127869	-0-	-17811	-0-	677	1	127192	2	Y	-0-
12		150536 X	118737	-0-	-31799	-0-	680	1	118057	2	Y	-0-
01		150536 X	109559	-0-	-40977	-0-	665	1	108894	2	Y	-0-
02		135401 X	75608	-0-	-59793	-0-	538	1	75070	2	Y	-0-
03		143809 X	92540	-0-	-51269	-0-	745	1	91795	2	Y	-0-
04		127860 X	86168	-0-	-41692	-0-	618	1	85550	2	Y	-0-
TOLEDO BEND (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291733 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11574 - 20094												
11		121844 X	121844	-0-	-0-	-0-	664	1	121180	2	Y	-0-
12		114041 X	114041	-0-	-0-	-0-	684	1	113357	2	Y	-0-
01		150660 X	106370	-0-	-44290	-0-	684	1	105686	2	Y	-0-
02		140940 X	96298	-0-	-44642	-0-	645	1	95653	2	Y	-0-
03		150660 X	96743	-0-	-53917	-0-	721	1	96022	2	Y	-0-
04		121830 X	90100	-0-	-31730	-0-	656	1	89444	2	Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
TOLEDO BEND (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291734 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 19763													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		98206 X	98206	-0-	-0-	-0-	536 1	97669 2	Y	1	1 8		-0-
12		92550 X	92550	-0-	-0-	-0-	556 1	91994 2	Y	-0-			-0-
01		125333 X	86395	-0-	-38938	-0-	556 1	85839 2	Y	-0-			-0-
02		117247 X	76900	-0-	-40347	-0-	515 1	76385 2	Y	-0-			-0-
03		125333 X	69544	-0-	-55789	-0-	519 1	69025 2	Y	-0-			-0-
04		98220 X	74804	-0-	-23416	-0-	544 1	74260 2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292241 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11558 - 18644													
11		202320 X	173603	-0-	-28717	-0-	179 1	173424 2	Y	-0-			-0-
12		196912 X	161289	-0-	-35623	-0-	186 1	161103 2	Y	-0-			-0-
01		214179 X	151383	-0-	-62796	-0-	187 1	151196 2	Y	-0-			-0-
02		200361 X	133642	-0-	-66719	-0-	194 1	133448 2	Y	-0-			-0-
03		214179 X	131958	-0-	-82221	-0-	186 1	131772 2	Y	-0-			-0-
04		173610 X	121011	-0-	-52599	-0-	173 1	120838 2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292252 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11501 - 18492													
11		149100 X	111490	-0-	-37610	-0-	115 1	111375 2	Y	-0-			-0-
12		178963 X	105098	-0-	-73865	-0-	121 1	104977 2	Y	-0-			-0-
01		178963 X	99991	-0-	-78972	-0-	124 1	99867 2	Y	-0-			-0-
02		213730 X	61728	-0-	-152002	-0-	90 1	61638 2	Y	-0-			-0-
03		170748 X	94094	-0-	-76654	-0-	133 1	93961 2	Y	-0-			-0-
04		111480 X	83534	-0-	-27946	-0-	119 1	83415 2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292278 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11570 - 18801													
11		202740 X	148170	-0-	-54570	-0-	153 1	148017 2	Y	-0-			-0-
12		209498 X	127855	-0-	-81643	-0-	148 1	127707 2	Y	-0-			-0-
01		209498 X	116126	-0-	-93372	-0-	144 1	115982 2	Y	-0-			-0-
02		199665 X	71529	-0-	-128136	-0-	104 1	71425 2	Y	-0-			-0-
03		213435 X	103674	-0-	-109761	-0-	146 1	103528 2	Y	-0-			-0-
04		148170 X	92413	-0-	-55757	-0-	132 1	92281 2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292279 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11844 - 18971													
11		194441 X	194441	-0-	-0-	-0-	200 1	194241 2	Y	-0-			-0-
12		173121 X	173121	-0-	-0-	-0-	200 1	172921 2	Y	-0-			-0-
01		203081 X	154338	-0-	-48743	-0-	191 1	154147 2	Y	-0-			-0-
02		189979 X	131386	-0-	-58593	-0-	191 1	131195 2	Y	-0-			-0-
03		203081 X	159373	-0-	-43708	-0-	225 1	159148 2	Y	-0-			-0-
04		194430 X	165705	-0-	-28725	-0-	237 1	165468 2	Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292341 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10439 PERF.11269 - 22382													
11		248370 X	209031	-0-	-39339	-0-	209031 2		Y	-0-			-0-
12		237801 X	201396	-0-	-36405	-0-	201396 2		Y	-0-			-0-
01		235042 X	181390	-0-	-53652	-0-	181390 2		Y	-0-			-0-
02		219878 X	163984	-0-	-55894	-0-	163984 2		Y	-0-			-0-
03		235042 X	166779	-0-	-68263	-0-	166779 2		Y	-0-			-0-
04		209040 X	161218	-0-	-47822	-0-	161218 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
IPCO-E JOHNSON (AW)		WELL #:		4H	RRCID ->	292342	COMPL. DATE	03/22/2022	TOTAL DEPTH	10566	PERF.11392 -	21341
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	168990	X	142663	-0-	-26327	-0-	142663 2	Y	-0-			-0-
12	158875	X	135925	-0-	-22950	-0-	135925 2	Y	-0-			-0-
01	165912	X	126573	-0-	-39339	-0-	126573 2	Y	-0-			-0-
02	155208	X	108354	-0-	-46854	-0-	108354 2	Y	-0-			-0-
03	165912	X	96589	-0-	-69323	-0-	96589 2	Y	-0-			-0-
04	142650	X	92560	-0-	-50090	-0-	92560 2	Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	292421	COMPL. DATE	03/17/2022	TOTAL DEPTH	10564	PERF. N/A	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	292445	COMPL. DATE	03/21/2022	TOTAL DEPTH	10512	PERF.11310 -	22220
11	289050	X	222467	-0-	-66583	-0-	222467 2	Y	-0-			-0-
12	274133	X	215247	-0-	-58886	-0-	215247 2	Y	-0-			-0-
01	246295	X	199763	-0-	-46532	-0-	199763 2	Y	-0-			-0-
02	230405	X	174286	-0-	-56119	-0-	174286 2	Y	-0-			-0-
03	246295	X	184047	-0-	-62248	-0-	184047 2	Y	-0-			-0-
04	222480	X	168784	-0-	-53696	-0-	168784 2	Y	-0-			-0-

NORTH HICKEY (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	292623	COMPL. DATE	04/22/2022	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11745 -	22366
11	310410	X	184378	-0-	-126032	-0-	237 1 184141 2	Y	-0-			-0-
12	304110	X	176081	-0-	-128029	-0-	241 1 175840 2	Y	-0-			-0-
01	304110	X	171459	-0-	-132651	-0-	249 1 171210 2	Y	-0-			-0-
02	207176	X	195401	-0-	-11775	-0-	345 1 195056 2	Y	-0-			-0-
03	226132	X	226132	-0-	-0-	-0-	326 1 225806 2	Y	-0-			-0-
04	184380	X	120216	-0-	-64164	-0-	205 1 120011 2	Y	-0-			-0-

SALT CREEK (AW)		WELL #:		3H	RRCID ->	292633	COMPL. DATE	04/24/2022	TOTAL DEPTH	11073	PERF.11440 -	22277
11	311640	X	254238	-0-	-57402	-0-	396 1 253842 2	Y	-0-			-0-
12	324477	X	243702	-0-	-80775	-0-	118 1 243584 2	Y	-0-			-0-
01	324477	X	107897	-0-	-216580	-0-	54 1 107843 2	Y	-0-			-0-
02	284896	X	-0-	-0-	-284896	-0-		Y	-0-			-0-
03	284146	X	157317	-0-	-126829	-0-	157317 2	Y	-0-			-0-
04	254250	X	149575	-0-	-104675	-0-	149575 2	Y	-0-			-0-

SALT CREEK (AW)		WELL #:		4H	RRCID ->	292647	COMPL. DATE	04/24/2022	TOTAL DEPTH	10916	PERF.11549 -	22450
11	303780	X	214251	-0-	-89529	-0-	334 1 213917 2	Y	-0-			-0-
12	277016	X	203736	-0-	-73280	-0-	99 1 203637 2	Y	-0-			-0-
01	244559	X	89458	-0-	-155101	-0-	45 1 89413 2	Y	-0-			-0-
02	228781	X	-0-	-0-	-228781	-0-		Y	-0-			-0-
03	244559	X	205382	-0-	-39177	-0-	205382 2	Y	-0-			-0-
04	214260	X	163684	-0-	-50576	-0-	163684 2	Y	-0-			-0-

NORTH HICKEY (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	292714	COMPL. DATE	04/22/2022	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11264 -	23281
11	386400	X	231681	-0-	-154719	-0-	298 1 231383 2	Y	-0-			-0-
12	303118	X	224884	-0-	-78234	-0-	308 1 224576 2	Y	-0-			-0-
01	285789	X	209972	-0-	-75817	-0-	305 1 209667 2	Y	-0-			-0-
02	254301	X	191629	-0-	-62672	-0-	338 1 191291 2	Y	-0-			-0-
03	255719	X	190197	-0-	-65522	-0-	274 1 189923 2	Y	-0-			-0-
04	231690	X	182813	-0-	-48877	-0-	311 1 182502 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293111 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11675 - 20642												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		255270 X	199043	-0-	-56227	-0-	998 1	198044 2	Y	1	1 8	50
12		329561 X	189649	-0-	-139912	-0-	1038 1	188611 2	Y	-0-		50
01		329561 X	175813	-0-	-153748	-0-	1042 1	174770 2	Y	1	1 8	50
02		308299 X	154424	-0-	-153875	-0-	977 1	153447 2	Y	-0-		50
03		245954 X	131828	-0-	-114126	-0-	1074 1	130754 2	Y	-0-		50
04		199050 X	14	-0-	-199036	-0-	14 2		Y	-0-		50

BERGIN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293122 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11894 - 22345												
11		292281 X	292281	-0-	-0-	-0-	839 1	291442 2	Y	-0-		-0-
12		276756 X	276756	-0-	-0-	-0-	867 1	275889 2	Y	-0-		-0-
01		259127 X	259127	-0-	-0-	-0-	871 1	258256 2	Y	-0-		-0-
02		282547 X	227385	-0-	-55162	-0-	819 1	226566 2	Y	-0-		-0-
03		302033 X	230910	-0-	-71123	-0-	878 1	230031 2	Y	1	1 8	-0-
04		292290 X	214934	-0-	-77356	-0-	964 1	213970 2	Y	-0-		-0-

MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293123 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11929 - 21215												
11		279402 X	279402	-0-	-0-	-0-	1402 1	277999 2	Y	1	1 8	50
12		288672 X	263635	-0-	-25037	-0-	1442 1	262193 2	Y	-0-		50
01		306094 X	242764	-0-	-63330	-0-	1438 1	241325 2	Y	1	1 8	50
02		286346 X	212227	-0-	-74119	-0-	1343 1	210884 2	Y	-0-		50
03		306094 X	123584	-0-	-182510	-0-	1006 1	122578 2	Y	-0-		50
04		279390 X	183040	-0-	-96350	-0-	1600 1	181440 2	Y	-0-		50

BERGIN B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293142 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11592 - 20913												
11		313080 X	220555	-0-	-92525	-0-	633 1	219922 2	Y	-0-		-0-
12		323516 X	207807	-0-	-115709	-0-	651 1	207156 2	Y	-0-		-0-
01		301909 X	189949	-0-	-111960	-0-	638 1	189311 2	Y	-0-		-0-
02		266017 X	164184	-0-	-101833	-0-	592 1	163592 2	Y	-0-		-0-
03		253766 X	165649	-0-	-88117	-0-	630 1	165018 2	Y	1	1 8	-0-
04		220560 X	125928	-0-	-94632	-0-	565 1	125363 2	Y	-0-		-0-

BERGIN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293178 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11882 - 22257												
11		496110 X	323483	-0-	-172627	-0-	928 1	322555 2	Y	-0-		-0-
12		450120 X	306977	-0-	-143143	-0-	962 1	306015 2	Y	-0-		-0-
01		432326 X	288775	-0-	-143551	-0-	971 1	287804 2	Y	-0-		-0-
02		370475 X	252362	-0-	-118113	-0-	909 1	251453 2	Y	-0-		-0-
03		363909 X	255407	-0-	-108502	-0-	972 1	254434 2	Y	1	1 8	-0-
04		323490 X	194440	-0-	-129050	-0-	872 1	193568 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293763										COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11555 - 20001				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	605325 X	165084	-0-	-440241	-0-	768	1	164279	2	Y	34	34	8	-0-
12	173197 X	154372	-0-	-18825	-0-	37	9	153596	2	Y	-0-			-0-
01	172205 X	138887	-0-	-33318	-0-	759	1	138089	2	Y	35	35	8	-0-
02	161095 X	140857	-0-	-20238	-0-	39	9	139923	2	Y	-0-			-0-
03	172205 X	137922	-0-	-34283	-0-	934	1	137039	2	Y	46	46	8	-0-
04	165090 X	111143	-0-	-53947	-0-	832	1	110392	2	Y	-0-			-0-
						51	9							
						751	1							
FLOYD-HOPE B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293764										COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11658 - 20191				
11	228630 X	158819	-0-	-69811	-0-	739	1	158049	2	Y	28	28	8	-0-
12	236251 X	152748	-0-	-83503	-0-	31	9	151980	2	Y	-0-			-0-
01	201066 X	137019	-0-	-64047	-0-	749	1	136241	2	Y	26	26	8	-0-
02	167997 X	39859	-0-	-128138	-0-	29	9	39595	2	Y	-0-			-0-
03	169973 X	107688	-0-	-62285	-0-	264	1	107012	2	Y	24	24	8	-0-
04	158820 X	111271	-0-	-47549	-0-	650	1	110519	2	Y	-0-			-0-
						26	9							
						752	1							
FLOYD-HOPE C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293891										COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11365 - 21241				
11	209280 X	191908	-0-	-17372	-0-	893	1	190972	2	Y	39	39	8	-0-
12	216256 X	186422	-0-	-29834	-0-	43	9	185485	2	Y	-0-			-0-
01	186775 X	163034	-0-	-23741	-0-	891	1	162097	2	Y	42	42	8	-0-
02	185513 X	169276	-0-	-16237	-0-	46	9	168154	2	Y	-0-			-0-
03	198307 X	165236	-0-	-33071	-0-	1122	1	164186	2	Y	48	48	8	-0-
04	191910 X	132883	-0-	-59027	-0-	997	1	131985	2	Y	-0-			-0-
						53	9							
						898	1							
LAWLESS GU WELL #: 2H RRCID -> 293979										COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11730 - 22858				
11	295080 X	236471	-0-	-58609	-0-	265	1	236205	2	Y	1	1	8	-0-
12	299305 X	232930	-0-	-66375	-0-	1	9	232655	2	Y	-0-			-0-
01	283402 X	220614	-0-	-62788	-0-	275	1	220339	2	Y	-0-			-0-
02	245311 X	210283	-0-	-35028	-0-	275	1	209908	2	Y	-0-			-0-
03	256494 X	240732	-0-	-15762	-0-	375	1	240345	2	Y	-0-			-0-
04	236460 X	205228	-0-	-31232	-0-	387	1	204928	2	Y	-0-			-0-
						300	1							
LAWLESS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294010										COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11821 - 22592				
11	414180 X	320529	-0-	-93651	-0-	360	1	320168	2	Y	1	1	8	-0-
12	414811 X	313183	-0-	-101628	-0-	1	9	312813	2	Y	-0-			-0-
01	390817 X	296075	-0-	-94742	-0-	370	1	295706	2	Y	-0-			-0-
02	340721 X	84176	-0-	-256545	-0-	369	1	84026	2	Y	-0-			-0-
03	349711 X	133112	-0-	-216599	-0-	150	1	132898	2	Y	-0-			-0-
04	320520 X	198358	-0-	-122162	-0-	214	1	198068	2	Y	-0-			-0-
						290	1							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 294029 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 10975 PERF.11640 - 19325												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11		240450 X	191345	-0-	-49105	-0-	215 1	191129 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
12		241335 X	188914	-0-	-52421	-0-	223 1	188691 2	Y	-0-		-0-
01		228749 X	179921	-0-	-48828	-0-	224 1	179697 2	Y	-0-		-0-
02		198737 X	161204	-0-	-37533	-0-	287 1	160917 2	Y	-0-		-0-
03		207328 X	166014	-0-	-41314	-0-	267 1	165747 2	Y	-0-		-0-
04		191340 X	170684	-0-	-20656	-0-	250 1	170434 2	Y	-0-		-0-

BERGIN E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 294735 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11698 - 21411												
11		401970 X	323258	-0-	-78712	-0-	632 1	322625 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
12		415369 X	340037	-0-	-75332	-0-	698 1	339339 2	Y	-0-		-0-
01		349401 X	318507	-0-	-30894	-0-	698 1	317808 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
02		326859 X	277921	-0-	-48938	-0-	652 1	277269 2	Y	-0-		-0-
03		349401 X	280365	-0-	-69036	-0-	694 1	279670 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
04		329070 X	256413	-0-	-72657	-0-	673 1	255740 2	Y	-0-		-0-

BERGIN G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 294765 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11795 - 21613												
11		551280 X	396354	-0-	-154926	-0-	775 1	395578 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
12		540082 X	382775	-0-	-157307	-0-	786 1	381989 2	Y	-0-		-0-
01		503502 X	360302	-0-	-143200	-0-	790 1	359511 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
02		440191 X	315217	-0-	-124974	-0-	739 1	314478 2	Y	-0-		-0-
03		440386 X	318923	-0-	-121463	-0-	789 1	318133 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
04		396360 X	291536	-0-	-104824	-0-	765 1	290771 2	Y	-0-		-0-

BERGIN D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 294797 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11558 - 21025												
11		295110 X	204064	-0-	-91046	-0-	399 1	203664 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
12		304947 X	194535	-0-	-110412	-0-	399 1	194136 2	Y	-0-		-0-
01		304947 X	181382	-0-	-123565	-0-	398 1	180983 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
02		273209 X	157048	-0-	-116161	-0-	368 1	156680 2	Y	-0-		-0-
03		233430 X	158617	-0-	-74813	-0-	393 1	158222 2	Y	2	2 8	-0-
							2 9					
04		204060 X	143383	-0-	-60677	-0-	376 1	143007 2	Y	-0-		-0-

BERGIN F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 294898 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11605 - 21691												
11		451020 X	304142	-0-	-146878	-0-	595 1	303546 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
12		427242 X	290976	-0-	-136266	-0-	597 1	290379 2	Y	-0-		-0-
01		427242 X	271349	-0-	-155893	-0-	595 1	270753 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
02		373056 X	239142	-0-	-133914	-0-	561 1	238581 2	Y	-0-		-0-
03		341403 X	244181	-0-	-97222	-0-	604 1	243575 2	Y	2	2 8	-0-
							2 9					
04		304140 X	222773	-0-	-81367	-0-	585 1	222188 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LYONS TB C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294948 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11682 - 22010												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	210420 X	159924	-0-	-50496	-0-	336	1	159587	2	Y	1	-0-
12	217434 X	152285	-0-	-65149	-0-	342	1	151943	2	Y	-0-	-0-
01	172980 X	142184	-0-	-30796	-0-	339	1	141845	2	Y	-0-	-0-
02	161820 X	123547	-0-	-38273	-0-	311	1	123236	2	Y	-0-	-0-
03	172980 X	124096	-0-	-48884	-0-	326	1	123770	2	Y	-0-	-0-
04	159930 X	112154	-0-	-47776	-0-	310	1	111844	2	Y	-0-	-0-

LYONS TB D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 294959 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11682 - 22060												
11	496260 X	347026	-0-	-149234	-0-	729	1	346296	2	Y	1	-0-
12	469309 X	334286	-0-	-135023	-0-	750	1	333536	2	Y	-0-	-0-
01	459420 X	315978	-0-	-143442	-0-	753	1	315224	2	Y	1	-0-
02	394574 X	279412	-0-	-115162	-0-	704	1	278708	2	Y	-0-	-0-
03	389732 X	285137	-0-	-104595	-0-	750	1	284386	2	Y	1	-0-
04	347040 X	262027	-0-	-85013	-0-	725	1	261302	2	Y	-0-	-0-

LYONS TB A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295015 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11819 - 20994												
11	460260 X	321779	-0-	-138481	-0-	676	1	321102	2	Y	1	-0-
12	439239 X	313667	-0-	-125572	-0-	704	1	312963	2	Y	-0-	-0-
01	424731 X	294230	-0-	-130501	-0-	701	1	293529	2	Y	-0-	-0-
02	359890 X	261279	-0-	-98611	-0-	658	1	260621	2	Y	-0-	-0-
03	359135 X	271931	-0-	-87204	-0-	715	1	271215	2	Y	1	-0-
04	321780 X	253665	-0-	-68115	-0-	702	1	252963	2	Y	-0-	-0-

LYONS TB B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295016 COMPL. DATE 05/10/2023 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11490 - 23629												
11	482160 X	312965	-0-	-169195	-0-	658	1	312306	2	Y	1	-0-
12	441626 X	304596	-0-	-137030	-0-	684	1	303912	2	Y	-0-	-0-
01	429908 X	288569	-0-	-141339	-0-	687	1	287881	2	Y	1	-0-
02	365284 X	256663	-0-	-108621	-0-	647	1	256016	2	Y	-0-	-0-
03	352160 X	262198	-0-	-89962	-0-	689	1	261508	2	Y	1	-0-
04	312960 X	239377	-0-	-73583	-0-	662	1	238715	2	Y	-0-	-0-

COLDA FARMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295031 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A												
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ELUM-FURRH-COLLIER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295032 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 2012 PERF. N/A												
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295033										COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL DEPTH	2013 PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTH HICKEY C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295751										COMPL. DATE	07/26/2023	TOTAL DEPTH	11142	PERF.11404 - 23292	
11	504180	X	335099	-0-	-169081	-0-		431	1	334668	2	Y	-0-		-0-
12	520986	X	329368	-0-	-191618	-0-		450	1	328918	2	Y	-0-		-0-
01	400303	X	309599	-0-	-90704	-0-		450	1	309149	2	Y	-0-		-0-
02	362210	X	289698	-0-	-72512	-0-		511	1	289187	2	Y	-0-		-0-
03	364064	X	297957	-0-	-66107	-0-		429	1	297528	2	Y	-0-		-0-
04	335100	X	258341	-0-	-76759	-0-		440	1	257901	2	Y	-0-		-0-

NORTH HICKEY D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 295752										COMPL. DATE	07/27/2023	TOTAL DEPTH	11062	PERF.11309 - 20894	
11	445350	X	322754	-0-	-122596	-0-		415	1	322339	2	Y	-0-		-0-
12	460195	X	312316	-0-	-147879	-0-		427	1	311889	2	Y	-0-		-0-
01	371256	X	289338	-0-	-81918	-0-		421	1	288917	2	Y	-0-		-0-
02	347304	X	79010	-0-	-268294	-0-		139	1	78871	2	Y	-0-		-0-
03	354826	X	275943	-0-	-78883	-0-		397	1	275546	2	Y	-0-		-0-
04	322740	X	249070	-0-	-73670	-0-		424	1	248646	2	Y	-0-		-0-

HEADRICK-PEC A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295787										COMPL. DATE	08/21/2023	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11404 - 24001	
11	684960	X	575673	-0-	-109287	-0-		575673	2		Y	-0-			-0-
12	707792	X	551399	-0-	-156393	-0-		551399	2		Y	-0-			-0-
01	687301	X	502852	-0-	-184449	-0-		502852	2		Y	-0-			-0-
02	642959	X	439812	-0-	-203147	-0-		439812	2		Y	-0-			-0-
03	647559	X	460036	-0-	-187523	-0-		460036	2		Y	-0-			-0-
04	575670	X	421461	-0-	-154209	-0-		421461	2		Y	-0-			-0-

HEADRICK-PEC C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295840										COMPL. DATE	08/22/2023	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11545 - 24441	
11	684960	X	599808	-0-	-85152	-0-		599808	2		Y	-0-			-0-
12	707792	X	585339	-0-	-122453	-0-		585339	2		Y	-0-			-0-
01	707792	X	535517	-0-	-172275	-0-		535517	2		Y	-0-			-0-
02	662128	X	459339	-0-	-202789	-0-		459339	2		Y	-0-			-0-
03	666500	X	482884	-0-	-183616	-0-		482884	2		Y	-0-			-0-
04	599820	X	441407	-0-	-158413	-0-		441407	2		Y	-0-			-0-

HEADRICK-PEC B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295890										COMPL. DATE	08/21/2023	TOTAL DEPTH	10998	PERF.11309 - 24224	
11	610260	X	514254	-0-	-96006	-0-		514254	2		Y	-0-			-0-
12	630602	X	493143	-0-	-137459	-0-		493143	2		Y	-0-			-0-
01	602733	X	451602	-0-	-151131	-0-		451602	2		Y	-0-			-0-
02	563847	X	386298	-0-	-177549	-0-		386298	2		Y	-0-			-0-
03	567021	X	333462	-0-	-233559	-0-		333462	2		Y	-0-			-0-
04	514260	X	206062	-0-	-308198	-0-		206062	2		Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 295988										COMPL. DATE	09/30/2023	TOTAL DEPTH	11136	PERF.11724 - 18955	
11	415590	X	325234	-0-	-90356	-0-		358	1	324876	2	Y	-0-		-0-
12	429443	X	313951	-0-	-115492	-0-		375	1	313576	2	Y	-0-		-0-
01	429443	X	324939	-0-	-104504	-0-		404	1	324535	2	Y	-0-		-0-
02	339474	X	278603	-0-	-60871	-0-		367	1	278236	2	Y	-0-		-0-
03	362886	X	992	-0-	-361894	-0-		2	1	990	2	Y	-0-		-0-
04	325230	X	-0-	-0-	-325230	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MILES-DAVIS G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 295989 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11685 - 19107												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
11		449820 X	361449	-0-	-88371	-0-		398 1	361051 2	Y	-0-	-0-
12		464814 X	339588	-0-	-125226	-0-		406 1	339182 2	Y	-0-	-0-
01		464814 X	325206	-0-	-139608	-0-		405 1	324801 2	Y	-0-	-0-
02		370446 X	282567	-0-	-87879	-0-		373 1	282194 2	Y	-0-	-0-
03		395994 X	278206	-0-	-117788	-0-		456 1	277750 2	Y	-0-	-0-
04		361440 X	251379	-0-	-110061	-0-		426 1	250953 2	Y	-0-	-0-

MILES-DAVIS H (AW) WELL #: 8H RRCID -> 295990 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11924 - 26096												
11		623640 X	571317	-0-	-52323	-0-		628 1	570689 2	Y	-0-	-0-
12		644428 X	541990	-0-	-102438	-0-		648 1	541342 2	Y	-0-	-0-
01		644428 X	532509	-0-	-111919	-0-		663 1	531846 2	Y	-0-	-0-
02		552276 X	476621	-0-	-75655	-0-		628 1	475993 2	Y	-0-	-0-
03		590364 X	486497	-0-	-103867	-0-		797 1	485700 2	Y	-0-	-0-
04		571320 X	450605	-0-	-120715	-0-		764 1	449841 2	Y	-0-	-0-

MILES-DAVIS F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 296013 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11685 - 19029												
11		997427 X	474424	-0-	-523003	-0-		522 1	473902 2	Y	-0-	-0-
12		563363 X	436883	-0-	-126480	-0-		522 1	436361 2	Y	-0-	-0-
01		563363 X	418471	-0-	-144892	-0-		521 1	417950 2	Y	-0-	-0-
02		485199 X	357408	-0-	-127791	-0-		471 1	356937 2	Y	-0-	-0-
03		518661 X	370888	-0-	-147773	-0-		608 1	370280 2	Y	-0-	-0-
04		474420 X	354021	-0-	-120399	-0-		600 1	353421 2	Y	-0-	-0-

SAWMILL LW A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296908 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 11042 PERF. N/A												
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SAWMILL LW B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296910 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 10973 PERF. N/A												
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SAWMILL LW C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296911 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 11069 PERF. N/A												
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SMITH-LINDSEY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296930 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11166 - 24721												
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		366639 X	273589	-0-	-93050	-0-		292 1	273297 2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
SMITH-LINDSEY C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296931 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11269 - 21168												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		400134 X	400134	-0-	-0-	428 1	399706 2	Y	-0-			-0-

SMITH-LINDSEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296993 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11546 - 21165												
02		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		407253 X	312619	-0-	-94634	334 1	312285 2	Y	-0-			-0-

SALT CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296995 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11385 - 22165												
03		308442 X	308442	-0-	-0-	308442 2		Y	-0-			-0-
04		481968 X	481968	-0-	-0-	481968 2		Y	-0-			-0-

SALT CREEK B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297001 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11263 - 22212												
03		314830 X	223479	-0-	-91351	223479 2		Y	-0-			-0-
04		497100 X	343088	-0-	-154012	343088 2		Y	-0-			-0-

SMITH-LINDSEY D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 297098 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11164 - 21388												
04		375060 X	NO RPT	-0-	-375060			Y	NO RPT			-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665												
CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086												
11		1140 N	275	-0-	-865	275 2		N	-0-			-0-
12		1302 N	826	-0-	-476	826 2		N	-0-			-0-
01		1642 N	1642	-0-	-0-	1642 2		N	-0-			-0-
02		1128 N	1128	-0-	-0-	1128 2		N	-0-			-0-
03		837 N	536	-0-	-301	536 2		N	-0-			-0-
04		1590 N	1214	-0-	-376	1214 2		N	-0-			-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533												
11		1650 X	1406	-0-	-244	1406 2		N	-0-			-0-
12		2356 X	2246	-0-	-110	2246 2		N	-0-			-0-
01		2356 X	1952	-0-	-404	1952 2		N	-0-			-0-
02		1927 N	1927	-0-	-0-	1927 2		N	-0-			-0-
03		2232 N	1835	-0-	-397	1835 2		N	-0-			-0-
04		1890 N	1469	-0-	-421	1469 2		N	-0-			-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950												
11		1590 N	1517	-0-	-73	1517 2		N	-0-			-0-
12		1643 N	1636	-0-	-7	1636 2		N	-0-			-0-
01		1665 N	1665	-0-	-0-	1665 2		N	-0-			-0-
02		1479 N	1248	-0-	-231	1248 2		N	-0-			-0-
03		1926 N	1926	-0-	-0-	1926 2		N	-0-			-0-
*04		1678 N	1678	-0-	-0-	1678 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC			//CONT.//		773665								
HURST			WELL #:		1H	RRCID ->	256920	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	11914	PERF.11997 - 17986	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		2700 X	2280	-0-	-420	-0-	2280	2		N	-0-		-0-
12		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2		N	-0-		-0-
01		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2		N	-0-		-0-
02		2842 X	2793	-0-	-49	-0-	2793	2		N	-0-		-0-
03		3100 X	2908	-0-	-192	-0-	2908	2		N	-0-		-0-
*04		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2		N	-0-		-0-

SMITH			WELL #:		1H	RRCID ->	257366	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	11575	PERF.11804 - 14881	
11		1290 N	1223	-0-	-67	-0-	1223	2		N	-0-		-0-
12		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-		-0-
01		1612 N	1281	-0-	-331	-0-	1281	2		N	-0-		-0-
02		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-		-0-
03		1550 N	1238	-0-	-312	-0-	1238	2		N	-0-		-0-
04		1230 N	956	-0-	-274	-0-	956	2		N	-0-		-0-

NOBLES			WELL #:		1H	RRCID ->	257367	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	11770	PERF.12074 - 18409	
11		3000 N	3355	-0-	355	355	3355	2		N	-0-		-0-
12		1369 N	1014	-0-	-355	-0-	1014	2		N	-0-		-0-
01		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-		-0-
02		1711 X	702	-0-	-1009	-0-	702	2		N	-0-		-0-
03		1829 X	623	-0-	-1206	-0-	623	2		N	-0-		-0-
04		1770 X	185	-0-	-1585	-0-	185	2		N	-0-		-0-

HERONE			WELL #:		1H	RRCID ->	258002	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11896	PERF.11908 - 16161	
11		60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2		N	-0-		-0-
12		93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2		N	-0-		-0-
01		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-		-0-
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
04		660 N	22	-0-	-638	-0-	22	2		N	-0-		-0-

DAVIS			WELL #:		1H	RRCID ->	258149	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11787	PERF.12121 - 16012	
11		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-		-0-
12		1612 N	801	-0-	-811	-0-	801	2		N	-0-		-0-
01		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-		-0-
02		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-		-0-
03		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-		-0-
04		1830 N	1408	-0-	-422	-0-	1408	2		N	-0-		-0-

DUKE			WELL #:		1H	RRCID ->	258427	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	11914	PERF.12036 - 16125	
11		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-		-0-
12		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-		-0-
01		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-		-0-
02		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-		-0-
03		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-		-0-
04		1530 N	953	-0-	-577	-0-	953	2		N	-0-		-0-

CATHERINE			WELL #:		1H	RRCID ->	258553	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	12440	PERF.12535 - 17055	
11		9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2		N	-0-		-0-
12		9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2		N	-0-		-0-
01		9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2		N	-0-		-0-
02		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2		N	-0-		-0-
03		7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2		N	-0-		-0-
*04		8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665												
HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-	-0-
12		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2		N	-0-	-0-
01		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2		N	-0-	-0-
02		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2		N	-0-	-0-
03		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2		N	-0-	-0-
*04		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2		N	-0-	-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420												
11		3000 X	1581	-0-	-1419	-0-	1581	2		N	-0-	-0-
12		3100 X	1867	-0-	-1233	-0-	1867	2		N	-0-	-0-
01		3100 X	2112	-0-	-988	-0-	2112	2		N	-0-	-0-
02		1537 N	1454	-0-	-83	-0-	1454	2		N	-0-	-0-
03		1860 N	1558	-0-	-302	-0-	1558	2		N	-0-	-0-
04		2040 N	1428	-0-	-612	-0-	1428	2		N	-0-	-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526												
11		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	-0-	-0-
12		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2		N	-0-	-0-
01		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		N	-0-	-0-
02		406 X	-0-	-0-	-406	-0-				N	-0-	-0-
03		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-	-0-
*04		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2		N	-0-	-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510												
11		2460 N	1860	-0-	-600	-0-	1860	2		N	-0-	-0-
12		1674 N	1489	-0-	-185	-0-	1489	2		N	-0-	-0-
01		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		N	-0-	-0-
02		1798 N	1102	-0-	-696	-0-	1102	2		N	-0-	-0-
03		1488 N	1350	-0-	-138	-0-	1350	2		N	-0-	-0-
04		2040 N	1209	-0-	-831	-0-	1209	2		N	-0-	-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536												
11		3000 N	3636	-0-	636	1472	3636	2		N	-0-	-0-
12		4304 X	2832	-0-	-1472	-0-	2832	2		N	-0-	-0-
01		2914 X	2031	-0-	-883	-0-	2031	2		N	-0-	-0-
02		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		N	-0-	-0-
03		2914 X	2633	-0-	-281	-0-	2633	2		N	-0-	-0-
04		2820 X	2149	-0-	-671	-0-	2149	2		N	-0-	-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500												
11		2160 X	863	-0-	-1297	-0-	863	2		N	-0-	-0-
12		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	-0-	-0-
01		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-	-0-
02		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-	-0-
03		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		N	-0-	-0-
*04		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		N	-0-	-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206												
11		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-	-0-
12		2170 N	2091	-0-	-79	-0-	2091	2		N	-0-	-0-
01		2418 N	1619	-0-	-799	-0-	1619	2		N	-0-	-0-
02		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		N	-0-	-0-
03		2077 N	1500	-0-	-577	-0-	1500	2		N	-0-	-0-
*04		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665												
JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11		2460 X	1390	-0-	-1070	-0-	1390	2		N	-0-	-0-
12		2542 X	1206	-0-	-1336	-0-	1206	2		N	-0-	-0-
01		2201 X	1389	-0-	-812	-0-	1389	2		N	-0-	-0-
02		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-	-0-
03		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-	-0-
04		1350 N	1219	-0-	-131	-0-	1219	2		N	-0-	-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375												
11		9690 X	8446	-0-	-1244	-0-	8446	2		N	-0-	-0-
12		9641 X	8821	-0-	-820	-0-	8821	2		N	-0-	-0-
01		9362 X	8431	-0-	-931	-0-	8431	2		N	-0-	-0-
02		8758 X	7943	-0-	-815	-0-	7943	2		N	-0-	-0-
03		8835 X	7899	-0-	-936	-0-	7899	2		N	-0-	-0-
04		8550 X	8012	-0-	-538	-0-	8012	2		N	-0-	-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516												
11		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-	-0-
12		1240 N	1019	-0-	-221	-0-	1019	2		N	-0-	-0-
01		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-	-0-
02		1160 N	1068	-0-	-92	-0-	1068	2		N	-0-	-0-
03		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-	-0-
04		1200 N	1062	-0-	-138	-0-	1062	2		N	-0-	-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545												
11		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2		N	-0-	-0-
12		4278 X	3927	-0-	-351	-0-	3927	2		N	-0-	-0-
01		4309 X	4211	-0-	-98	-0-	4211	2		N	-0-	-0-
02		4147 X	3679	-0-	-468	-0-	3679	2		N	-0-	-0-
03		4433 X	3802	-0-	-631	-0-	3802	2		N	-0-	-0-
04		4290 X	3701	-0-	-589	-0-	3701	2		N	-0-	-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875												
11		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-	-0-
12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-	-0-
01		992 N	162	-0-	-830	-0-	162	2		N	-0-	-0-
02		899 N	743	-0-	-156	-0-	743	2		N	-0-	-0-
03		589 N	248	-0-	-341	-0-	248	2		N	-0-	-0-
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-	-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367												
11		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		N	-0-	-0-
12		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2		N	-0-	-0-
01		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2		N	-0-	-0-
02		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		N	-0-	-0-
03		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2		N	-0-	-0-
04		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2		N	-0-	-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898												
11		2820 X	1710	-0-	-1110	-0-	1710	2		N	-0-	-0-
12		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2		N	-0-	-0-
01		2945 X	2516	-0-	-429	-0-	2516	2		N	-0-	-0-
02		2755 X	2178	-0-	-577	-0-	2178	2		N	-0-	-0-
03		3007 X	2641	-0-	-366	-0-	2641	2		N	-0-	-0-
04		2910 X	1695	-0-	-1215	-0-	1695	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC			//CONT.//		773665								
ABNEY GU SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	263176	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	12304	PERF.12721 - 19417	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2		N	-0-		-0-
12		13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	13061	2		N	-0-		-0-
01		13555 X	13555	-0-	-0-	-0-	13555	2		N	-0-		-0-
02		12972 X	12972	-0-	-0-	-0-	12972	2		N	-0-		-0-
03		13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	13150	2		N	-0-		-0-
04		12627 X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2		N	-0-		-0-

WEST INGRAM GU SBN			WELL #:		1H	RRCID ->	263180	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	13081	PERF.13442 - 18575	
11		1770 X	1650	-0-	-120	-0-	1650	2		N	-0-		-0-
12		1922 X	1428	-0-	-494	-0-	1428	2		N	-0-		-0-
01		1922 X	1911	-0-	-11	-0-	1911	2		N	-0-		-0-
02		1595 N	1321	-0-	-274	-0-	1321	2		N	-0-		-0-
03		1426 N	888	-0-	-538	-0-	888	2		N	-0-		-0-
04		1860 N	1438	-0-	-422	-0-	1438	2		N	-0-		-0-

RICHARDS GU SBN			WELL #:		1H	RRCID ->	263384	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	12712	PERF.12749 - 17447	
11		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-		-0-
12		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-		-0-
01		2356 N	2332	-0-	-24	-0-	2332	2		N	-0-		-0-
02		2900 N	10454	-0-	7554	7554	10454	2		N	-0-		-0-
03		3100 N	9668	-0-	6568	14122	9668	2		N	-0-		-0-
04		3000 N	7938	-0-	4938	19060	7938	2		N	-0-		-0-

STERLING GU SAG			WELL #:		1H	RRCID ->	263553	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	12662	PERF.13342 - 18189	
11		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-		-0-
12		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-		-0-
01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-		-0-
02		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-		-0-
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-		-0-
04		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-		-0-

DOME FED GU SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	263680	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	12262	PERF.12983 - 17928	
11		3180 X	2199	-0-	-981	-0-	2199	2		N	-0-		-0-
12		2480 X	1521	-0-	-959	-0-	1521	2		N	-0-		-0-
01		2480 X	1143	-0-	-1337	-0-	1143	2		N	-0-		-0-
02		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		N	-0-		-0-
03		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-		-0-
04		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-		-0-

HARRIS GU SAG			WELL #:		1H	RRCID ->	263961	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13358	PERF.13523 - 18199	
11		930 N	641	-0-	-289	-0-	641	2		N	-0-		-0-
12		1395 N	989	-0-	-406	-0-	989	2		N	-0-		-0-
01		1457 N	530	-0-	-927	-0-	530	2		N	-0-		-0-
02		609 N	494	-0-	-115	-0-	494	2		N	-0-		-0-
03		992 N	173	-0-	-819	-0-	173	2		N	-0-		-0-
04		510 N	350	-0-	-160	-0-	350	2		N	-0-		-0-

THRASH GU SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	264002	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	12905	PERF.12724 - 16298	
11		1050 N	753	-0-	-297	-0-	753	2		N	-0-		-0-
12		961 N	619	-0-	-342	-0-	619	2		N	-0-		-0-
01		1023 N	987	-0-	-36	-0-	987	2		N	-0-		-0-
02		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-		-0-
03		620 N	424	-0-	-196	-0-	424	2		N	-0-		-0-
04		960 N	540	-0-	-420	-0-	540	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665															
HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

11		3240 X	3231	-0-	-9	-0-	3231	2		N	-0-			-0-	
12		3410 X	2747	-0-	-663	-0-	2747	2		N	-0-			-0-	
01		3410 X	2263	-0-	-1147	-0-	2263	2		N	-0-			-0-	
02		3190 X	2818	-0-	-372	-0-	2818	2		N	-0-			-0-	
03		3348 X	2477	-0-	-871	-0-	2477	2		N	-0-			-0-	
04		3240 X	3088	-0-	-152	-0-	3088	2		N	-0-			-0-	

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823															

11		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-			-0-	
12		2480 N	1734	-0-	-746	-0-	1734	2		N	-0-			-0-	
01		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-			-0-	
02		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-	
03		1736 N	1483	-0-	-253	-0-	1483	2		N	-0-			-0-	
04		2040 N	1408	-0-	-632	-0-	1408	2		N	-0-			-0-	

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500															

11		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	189	1	3238	2	Y	-0-		-0-	
12		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	179	1	3026	2	Y	-0-		-0-	
01		3658 X	3158	-0-	-500	-0-	179	1	2979	2	Y	-0-		-0-	
02		3422 X	2985	-0-	-437	-0-	165	1	2820	2	Y	-0-		-0-	
03		3658 X	3194	-0-	-464	-0-	188	1	3006	2	Y	-0-		-0-	
04		3420 X	2461	-0-	-959	-0-	145	1	2316	2	Y	-0-		-0-	

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024															

11		3300 X	2762	-0-	-538	-0-	2758	2	4	9	Y	4	4	1	2
12		3410 X	2733	-0-	-677	-0-	2727	2	6	9	Y	5	6	1	1
01		3410 X	2719	-0-	-691	-0-	2713	2	6	9	Y	5	5	1	1
02		2784 X	2581	-0-	-203	-0-	2575	2	6	9	Y	5	4	1	2
03		2883 X	2506	-0-	-377	-0-	2499	2	7	9	Y	6	5	1	3
04		2760 X	2436	-0-	-324	-0-	2429	2	7	9	Y	6	7	1	2

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200															

11		2460 N	2260	-0-	-200	-0-	125	1	2135	2	Y	-0-			-0-
12		2666 N	2354	-0-	-312	-0-	132	1	2222	2	Y	-0-			-0-
01		2325 N	1911	-0-	-414	-0-	108	1	1803	2	Y	-0-			-0-
02		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	137	1	2341	2	Y	-0-			-0-
03		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	145	1	2315	2	Y	-0-			-0-
04		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	126	1	2002	2	Y	-0-			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820															

11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-			-0-
12		341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
01		372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-			-0-
02		319 N	206	-0-	-113	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
04		330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2880 X	2501	-0-	-379	-0-	2499 2	2 9	Y	2			16
12		2976 X	2615	-0-	-361	-0-	2611 2	4 9	Y	4	11 1		9
01		2945 X	2567	-0-	-378	-0-	2563 2	4 9	Y	4			13
02		2407 N	2376	-0-	-31	-0-	2368 2	8 9	Y	7	12 1		8
03		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2706 2	9 9	Y	8			16
04		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2863 2	4 9	Y	4	11 1		9

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200													
11		930 N	587	-0-	-343	-0-	587 2		Y	-0-			-0-
12		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		Y	-0-			-0-
01		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		Y	-0-			-0-
02		580 N	513	-0-	-67	-0-	513 2		Y	-0-			-0-
03		589 N	528	-0-	-61	-0-	528 2		Y	-0-			-0-
04		540 N	513	-0-	-27	-0-	513 2		Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060													
11		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4115 2	98 9	Y	89	70 1		45
12		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3650 2	155 9	Y	141	134 1		52
01		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3408 2	111 9	Y	101	134 1		19
02		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3353 2	138 9	Y	125	135 1		9
03		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2884 2	99 9	Y	90	67 1		32
04		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3056 2	61 9	Y	55	67 1		20

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892													
11		3930 X	2209	-0-	-1721	-0-	2209 2		Y	-0-			-0-
12		4061 X	1317	-0-	-2744	-0-	1317 2		Y	-0-			-0-
01		4061 X	1987	-0-	-2074	-0-	1987 2		Y	-0-			-0-
02		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2		Y	-0-			-0-
03		9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	9033 2		Y	-0-			-0-
04		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465 2		Y	-0-			-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218													
11		4770 X	3765	-0-	-1005	-0-	3765 2		N	-0-			34
12		4743 X	4370	-0-	-373	-0-	4370 2		N	-0-			34
01		4495 X	4373	-0-	-122	-0-	4373 2		N	-0-			34
02		4089 X	3489	-0-	-600	-0-	3489 2		N	-0-			34
03		4371 X	2598	-0-	-1773	-0-	2598 2		N	-0-			34
04		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728 2		N	-0-			34

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289													
11		8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	8297 2		N	-0-			104
12		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843 2		N	-0-			104
01		6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6904 2		N	-0-			104
02		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849 2		N	-0-			104
03		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641 2		N	-0-			104
04		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905 2		N	-0-			104

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522													
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-			-0-
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-			-0-
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		Y	-0-			-0-
02		406 N	196	-0-	-210	-0-	196 2		Y	-0-			-0-
03		403 N	316	-0-	-87	-0-	316 2		Y	-0-			-0-
04		450 N	399	-0-	-51	-0-	399 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2	Y	-0-		-0-
12		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2	Y	-0-		-0-
01		4061 X	3850	-0-	-211	-0-	3850	2	Y	-0-		-0-
02		3799 X	3705	-0-	-94	-0-	3705	2	Y	-0-		-0-
03		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2	Y	-0-		-0-
04		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2	Y	-0-		-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323												
11		1410 N	478	-0-	-932	-0-	478	2	N	-0-		-0-
12		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-		-0-
01		1147 N	1071	-0-	-76	-0-	1071	2	N	-0-		-0-
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-		-0-
03		1488 N	912	-0-	-576	-0-	912	2	N	-0-		-0-
04		1050 N	941	-0-	-109	-0-	941	2	N	-0-		-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345												
11		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	385	1	N	-0-		-0-
12		2201 N	1478	-0-	-723	-0-	405	1	N	-0-		-0-
01		1953 N	1850	-0-	-103	-0-	370	1	N	-0-		-0-
02		1740 N	1390	-0-	-350	-0-	390	1	N	-0-		-0-
03		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	405	1	N	-0-		-0-
04		1800 N	1707	-0-	-93	-0-	430	1	N	-0-		-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363												
11		884 N	884	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-		-0-
12		992 N	904	-0-	-88	-0-	61	1	N	-0-		-0-
01		930 N	916	-0-	-14	-0-	71	1	N	-0-		-0-
02		849 N	849	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-		-0-
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-		-0-
04		900 N	495	-0-	-405	-0-	40	1	N	-0-		-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621												
11		840 N	601	-0-	-239	-0-	37	1	N	-0-		-0-
12		837 N	502	-0-	-335	-0-	34	1	N	-0-		-0-
01		837 N	509	-0-	-328	-0-	40	1	N	-0-		-0-
02		580 N	376	-0-	-204	-0-	29	1	N	-0-		-0-
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-		-0-
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-		-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402												
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114												
11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-		-0-
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
01		640 N	640	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-		-0-
02		667 N	513	-0-	-154	-0-	39	1	N	-0-		-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
04		752 N	752	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		3000 N	11845	-0-	8845	8845	11845	2			N	-0-			-0-
12		3100 N	20244	-0-	17144	25989	20244	2			N	-0-			-0-
01		3100 N	14116	-0-	11016	37005	14116	2			N	-0-			-0-
02		47098 X	10093	-0-	-37005	-0-	10093	2			N	-0-			-0-
03		8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-			-0-
04		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301															
11		1680 N	1582	-0-	-98	-0-	1575	2	7	9	N	6			205
12		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1705	2	2	9	N	2			207
01		1674 N	1589	-0-	-85	-0-	1589	2			N	-0-			207
02		1537 N	1204	-0-	-333	-0-	1204	2			N	-0-			207
03		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-			207
04		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			207

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238															
11		848 N	848	-0-	-0-	-0-	196	1	652	2	N	-0-			-0-
12		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	120	1	1176	2	N	-0-			-0-
01		976 N	976	-0-	-0-	-0-	124	1	852	2	N	-0-			-0-
02		817 N	817	-0-	-0-	-0-	175	1	642	2	N	-0-			-0-
03		1302 N	583	-0-	-719	-0-	75	1	508	2	N	-0-			-0-
04		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	175	1	1762	2	N	-0-			-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341															
11		1440 N	1434	-0-	-6	-0-	144	1	1290	2	N	-0-			-0-
12		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	158	1	1363	2	N	-0-			-0-
01		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	160	1	1333	2	N	-0-			-0-
02		1392 N	905	-0-	-487	-0-	96	1	809	2	N	-0-			-0-
03		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	191	1	1606	2	N	-0-			-0-
04		1440 N	1405	-0-	-35	-0-	154	1	1251	2	N	-0-			-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429															
11		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	340	1	1462	2	N	-0-			-0-
12		1054 N	837	-0-	-217	-0-	300	1	537	2	N	-0-			-0-
01		1209 N	1143	-0-	-66	-0-	310	1	833	2	N	-0-			-0-
02		1537 N	1181	-0-	-356	-0-	315	1	866	2	N	-0-			-0-
03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	435	1	864	2	N	-0-			-0-
04		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	335	1	787	2	N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996															
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
12		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258															
11		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-			-0-
12		3100 N	3379	-0-	279	279	3379	2			N	-0-			-0-
01		3067 N	2788	-0-	-279	-0-	2788	2			N	-0-			-0-
02		2494 N	1725	-0-	-769	-0-	1725	2			N	-0-			-0-
03		2666 X	1911	-0-	-755	-0-	1911	2			N	-0-			-0-
04		2580 X	1432	-0-	-1148	-0-	1432	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	77	1	1051	2	N	-0-			-0-
12		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	98	1	1315	2	N	-0-			-0-
01		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	107	1	1406	2	N	-0-			-0-
02		1102 N	1059	-0-	-43	-0-	56	1	1003	2	N	-0-			-0-
03		1426 N	1173	-0-	-253	-0-	66	1	1107	2	N	-0-			-0-
04		1470 N	661	-0-	-809	-0-	40	1	621	2	N	-0-			-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303															

11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-
12		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
03		744 N	554	-0-	-190	-0-	554	2			N	-0-			-0-
04		570 N	512	-0-	-58	-0-	512	2			N	-0-			-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769															

11		7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-			-0-
12		7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-			-0-
01		6634 X	5181	-0-	-1453	-0-	5181	2			N	-0-			-0-
02		10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	10579	2			N	-0-			-0-
03		10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			N	-0-			-0-
04		6420 X	307	-0-	-6113	-0-	307	2			N	-0-			-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762															

11		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-			-0-
12		1426 N	1333	-0-	-93	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
01		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
02		1711 N	1425	-0-	-286	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
03		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
04		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793															

11		2250 N	743	-0-	-1507	-0-	732	2	11	9	Y	10			33
12		2201 N	745	-0-	-1456	-0-	732	2	13	9	Y	12	28	1	17
01		1271 N	720	-0-	-551	-0-	706	2	14	9	Y	13			30
02		725 N	516	-0-	-209	-0-	508	2	8	9	Y	7	24	1	13
03		744 N	641	-0-	-103	-0-	631	2	10	9	Y	9			22
04		690 N	571	-0-	-119	-0-	551	2	20	9	Y	18	20	1	20

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755															

11		870 N	761	-0-	-109	-0-	168	1	593	2	N	-0-			-0-
12		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	235	1	906	2	N	-0-			-0-
01		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	179	1	943	2	N	-0-			-0-
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	285	1	626	2	N	-0-			-0-
03		1147 N	995	-0-	-152	-0-	310	1	685	2	N	-0-			-0-
04		1080 N	959	-0-	-121	-0-	300	1	659	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025															

11		150 N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-			-0-
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
01		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
03		248 N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-			-0-
04		150 N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			N	-0-					22
12	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					22
01	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	2			N	-0-					22
02	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					22
03	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2			N	-0-					22
04	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					22

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

11	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					5
12	5146 X	4413	-0-	-733	-0-	4412	2	1	9	N	1	8				5
01	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					5
02	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					5
03	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5456	2	1	9	N	1	8				5
04	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

11	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
12	5673 X	5645	-0-	-28	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
01	5859 X	5620	-0-	-239	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
02	5481 X	4933	-0-	-548	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
03	5859 X	5376	-0-	-483	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
04	5670 X	5007	-0-	-663	-0-	5007	2			N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
 BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11200 - 14523

11	690 N	187	-0-	-503	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	1550 N	12	-0-	-1538	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

11	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
12	2325 X	1882	-0-	-443	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
01	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
02	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
03	2387 X	2227	-0-	-160	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2010	-0-	-930	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863												
ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2		N	-0-	-0-
12		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2		N	-0-	-0-
01		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2		N	-0-	-0-
02		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2		N	-0-	-0-
03		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2		N	-0-	-0-
04		5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2		N	-0-	-0-

RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000												
11		30077 X	30077	-0-	-0-	-0-	30077	2		N	-0-	13
12		23902 X	23902	-0-	-0-	-0-	23902	2		N	-0-	13
01		21287 X	21287	-0-	-0-	-0-	21287	2		N	-0-	13
02		18435 X	18435	-0-	-0-	-0-	18435	2		N	-0-	13
03		20361 X	20361	-0-	-0-	-0-	20361	2		N	-0-	13
04		14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	14290	2		N	-0-	13

U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917												
11		1290 N	1229	-0-	-61	-0-	1229	2		N	-0-	37
12		1209 N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2		N	-0-	37
01		1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1128	2		N	-0-	37
02		1189 N	1131	-0-	-58	-0-	1131	2		N	-0-	37
03		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-	37
04		1080 N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2		N	-0-	37

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139												
11		1440 N	1073	-0-	-367	-0-	1073	2		N	-0-	-0-
12		1457 N	1325	-0-	-132	-0-	1325	2		N	-0-	-0-
01		1426 N	1206	-0-	-220	-0-	1206	2		N	-0-	-0-
02		1044 N	935	-0-	-109	-0-	935	2		N	-0-	-0-
03		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-	-0-
04		1170 N	723	-0-	-447	-0-	723	2		N	-0-	-0-

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020												
11		6450 X	6126	-0-	-324	-0-	6126	2		N	-0-	-0-
12		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2		N	-0-	-0-
01		6231 X	3574	-0-	-2657	-0-	3574	2		N	-0-	-0-
02		8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2		N	-0-	-0-
03		7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2		N	-0-	-0-
04		7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2		N	-0-	-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840												
11		7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2		N	-0-	-0-
12		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2		N	-0-	-0-
01		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2		N	-0-	-0-
02		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2		N	-0-	-0-
03		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2		N	-0-	-0-
04		6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2		N	-0-	-0-

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537												
11		5190 X	5134	-0-	-56	-0-	5134	2		N	-0-	-0-
12		4309 X	3981	-0-	-328	-0-	3981	2		N	-0-	-0-
01		4309 X	3553	-0-	-756	-0-	3553	2		N	-0-	-0-
02		4988 X	4563	-0-	-425	-0-	4563	2		N	-0-	-0-
03		5301 X	4235	-0-	-1066	-0-	4235	2		N	-0-	-0-
04		5130 X	1612	-0-	-3518	-0-	1612	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863													
MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		3630 X	3074	-0-	-556	-0-	3074	2		N	-0-		-0-
12		3689 X	2580	-0-	-1109	-0-	2580	2		N	-0-		-0-
01		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-		-0-
02		3393 X	3323	-0-	-70	-0-	3323	2		N	-0-		-0-
03		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2		N	-0-		-0-
04		3780 X	3480	-0-	-300	-0-	3480	2		N	-0-		-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059													
11		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2		N	-0-		-0-
12		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2		N	-0-		-0-
01		4588 X	4433	-0-	-155	-0-	4433	2		N	-0-		-0-
02		4292 X	4091	-0-	-201	-0-	4091	2		N	-0-		-0-
03		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2		N	-0-		-0-
04		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2		N	-0-		-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071													
11		7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2		N	-0-		-0-
12		6479 X	4595	-0-	-1884	-0-	4595	2		N	-0-		-0-
01		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2		N	-0-		-0-
02		6931 X	2915	-0-	-4016	-0-	2915	2		N	-0-		-0-
03		7347 X	2271	-0-	-5076	-0-	2271	2		N	-0-		-0-
04		7110 X	2844	-0-	-4266	-0-	2844	2		N	-0-		-0-

SHARP WELL #: 1H RRCID -> 288806 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10805 - 18990													
11		83661 X	83661	-0-	-0-	-0-	83661	2		N	-0-		-0-
12		79336 X	79336	-0-	-0-	-0-	79336	2		N	-0-		-0-
01		89783 X	89783	-0-	-0-	-0-	89783	2		N	-0-		-0-
02		89930 X	89930	-0-	-0-	-0-	89930	2		N	-0-		-0-
03		92534 X	92534	-0-	-0-	-0-	92534	2		N	-0-		-0-
04		87934 X	87934	-0-	-0-	-0-	87934	2		N	-0-		-0-

STRATOCASTER-STACY HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289465 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11353 - 21924													
11		122880 X	103906	-0-	-18974	-0-	1138	1	102768	2	N	-0-	-0-
12		126976 X	102884	-0-	-24092	-0-	1176	1	101708	2	N	-0-	-0-
01		117180 X	99894	-0-	-17286	-0-	1176	1	98718	2	N	-0-	-0-
02		106372 X	99162	-0-	-7210	-0-	845	1	98317	2	N	-0-	-0-
03		109864 X	100527	-0-	-9337	-0-	1176	1	99351	2	N	-0-	-0-
04		103920 X	96975	-0-	-6945	-0-	1138	1	95837	2	N	-0-	-0-

USA COTHROM UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290367 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11917 - 21472													
11		75960 X	63423	-0-	-12537	-0-	63423	2		N	-0-		-0-
12		77624 X	60214	-0-	-17410	-0-	60214	2		N	-0-		-0-
01		74338 X	55837	-0-	-18501	-0-	55837	2		N	-0-		-0-
02		69310 X	51856	-0-	-17454	-0-	51856	2		N	-0-		-0-
03		66898 X	52542	-0-	-14356	-0-	52542	2		N	-0-		-0-
04		63420 X	49623	-0-	-13797	-0-	49623	2		N	-0-		-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291342 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10622 - 22031													
11		121710 X	77505	-0-	-44205	-0-	77505	2		N	-0-		-0-
12		103478 X	74119	-0-	-29359	-0-	74119	2		N	-0-		-0-
01		93558 X	67254	-0-	-26304	-0-	67254	2		N	-0-		-0-
02		82708 X	63126	-0-	-19582	-0-	63126	2		N	-0-		-0-
03		83731 X	64579	-0-	-19152	-0-	64579	2		N	-0-		-0-
04		77520 X	58899	-0-	-18621	-0-	58899	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863												
CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 291378 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10655 - 21424												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		158970 X	147792	-0-	-11178	-0-	147792	2	N	-0-		-0-
12		156705 X	145652	-0-	-11053	-0-	145652	2	N	-0-		-0-
01		146971 X	141065	-0-	-5906	-0-	141065	2	N	-0-		-0-
02		142854 X	126253	-0-	-16601	-0-	126253	2	N	-0-		-0-
03		152706 X	132694	-0-	-20012	-0-	132694	2	N	-0-		-0-
04		147780 X	126906	-0-	-20874	-0-	126906	2	N	-0-		-0-

USA COTHROM UNIT MBS C11 WELL #: 11H RRCID -> 291869 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12014 - 20475												
11		86100 X	65480	-0-	-20620	-0-	65480	2	Y	-0-		-0-
12		83917 X	64201	-0-	-19716	-0-	64201	2	Y	-0-		-0-
01		79453 X	60755	-0-	-18698	-0-	60755	2	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	53701	-0-	53701	53701	53701	2	Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	55454	-0-	55454	109155	55454	2	Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	52061	-0-	52061	161216	52061	2	Y	-0-		-0-

USA COTHROM UNIT MBS C8 WELL #: 8H RRCID -> 292064 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11646 PERF.12009 - 12829												
11		111000 X	90336	-0-	-20664	-0-	90336	2	Y	-0-		-0-
12		112344 X	85708	-0-	-26636	-0-	85708	2	Y	-0-		-0-
01		99789 X	81328	-0-	-18461	-0-	81328	2	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	73144	-0-	73144	73144	73144	2	Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	74707	-0-	74707	147851	74707	2	Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	68879	-0-	68879	216730	68879	2	Y	-0-		-0-

MILES BELL ROBERSON-JD FURRH AL WELL #: 1H RRCID -> 292104 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10924 - 19823												
11		157080 X	133350	-0-	-23730	-0-	133350	2	N	-0-		-0-
12		151249 X	83288	-0-	-67961	-0-	83288	2	N	-0-		-0-
01		142445 X	136223	-0-	-6222	-0-	136223	2	N	-0-		-0-
02		133081 X	118629	-0-	-14452	-0-	118629	2	N	-0-		-0-
03		142259 X	117647	-0-	-24612	-0-	117647	2	N	-0-		-0-
04		133350 X	111918	-0-	-21432	-0-	111918	2	N	-0-		-0-

MILES BELL ROBERSON- JD FURRH A WELL #: 2H RRCID -> 292139 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10917 - 19773												
11		204600 X	109042	-0-	-95558	-0-	109042	2	N	-0-		-0-
12		188325 X	86578	-0-	-101747	-0-	86578	2	N	-0-		-0-
01		186682 X	184963	-0-	-1719	-0-	184963	2	N	-0-		-0-
02		165532 X	145336	-0-	-20196	-0-	145336	2	N	-0-		-0-
03		164269 X	135079	-0-	-29190	-0-	135079	2	N	-0-		-0-
04		179010 X	122741	-0-	-56269	-0-	122741	2	N	-0-		-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 8H RRCID -> 292179 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11821 - 21981												
11		133170 X	57064	-0-	-76106	-0-	57064	2	N	-0-		-0-
12		137609 X	-0-	-0-	-137609	-0-	-137609	2	N	-0-		-0-
01		125984 X	24512	-0-	-101472	-0-	24512	2	N	-0-		-0-
02		117856 X	89811	-0-	-28045	-0-	89811	2	N	-0-		-0-
03		111693 X	61409	-0-	-50284	-0-	61409	2	N	-0-		-0-
04		58158 X	58158	-0-	-0-	-0-	58158	2	N	-0-		-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 2H RRCID -> 292270 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12291 - 22461												
11		126390 X	59099	-0-	-67291	-0-	59099	2	N	-0-		-0-
12		130603 X	-0-	-0-	-130603	-0-	-130603	2	N	-0-		-0-
01		121923 X	33231	-0-	-88692	-0-	33231	2	N	-0-		-0-
02		108489 X	90082	-0-	-18407	-0-	90082	2	N	-0-		-0-
03		115971 X	79542	-0-	-36429	-0-	79542	2	N	-0-		-0-
04		70611 X	70611	-0-	-0-	-0-	70611	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863												
SHARP WELL #: 3H RRCID -> 292628 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11068 - 17605												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		167790 X	137820	-0-	-29970	-0-	137820	2	137820	2	N	-0-
12		162719 X	136768	-0-	-25951	-0-	136768	2	136768	2	N	-0-
01		160363 X	132279	-0-	-28084	-0-	132279	2	132279	2	N	-0-
02		138359 X	116457	-0-	-21902	-0-	116457	2	116457	2	N	-0-
03		147901 X	120518	-0-	-27383	-0-	120518	2	120518	2	N	-0-
04		137820 X	113830	-0-	-23990	-0-	113830	2	113830	2	N	-0-

SHARP LEWIS - ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 292629 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11036 - 19277												
11		145736 X	145736	-0-	-0-	-0-	145736	2	145736	2	N	-0-
12		145313 X	145313	-0-	-0-	-0-	145313	2	145313	2	N	-0-
01		160260 X	160260	-0-	-0-	-0-	160260	2	160260	2	N	-0-
02		153413 X	153413	-0-	-0-	-0-	153413	2	153413	2	N	-0-
03		163702 X	163702	-0-	-0-	-0-	163702	2	163702	2	N	-0-
04		157214 X	157214	-0-	-0-	-0-	157214	2	157214	2	N	-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 292644 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10937 - 20512												
11		221520 X	150856	-0-	-70664	-0-	150856	2	150856	2	N	-0-
12		228904 X	144810	-0-	-84094	-0-	144810	2	144810	2	N	-0-
01		202120 X	133849	-0-	-68271	-0-	133849	2	133849	2	N	-0-
02		152482 X	39000	-0-	-113482	-0-	39000	2	39000	2	N	-0-
03		162998 X	48	-0-	-162950	-0-	48	2	48	2	N	-0-
04		150870 X	9734	-0-	-141136	-0-	9734	2	9734	2	N	-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 292779 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11082 - 20626												
11		227250 X	156364	-0-	-70886	-0-	156364	2	156364	2	N	-0-
12		216225 X	154858	-0-	-61367	-0-	154858	2	154858	2	N	-0-
01		199454 X	126101	-0-	-73353	-0-	126101	2	126101	2	N	-0-
02		167504 X	136815	-0-	-30689	-0-	136815	2	136815	2	N	-0-
03		163711 X	148011	-0-	-15700	-0-	148011	2	148011	2	N	-0-
04		156360 X	143136	-0-	-13224	-0-	143136	2	143136	2	N	-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 292790 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11009 - 20560												
11		179949 X	179949	-0-	-0-	-0-	179949	2	179949	2	N	-0-
12		173894 X	173894	-0-	-0-	-0-	173894	2	173894	2	N	-0-
01		184202 X	167773	-0-	-16429	-0-	167773	2	167773	2	N	-0-
02		173942 X	159176	-0-	-14766	-0-	159176	2	159176	2	N	-0-
03		185938 X	168783	-0-	-17155	-0-	168783	2	168783	2	N	-0-
04		179940 X	160285	-0-	-19655	-0-	160285	2	160285	2	N	-0-

USA COTHROM UNIT C3 WELL #: 3H RRCID -> 293571 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 11516 PERF.12196 - 21875												
11		648840 X	181457	-0-	-467383	-0-	181457	2	181457	2	Y	-0-
12		670468 X	170402	-0-	-500066	-0-	170402	2	170402	2	Y	-0-
01		259160 X	160037	-0-	-99123	-0-	160037	2	160037	2	Y	-0-
02		DLQ G-10	142271	-0-	142271	-0-	142271	2	142271	2	Y	-0-
03		DLQ G-10	120026	-0-	120026	-0-	262297	2	120026	2	Y	-0-
04		DLQ G-10	112388	-0-	112388	-0-	374685	2	112388	2	Y	-0-

USA COTHROM UNIT A14 WELL #: 14H RRCID -> 293604 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12058 PERF.12775 - 21840												
11		156810 X	114806	-0-	-42004	-0-	114806	2	114806	2	N	-0-
12		162037 X	112534	-0-	-49503	-0-	112534	2	112534	2	N	-0-
01		147002 X	97897	-0-	-49105	-0-	97897	2	97897	2	N	-0-
02		130935 X	88393	-0-	-42542	-0-	88393	2	88393	2	N	-0-
03		128154 X	69850	-0-	-58304	-0-	69850	2	69850	2	N	-0-
04		114810 X	72810	-0-	-42000	-0-	72810	2	72810	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863												
USA COTHROM UNIT C1 WELL #: 1H RRCID -> 293687 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 11517 PERF.12080 - 22625												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
									AMT CODE	AMT CODE	M	
11		400500 X	217020	-0-	-183480	-0-	217020	2			Y	-0-
12		413850 X	209296	-0-	-204554	-0-	209296	2			Y	-0-
01		304761 X	191710	-0-	-113051	-0-	191710	2			Y	-0-
02	DLQ	G-10	171225	-0-	171225	171225	171225	2			Y	-0-
03	DLQ	G-10	147526	-0-	147526	318751	147526	2			Y	-0-
04	DLQ	G-10	132045	-0-	132045	450796	132045	2			Y	-0-

USA COTHROM UNIT A 10 WELL #: 10H RRCID -> 294048 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12440 - 22091												
11		104370 X	39798	-0-	-64572	-0-	39798	2			N	-0-
12		80724 X	24073	-0-	-56651	-0-	24073	2			N	-0-
01		66247 X	20887	-0-	-45360	-0-	20887	2			N	-0-
02		57797 X	16020	-0-	-41777	-0-	16020	2			N	-0-
03		47771 X	-0-	-0-	-47771	-0-	-0-	2			N	-0-
04		39810 X	3176	-0-	-36634	-0-	3176	2			N	-0-

CAVIN LEWIS WELL #: 3H RRCID -> 294487 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10801 - 19464												
11		282603 X	282603	-0-	-0-	-0-	282603	2			N	-0-
12		281644 X	281644	-0-	-0-	-0-	281644	2			N	-0-
01		274940 X	274940	-0-	-0-	-0-	274940	2			N	-0-
02		247985 X	247985	-0-	-0-	-0-	247985	2			N	-0-
03		255650 X	255650	-0-	-0-	-0-	255650	2			N	-0-
04		244800 X	237938	-0-	-6862	-0-	237938	2			N	-0-

USA COTHROM UNIT A12 WELL #: 12H RRCID -> 294561 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12555 - 21966												
11		152400 X	115388	-0-	-37012	-0-	115388	2			N	-0-
12		138322 X	111902	-0-	-26420	-0-	111902	2			N	-0-
01		134571 X	108758	-0-	-25813	-0-	108758	2			N	-0-
02		117479 X	101555	-0-	-15924	-0-	101555	2			N	-0-
03		121303 X	15282	-0-	-106021	-0-	15282	2			N	-0-
04		115380 X	7229	-0-	-108151	-0-	7229	2			N	-0-

LEWIS MILES BELL ROBERSON WELL #: 4HR RRCID -> 294805 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10588 PERF.11192 - 22143												
11		320356 X	320356	-0-	-0-	-0-	320356	2			N	-0-
12		318611 X	318611	-0-	-0-	-0-	318611	2			N	-0-
01		322617 X	312868	-0-	-9749	-0-	312868	2			N	-0-
02		309691 X	200401	-0-	-109290	-0-	200401	2			N	-0-
03		331049 X	151305	-0-	-179744	-0-	151305	2			N	-0-
04		320370 X	132944	-0-	-187426	-0-	132944	2			N	-0-

SHARP MILES BELL ROBERSON WELL #: 3H RRCID -> 294999 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11103 - 19275												
11		328059 X	328059	-0-	-0-	-0-	328059	2			N	-0-
12		313540 X	313540	-0-	-0-	-0-	313540	2			N	-0-
01		324601 X	303625	-0-	-20976	-0-	303625	2			N	-0-
02		303659 X	270139	-0-	-33520	-0-	270139	2			N	-0-
03		324601 X	232543	-0-	-92058	-0-	232543	2			N	-0-
04		314130 X	178768	-0-	-135362	-0-	178768	2			N	-0-

LEWIS MILES BELL ROBERSON 5H WELL #: 5H RRCID -> 295036 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10542 PERF.11033 - 22074												
11		299824 X	299824	-0-	-0-	-0-	299824	2			N	-0-
12		295458 X	295458	-0-	-0-	-0-	295458	2			N	-0-
01		304885 X	287372	-0-	-17513	-0-	287372	2			N	-0-
02		289826 X	198647	-0-	-91179	-0-	198647	2			N	-0-
03		309814 X	157559	-0-	-152255	-0-	157559	2			N	-0-
04		299820 X	130608	-0-	-169212	-0-	130608	2			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863													
BOOKOUT B ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 295194 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12430 - 23412													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		SHUT IN	13219	-0-	13219	13219	13219	2		N	-0-		-0-
12		SHUT IN	448959	-0-	448959	462178	448959	2		N	-0-		-0-
01		916986 X	454808	-0-	-462178	-0-	454808	2		N	-0-		-0-
02		455242 X	261736	-0-	-193506	-0-	261736	2		N	-0-		-0-
03		486638 X	196670	-0-	-289968	-0-	196670	2		N	-0-		-0-
04		470940 X	187874	-0-	-283066	-0-	187874	2		N	-0-		-0-
BOOKOUT A ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 295207 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11863 - 20427													
11		SHUT IN	18426	-0-	18426	18426	18426	2		N	-0-		-0-
12		SHUT IN	225240	-0-	225240	243666	225240	2		N	-0-		-0-
01		530140 X	286474	-0-	-243666	-0-	286474	2		N	-0-		-0-
02		434913 X	346578	-0-	-88335	-0-	346578	2		N	-0-		-0-
03		464907 X	323755	-0-	-141152	-0-	323755	2		N	-0-		-0-
04		449910 X	249613	-0-	-200297	-0-	249613	2		N	-0-		-0-
BOOKOUT C ALLOC WELL #: 4H RRCID -> 295496 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11701 - 23479													
11		SHUT IN	16888	-0-	16888	16888	16888	2		N	-0-		-0-
12		SHUT IN	428695	-0-	428695	445583	428695	2		N	-0-		-0-
01		836010 X	390427	-0-	-445583	-0-	390427	2		N	-0-		-0-
02		415628 X	262473	-0-	-153155	-0-	262473	2		N	-0-		-0-
03		444292 X	196355	-0-	-247937	-0-	196355	2		N	-0-		-0-
04		429960 X	190872	-0-	-239088	-0-	190872	2		N	-0-		-0-
BOOKOUT D ALLOC WELL #: 5H RRCID -> 295575 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11753 - 18628													
11		SHUT IN	11173	-0-	11173	11173	11173	2		N	-0-		-0-
12		SHUT IN	252045	-0-	252045	263218	252045	2		N	-0-		-0-
*01		493274 X	230056	-0-	-263218	-0-	230056	2		N	-0-		-0-
*02		233392 X	228075	-0-	-5317	-0-	228075	2		N	-0-		-0-
*03		249488 X	232360	-0-	-17128	-0-	232360	2		N	-0-		-0-
*04		241440 X	213387	-0-	-28053	-0-	213387	2		N	-0-		-0-
USA COTHROM UNIT T1 WELL #: 1H RRCID -> 297035 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12370 - 22539													
02		238004 X	238004	-0-	-0-	-0-	238004	2		N	-0-		-0-
03		462489 X	363162	-0-	-99327	-0-	363162	2		N	-0-		-0-
04		447570 X	320176	-0-	-127394	-0-	320176	2		N	-0-		-0-
USA COTHROM UNIT T2 WELL #: 2H RRCID -> 297036 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12746 - 22322													
02		230748 X	230748	-0-	-0-	-0-	230748	2		N	-0-		-0-
03		378665 X	288090	-0-	-90575	-0-	288090	2		N	-0-		-0-
04		366450 X	245460	-0-	-120990	-0-	245460	2		N	-0-		-0-
USA COTHROM UNIT T4 WELL #: 4H RRCID -> 297038 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12838 - 23010													
*02		204322 X	204322	-0-	-0-	-0-	204322	2		N	-0-		-0-
03		358267 X	275171	-0-	-83096	-0-	275171	2		N	-0-		-0-
04		346710 X	239043	-0-	-107667	-0-	239043	2		N	-0-		-0-
USA COTHROM UNIT T3 WELL #: 3H RRCID -> 297103 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12368 - 22613													
02		58364 X	NO RPT	-0-	-58364	-0-				N	NO RPT		-0-
03		452321 X	NO RPT	-0-	-452321	-0-				N	NO RPT		-0-
04		437730 X	NO RPT	-0-	-437730	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643											
BREEDLOVE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	260835	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	14255	PERF.	13993 - 18519		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALLACE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	261088	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	14110	PERF.	14400 - 19220		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPONTE OPERATING, INC.				WELL #:	1HH	RRCID ->	289054	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL DEPTH	11593	PERF.	11895 - 20071		
*05	365359 X	94069	-0-	-271290	-0-	-0-	94069	2			Y	-0-			-0-
*06	82980 X	82980	-0-	-0-	-0-	-0-	82980	2			Y	-0-			-0-
*07	101928 X	86480	-0-	-15448	-0-	-0-	86480	2			Y	-0-			-0-
*08	95759 X	84567	-0-	-11192	-0-	-0-	84567	2			Y	-0-			-0-
*09	92670 X	80055	-0-	-12615	-0-	-0-	80055	2			Y	-0-			-0-
*10	94054 X	79942	-0-	-14112	-0-	-0-	79942	2			Y	-0-			-0-
*11	83700 X	81336	-0-	-2364	-0-	-0-	81336	2			Y	-0-			-0-
*12	86490 X	80797	-0-	-5693	-0-	-0-	80797	2			Y	-0-			-0-
*01	84568 X	78430	-0-	-6138	-0-	-0-	78430	2			Y	-0-			-0-
*02	78619 X	14384	-0-	-64235	-0-	-0-	14384	2			Y	-0-			-0-
*03	84041 X	190	-0-	-83851	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
04	81330 X	23	-0-	-81307	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
BLUE-TATUM				WELL #:	5HH	RRCID ->	290644	COMPL. DATE	02/10/2021	TOTAL DEPTH	11634	PERF.	12061 - 22227		
11	95100 X	82699	-0-	-12401	-0-	-0-	82699	2			Y	-0-			-0-
12	94643 X	81134	-0-	-13509	-0-	-0-	81134	2			Y	-0-			-0-
01	87823 X	76609	-0-	-11214	-0-	-0-	76609	2			Y	-0-			-0-
02	63800 X	22153	-0-	-41647	-0-	-0-	22153	2			Y	-0-			-0-
03	131318 X	131318	-0-	-0-	-0-	-0-	131318	2			Y	-0-			-0-
04	66000 X	-0-	-0-	-66000	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLUE-TATUM				WELL #:	6HH	RRCID ->	290649	COMPL. DATE	02/10/2021	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	12429 - 23051		
11	143940 X	136854	-0-	-7086	-0-	-0-	136854	2			Y	-0-			-0-
12	148738 X	136841	-0-	-11897	-0-	-0-	136841	2			Y	-0-			-0-
01	142042 X	130539	-0-	-11503	-0-	-0-	130539	2			Y	-0-			-0-
02	107503 X	35396	-0-	-72107	-0-	-0-	35396	2			Y	-0-			-0-
03	114917 X	-0-	-0-	-114917	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	111210 X	-0-	-0-	-111210	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WAGSTAFF-BECKVILLE				WELL #:	3HH	RRCID ->	292344	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	12168 - 21644		
11	122430 X	97029	-0-	-25401	-0-	-0-	97029	2			Y	-0-			-0-
12	123442 X	95072	-0-	-28370	-0-	-0-	95072	2			Y	-0-			-0-
01	116405 X	90214	-0-	-26191	-0-	-0-	90214	2			Y	-0-			-0-
02	102109 X	34776	-0-	-67333	-0-	-0-	34776	2			Y	-0-			-0-
03	130215 X	130215	-0-	-0-	-0-	-0-	130215	2			Y	-0-			-0-
04	97020 X	1	-0-	-97019	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.//		810277								
WAGSTAFF-BECKVILLE		WELL #:		2HH	RRCID ->	292364	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL DEPTH	11577	PERF.12137	- 22281
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		125100 X	101443	-0-	-23657	-0-		101443	2			-0-
12		126666 X	99588	-0-	-27078	-0-		99588	2			-0-
01		119846 X	96333	-0-	-23513	-0-		96333	2			-0-
02		107387 X	18671	-0-	-88716	-0-		18671	2			-0-
03		108686 X	-0-	-0-	-108686	-0-						-0-
04		101430 X	-0-	-0-	-101430	-0-						-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE		WELL #:		4HH	RRCID ->	292607	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11400	PERF.12007	- 21192
11		122940 X	99520	-0-	-23420	-0-		99520	2			-0-
12		125922 X	101463	-0-	-24459	-0-		101463	2			-0-
01		120032 X	95901	-0-	-24131	-0-		95901	2			-0-
02		107677 X	19314	-0-	-88363	-0-		19314	2			-0-
03		108841 X	-0-	-0-	-108841	-0-						-0-
04		99510 X	-0-	-0-	-99510	-0-						-0-

BLUE-TATUM		WELL #:		7HH	RRCID ->	293335	COMPL. DATE	10/22/2022	TOTAL DEPTH	11690	PERF.12107	- 22026
11		170400 X	119512	-0-	-50888	-0-		119512	2			-0-
12		170810 X	116174	-0-	-54636	-0-		116174	2			-0-
01		154411 X	109514	-0-	-44897	-0-		109514	2			-0-
02		132559 X	41037	-0-	-91522	-0-		41037	2			-0-
03		130479 X	20884	-0-	-109595	-0-		20884	2			-0-
*04		199434 X	199434	-0-	-0-	-0-		199434	2			-0-

BLUE-TATUM		WELL #:		8HH	RRCID ->	293339	COMPL. DATE	10/22/2022	TOTAL DEPTH	11489	PERF.11808	- 21871
11		231780 X	175286	-0-	-56494	-0-		175286	2			-0-
12		239506 X	171246	-0-	-68260	-0-		171246	2			-0-
01		219666 X	159322	-0-	-60344	-0-		159322	2			-0-
02		191023 X	53411	-0-	-137612	-0-		53411	2			-0-
03		186372 X	-0-	-0-	-186372	-0-						-0-
04		175290 X	12679	-0-	-162611	-0-		12679	2			-0-

BRUNE-HARRIS A		WELL #:		1H	RRCID ->	293910	COMPL. DATE	11/15/2022	TOTAL DEPTH	11368	PERF.11870	- 22076
11		504745 X	504745	-0-	-0-	-0-		504745	2			-0-
12		366358 X	329538	-0-	-36820	-0-		329538	2			-0-
01		336257 X	290833	-0-	-45424	-0-		290833	2			-0-
02		487925 X	245472	-0-	-242453	-0-		245472	2			-0-
03		521575 X	946	-0-	-520629	-0-		946	2			-0-
04		504750 X	-0-	-0-	-504750	-0-						-0-

BRUNE-HARRIS B		WELL #:		2H	RRCID ->	294197	COMPL. DATE	11/15/2022	TOTAL DEPTH	11369	PERF.11556	- 22050
11		370188 X	370188	-0-	-0-	-0-		370188	2			-0-
12		343914 X	245018	-0-	-98896	-0-		245018	2			-0-
01		316851 X	219363	-0-	-97488	-0-		219363	2			-0-
02		357860 X	196872	-0-	-160988	-0-		196872	2			-0-
03		382540 X	747	-0-	-381793	-0-		747	2			-0-
04		370200 X	25123	-0-	-345077	-0-		25123	2			-0-

CINCO		WELL #:		1HH	RRCID ->	296266	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL DEPTH	11535	PERF. N/A	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	226103	-0-	226103	226103		226103	2			-0-
02		SHUT IN	185877	-0-	185877	411980		185877	2			-0-
03		SHUT IN	514982	-0-	514982	926962		514982	2			-0-
04		14B2 EXT	410866	-0-	410866	1337828		410866	2			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.//		810277							
MR. OTIS		WELL #:		2HH	RRCID ->	296664	COMPL. DATE	02/17/2023	TOTAL DEPTH	11348	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		SHUT IN	215493	-0-	215493	215493	2				-0-
02		SHUT IN	198997	-0-	198997	414490	2	396	9	N	360
03		SHUT IN	506517	-0-	506517	921007	2	188	9	N	171
04		SHUT IN	447148	-0-	447148	1368155	2	395	9	N	359

BRUNE-HARRIS C		WELL #:		3H	RRCID ->	297033	COMPL. DATE	11/04/2023	TOTAL DEPTH	11382	PERF.11948 - 22011
11	0		473320	-0-	473320	473320	2			N	-0-
12	0		505003	-0-	505003	978323	2			N	-0-
01	0		467780	-0-	467780	1446103	2			N	-0-
02	0		383023	-0-	383023	1829126	2			N	-0-
*03	2175845	X	346719	-0-	-1829126	-0-	2			N	-0-
04	577170	X	325082	-0-	-252088	-0-	2			N	-0-

BRUNE-HARRIS D		WELL #:		4H	RRCID ->	297034	COMPL. DATE	10/30/2023	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11614 - 21531
10	0		197793	-0-	197793	197793	2			N	-0-
11	0		499490	-0-	499490	697283	2			N	-0-
12	0		509424	-0-	509424	1206707	2			N	-0-
01	0		480928	-0-	480928	1687635	2			N	-0-
02	0		390281	-0-	390281	2077916	2			N	-0-
*03	2458570	X	380654	-0-	-2077916	-0-	2			N	-0-
04	513750	X	339299	-0-	-174451	-0-	2			N	-0-

RODEO		WELL #:		4HH	RRCID ->	297055	COMPL. DATE	01/12/2024	TOTAL DEPTH	11401	PERF.11876 - 20499
01	0		67239	-0-	67239	67239	2			N	-0-
02	0		24986	-0-	24986	92225	2			N	-0-
03	128142	X	-0-	-0-	-128142	-0-	2			N	-0-
04	183060	X	-0-	-0-	-183060	-0-	2			N	-0-

SARGE		WELL #:		3HH	RRCID ->	297066	COMPL. DATE	01/12/2024	TOTAL DEPTH	11575	PERF.12153 - 20766
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	316911	X	NO RPT	-0-	-316911	-0-				N	NO RPT
04	452730	X	NO RPT	-0-	-452730	-0-				N	NO RPT

STROUD PETROLEUM, INC.		828082									
ROGERS LAKE		WELL #:		1	RRCID ->	245742	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	11690	PERF.10892 - 10984
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	2			N	256
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	2	3	9	N	256
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	2	2	9	N	256
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	2	2	9	N	256
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	2	1	9	N	256
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	2	3	9	N	256

SYDRI OPERATING, LLC		833597									
LILLY		WELL #:		1H	RRCID ->	261817	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	13365	PERF.13758 - 19073
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1	1247	2	Y	-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1	1173	2	Y	-0-
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1	1004	2	Y	-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1	1029	2	Y	-0-
03	1147	N	507	-0-	-640	-0-	1	434	2	Y	-0-
*04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-	1			Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597													
BILLY		WELL #: 1H		RRCID -> 261850		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 13043		PERF.13020 - 18310					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	187 1	879 2	Y	-0-	50				
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	198 1	989 2	Y	-0-	50				
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	88 1	508 2	Y	-0-	50				
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	111 1	656 2	Y	-0-	50				
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-	50				
*04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-	50				

TGNR EAST TEXAS LLC		850990									
LAKE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 244871		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 7639		PERF.11654 - 11756	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FROST UNIT 5		WELL #: 8H		RRCID -> 254269		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 10809		PERF.10400 - 13031	
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-	-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 15HH		RRCID -> 254613		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 10517		PERF.10820 - 14199	
11	19429	X	19429	-0-	-0-	-0-	19429 3		N	-0-	-0-
12	18982	X	18982	-0-	-0-	-0-	18982 3		N	-0-	-0-
01	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	17620 3		N	-0-	-0-
02	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	15366 3		N	-0-	-0-
03	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	15169 3		N	-0-	-0-
04	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	14645 3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2		WELL #: 19HH		RRCID -> 255775		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11765 - 15711	
11	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	15427 3		N	-0-	-0-
12	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	17022 3		N	-0-	-0-
01	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	15036 3		N	-0-	-0-
02	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	13500 3		N	-0-	-0-
03	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	13307 3		N	-0-	-0-
04	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12185 3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #: 23HH		RRCID -> 255887		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 11389		PERF.11825 - 16017	
11	2070	X	1355	-0-	-715	-0-	1355 3		N	-0-	-0-
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240 3		N	-0-	-0-
01	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3		N	-0-	-0-
02	1305	N	457	-0-	-848	-0-	457 3		N	-0-	-0-
03	2511	X	2226	-0-	-285	-0-	2226 3		N	-0-	-0-
04	2430	X	712	-0-	-1718	-0-	712 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
BOREN UNIT 1		WELL #:		9HH	RRCID ->	256025	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	10684	PERF.10945 - 14165	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-		-0-
12		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-		-0-
01		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3		N	-0-		-0-
02		876 X	876	-0-	-0-	-0-	876 3		N	-0-		-0-
03		953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 3		N	-0-		-0-
04		928 X	928	-0-	-0-	-0-	928 3		N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #:		12HH	RRCID ->	256087	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	11339	PERF.11718 - 15690	
11		2460 X	1744	-0-	-716	-0-	1744 3		N	-0-		-0-
12		2325 X	1777	-0-	-548	-0-	1777 3		N	-0-		-0-
01		2170 X	1264	-0-	-906	-0-	1264 3		N	-0-		-0-
02		1856 X	1101	-0-	-755	-0-	1101 3		N	-0-		-0-
03		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460 3		N	-0-		-0-
04		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169 3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		30HH	RRCID ->	256331	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	11376	PERF.11747 - 15597	
11		135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
12		72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
01		24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-		-0-
02		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-
03		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-
04		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		28HH	RRCID ->	258873	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	11583	PERF.11978 - 17089	
11		5010 X	4201	-0-	-809	-0-	4201 3		N	-0-		-0-
12		5053 X	3767	-0-	-1286	-0-	3767 3		N	-0-		-0-
01		5053 X	4266	-0-	-787	-0-	4266 3		N	-0-		-0-
02		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987 3		N	-0-		-0-
03		4960 X	4631	-0-	-329	-0-	4631 3		N	-0-		-0-
04		4200 X	4071	-0-	-129	-0-	4071 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		29HH	RRCID ->	259136	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11584	PERF.12018 - 16379	
11		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634 3		N	-0-		-0-
12		4836 X	3924	-0-	-912	-0-	3924 3		N	-0-		-0-
01		4836 X	3814	-0-	-1022	-0-	3814 3		N	-0-		-0-
02		5452 X	1632	-0-	-3820	-0-	1632 3		N	-0-		-0-
03		5828 X	2697	-0-	-3131	-0-	2697 3		N	-0-		-0-
04		5640 X	5212	-0-	-428	-0-	5212 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		52HH	RRCID ->	259140	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11603	PERF.12027 - 16460	
11		5490 X	5193	-0-	-297	-0-	5193 3		N	-0-		-0-
12		5518 X	5418	-0-	-100	-0-	5418 3		N	-0-		-0-
01		5549 X	5331	-0-	-218	-0-	5331 3		N	-0-		-0-
02		5191 X	4984	-0-	-207	-0-	4984 3		N	-0-		-0-
03		5549 X	5361	-0-	-188	-0-	5361 3		N	-0-		-0-
04		5250 X	5168	-0-	-82	-0-	5168 3		N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #:		21HH	RRCID ->	261373	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10604	PERF.11185 - 15234	
11		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411 3		N	-0-		-0-
12		2418 X	2389	-0-	-29	-0-	2389 3		N	-0-		-0-
01		2387 N	2169	-0-	-218	-0-	2169 3		N	-0-		-0-
02		2320 N	2274	-0-	-46	-0-	2274 3		N	-0-		-0-
03		2387 N	2305	-0-	-82	-0-	2305 3		N	-0-		-0-
04		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		4230 X	3510	-0-	-720	-0-	3510	3			N	-0-			-0-
12		3813 X	3645	-0-	-168	-0-	3645	3			N	-0-			-0-
01		4185 X	3521	-0-	-664	-0-	3521	3			N	-0-			-0-
02		3915 X	3239	-0-	-676	-0-	3239	3			N	-0-			-0-
03		4185 X	3609	-0-	-576	-0-	3609	3			N	-0-			-0-
04		3540 X	3395	-0-	-145	-0-	3395	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876															

11		4860 X	3649	-0-	-1211	-0-	3649	3			N	-0-			-0-
12		4681 X	3099	-0-	-1582	-0-	3099	3			N	-0-			-0-
01		4681 X	3833	-0-	-848	-0-	3833	3			N	-0-			-0-
02		4234 X	2281	-0-	-1953	-0-	2281	3			N	-0-			-0-
03		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			N	-0-			-0-
04		3720 X	3656	-0-	-64	-0-	3656	3			N	-0-			-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458															

11		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	3			N	-0-			-0-
12		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-			-0-
01		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	3			N	-0-			-0-
02		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-			-0-
03		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-			-0-
04		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			N	-0-			-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741															

11		2070 X	1981	-0-	-89	-0-	1981	3			N	-0-			-0-
12		2387 X	2353	-0-	-34	-0-	2353	3			N	-0-			-0-
01		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-			-0-
02		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-			-0-
03		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-			-0-
04		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-			-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866															

11		2040 X	992	-0-	-1048	-0-	992	3			N	-0-			-0-
12		1519 X	113	-0-	-1406	-0-	113	3			N	-0-			-0-
01		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		957 N	177	-0-	-780	-0-	177	3			N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861															

11		2580 X	1725	-0-	-855	-0-	1725	3			N	-0-			-0-
12		2666 X	2042	-0-	-624	-0-	2042	3			N	-0-			-0-
01		2418 X	2248	-0-	-170	-0-	2248	3			N	-0-			-0-
02		1682 N	1416	-0-	-266	-0-	1416	3			N	-0-			-0-
03		2046 N	128	-0-	-1918	-0-	128	3			N	-0-			-0-
04		2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366															

11		3120 X	2700	-0-	-420	-0-	2700	3			N	-0-			-0-
12		3131 X	2366	-0-	-765	-0-	2366	3			N	-0-			-0-
01		3069 X	1962	-0-	-1107	-0-	1962	3			N	-0-			-0-
02		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-			-0-
03		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-			-0-
04		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 8		WELL #: 55HH		RRCID -> 263458		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925 3	N	-0-	-0-
12	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076 3	N	-0-	-0-
01	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918 3	N	-0-	-0-
02	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695 3	N	-0-	-0-
03	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631 3	N	-0-	-0-
04	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732 3	N	-0-	-0-

CGU 8		WELL #: 53HH		RRCID -> 263555		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659	
11	1740 N	1559	-0-	-181	-0-	1559 3	N	-0-	-0-
12	1798 N	845	-0-	-953	-0-	845 3	N	-0-	-0-
01	1426 N	610	-0-	-816	-0-	610 3	N	-0-	-0-
02	1508 N	210	-0-	-1298	-0-	210 3	N	-0-	-0-
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3	N	-0-	-0-
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3	N	-0-	-0-

CGU 8		WELL #: 52HH		RRCID -> 263994		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564	
11	3390 X	2039	-0-	-1351	-0-	2039 3	N	-0-	-0-
12	3100 X	2805	-0-	-295	-0-	2805 3	N	-0-	-0-
01	3100 X	2577	-0-	-523	-0-	2577 3	N	-0-	-0-
02	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577 3	N	-0-	-0-
03	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004 3	N	-0-	-0-
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 3	N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 30HH		RRCID -> 263999		COMPL. DATE 01/30/2012		TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967	
11	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157 3	Y	-0-	-0-
12	3689 X	2103	-0-	-1586	-0-	2103 3	Y	-0-	-0-
01	3689 X	2268	-0-	-1421	-0-	2268 3	Y	-0-	-0-
02	4031 X	1940	-0-	-2091	-0-	1940 3	Y	-0-	-0-
03	4309 X	2067	-0-	-2242	-0-	2067 3	Y	-0-	-0-
04	4170 X	2690	-0-	-1480	-0-	2690 3	Y	-0-	-0-

CGU 18		WELL #: 52HH		RRCID -> 265008		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137	
11	2340 N	2290	-0-	-50	-0-	2290 3	Y	-0-	-0-
12	2418 N	2389	-0-	-29	-0-	2389 3	Y	-0-	-0-
01	2356 N	2338	-0-	-18	-0-	2338 3	Y	-0-	-0-
02	2204 N	2155	-0-	-49	-0-	2155 3	Y	-0-	-0-
03	2387 N	2303	-0-	-84	-0-	2303 3	Y	-0-	-0-
04	2250 N	2231	-0-	-19	-0-	2231 3	Y	-0-	-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #: 24HH		RRCID -> 265011		COMPL. DATE 02/13/2012		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670	
11	5490 X	5428	-0-	-62	-0-	5428 3	N	-0-	-0-
12	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980 3	N	-0-	-0-
01	7812 X	5877	-0-	-1935	-0-	5877 3	N	-0-	-0-
02	7308 X	5231	-0-	-2077	-0-	5231 3	N	-0-	-0-
03	7812 X	2324	-0-	-5488	-0-	2324 3	N	-0-	-0-
04	5790 X	4468	-0-	-1322	-0-	4468 3	N	-0-	-0-

CGU 18		WELL #: 53HH		RRCID -> 265641		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970	
11	2970 X	2787	-0-	-183	-0-	2787 3	Y	-0-	-0-
12	3069 X	2672	-0-	-397	-0-	2672 3	Y	-0-	-0-
01	3069 X	2513	-0-	-556	-0-	2513 3	Y	-0-	-0-
02	2842 X	2404	-0-	-438	-0-	2404 3	Y	-0-	-0-
03	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 3	Y	-0-	-0-
04	2790 X	2718	-0-	-72	-0-	2718 3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
LETOURNEAU GU 3		WELL #: 26HH		RRCID ->	265832	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	11448	PERF.11780 - 15741		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3		N	-0-	-0-	
12	3968 X	3702	-0-	-266	-0-	3702	3		N	-0-	-0-	
01	3968 X	2744	-0-	-1224	-0-	2744	3		N	-0-	-0-	
02	3712 X	1945	-0-	-1767	-0-	1945	3		N	-0-	-0-	
03	3968 X	2636	-0-	-1332	-0-	2636	3		N	-0-	-0-	
04	3840 X	1277	-0-	-2563	-0-	1277	3		N	-0-	-0-	

CGU 8		WELL #: 56HH		RRCID ->	265853	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10818	PERF. 0 - 15611		
11	3240 X	3071	-0-	-169	-0-	3071	3		N	-0-	-0-	
12	3255 X	3139	-0-	-116	-0-	3139	3		N	-0-	-0-	
01	3255 X	2163	-0-	-1092	-0-	2163	3		N	-0-	-0-	
02	3045 X	458	-0-	-2587	-0-	458	3		N	-0-	-0-	
03	3255 X	327	-0-	-2928	-0-	327	3		N	-0-	-0-	
04	3060 X	320	-0-	-2740	-0-	320	3		N	-0-	-0-	

CGU 8		WELL #: 58HH		RRCID ->	265854	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	11099	PERF.11061 - 13822		
11	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3		N	-0-	-0-	
12	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3		N	-0-	-0-	
01	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3		N	-0-	-0-	
02	2059 N	1864	-0-	-195	-0-	1864	3		N	-0-	-0-	
03	1891 N	827	-0-	-1064	-0-	827	3		N	-0-	-0-	
04	1800 N	834	-0-	-966	-0-	834	3		N	-0-	-0-	

CGU 12		WELL #: 52HH		RRCID ->	265855	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10990 - 14791		
11	3600 X	3482	-0-	-118	-0-	3482	3		N	-0-	-0-	
12	3751 X	3493	-0-	-258	-0-	3493	3		N	-0-	-0-	
01	3751 X	3454	-0-	-297	-0-	3454	3		N	-0-	-0-	
02	3509 X	3228	-0-	-281	-0-	3228	3		N	-0-	-0-	
03	3689 X	3267	-0-	-422	-0-	3267	3		N	-0-	-0-	
04	3480 X	3195	-0-	-285	-0-	3195	3		N	-0-	-0-	

CGU 18		WELL #: 51HH		RRCID ->	265884	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10853 - 15094		
11	2550 N	2234	-0-	-316	-0-	2234	3		Y	-0-	-0-	
12	2480 N	2252	-0-	-228	-0-	2252	3		Y	-0-	-0-	
01	2263 N	2182	-0-	-81	-0-	2182	3		Y	-0-	-0-	
02	2146 N	1860	-0-	-286	-0-	1860	3		Y	-0-	-0-	
03	2263 N	2125	-0-	-138	-0-	2125	3		Y	-0-	-0-	
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3		Y	-0-	-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 18HH		RRCID ->	265933	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11910 - 18297		
11	4830 X	4216	-0-	-614	-0-	4216	3		Y	-0-	-0-	
12	4991 X	3911	-0-	-1080	-0-	3911	3		Y	-0-	-0-	
01	4991 X	3674	-0-	-1317	-0-	3674	3		Y	-0-	-0-	
02	4147 X	4145	-0-	-2	-0-	4145	3		Y	-0-	-0-	
03	4433 X	4306	-0-	-127	-0-	4306	3		Y	-0-	-0-	
04	4230 X	3901	-0-	-329	-0-	3901	3		Y	-0-	-0-	

CGU 10		WELL #: 51HH		RRCID ->	265936	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10843 - 16061		
11	3390 X	3347	-0-	-43	-0-	3347	3		Y	-0-	-0-	
12	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3		Y	-0-	-0-	
01	3410 X	3320	-0-	-90	-0-	3320	3		Y	-0-	-0-	
02	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3		Y	-0-	-0-	
03	3782 X	3621	-0-	-161	-0-	3621	3		Y	-0-	-0-	
04	3660 X	3422	-0-	-238	-0-	3422	3		Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 9		WELL #:		52HH	RRCID ->	265955	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10797 -	15842
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3870 X	2009	-0-	-1861	-0-	2009	3	Y	-0-			-0-
12	3968 X	2024	-0-	-1944	-0-	2024	3	Y	-0-			-0-
01	3937 X	2876	-0-	-1061	-0-	2876	3	Y	-0-			-0-
02	3683 X	1736	-0-	-1947	-0-	1736	3	Y	-0-			-0-
03	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3	Y	-0-			-0-
04	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3	Y	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		53HH	RRCID ->	265956	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10840 -	15835
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3	Y	-0-			-0-
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3	Y	-0-			-0-
01	1581 N	1400	-0-	-181	-0-	1400	3	Y	-0-			-0-
02	1537 N	1194	-0-	-343	-0-	1194	3	Y	-0-			-0-
03	1612 N	821	-0-	-791	-0-	821	3	Y	-0-			-0-
04	1350 N	962	-0-	-388	-0-	962	3	Y	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		52HH	RRCID ->	265972	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10762 -	15930
11	2700 X	1476	-0-	-1224	-0-	1476	3	Y	-0-			-0-
12	2759 X	2387	-0-	-372	-0-	2387	3	Y	-0-			-0-
01	2759 X	2570	-0-	-189	-0-	2570	3	Y	-0-			-0-
02	2581 X	2579	-0-	-2	-0-	2579	3	Y	-0-			-0-
03	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3	Y	-0-			-0-
04	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3	Y	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		27HH	RRCID ->	266728	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	11490	PERF.11742 -	18512
11	5250 X	4195	-0-	-1055	-0-	4195	3	Y	-0-			-0-
12	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3	Y	-0-			-0-
01	4960 X	4675	-0-	-285	-0-	4675	3	Y	-0-			-0-
02	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3	Y	-0-			-0-
03	5642 X	5327	-0-	-315	-0-	5327	3	Y	-0-			-0-
04	5460 X	4793	-0-	-667	-0-	4793	3	Y	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		51HH	RRCID ->	266917	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802 -	15967
11	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3	Y	-0-			-0-
12	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3	Y	-0-			-0-
01	279 X	27	-0-	-252	-0-	27	3	Y	-0-			-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-			Y	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		54HH	RRCID ->	267044	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10804 -	15665
11	2940 X	2787	-0-	-153	-0-	2787	3	Y	-0-			-0-
12	3038 X	2895	-0-	-143	-0-	2895	3	Y	-0-			-0-
01	3038 X	2807	-0-	-231	-0-	2807	3	Y	-0-			-0-
02	2784 X	2675	-0-	-109	-0-	2675	3	Y	-0-			-0-
03	2945 X	2910	-0-	-35	-0-	2910	3	Y	-0-			-0-
04	2790 X	2618	-0-	-172	-0-	2618	3	Y	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		57HH	RRCID ->	267164	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10763 -	14848
11	2760 X	2637	-0-	-123	-0-	2637	3	N	-0-			-0-
12	2852 X	2755	-0-	-97	-0-	2755	3	N	-0-			-0-
01	2852 X	2579	-0-	-273	-0-	2579	3	N	-0-			-0-
02	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3	N	-0-			-0-
03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3	N	-0-			-0-
04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 9		WELL #:		56HH	RRCID ->	267267	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10791 - 16104	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3510 X	2721	-0-	-789	-0-	2721	3	Y	-0-			-0-
12	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3	Y	-0-			-0-
01	3193 X	3132	-0-	-61	-0-	3132	3	Y	-0-			-0-
02	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3	Y	-0-			-0-
03	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3	Y	-0-			-0-
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		51HH	RRCID ->	267380	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10920 - 16066	
11	4080 X	2420	-0-	-1660	-0-	2420	3	Y	-0-			-0-
12	4092 X	872	-0-	-3220	-0-	872	3	Y	-0-			-0-
01	4247 X	364	-0-	-3883	-0-	364	3	Y	-0-			-0-
02	3973 X	364	-0-	-3609	-0-	364	3	Y	-0-			-0-
03	4247 X	3365	-0-	-882	-0-	3365	3	Y	-0-			-0-
04	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3	Y	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		53HH	RRCID ->	267415	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10629	PERF.10915 - 17266	
11	5190 X	4558	-0-	-632	-0-	4558	3	Y	-0-			-0-
12	5115 X	4615	-0-	-500	-0-	4615	3	Y	-0-			-0-
01	4898 X	4371	-0-	-527	-0-	4371	3	Y	-0-			-0-
02	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3	Y	-0-			-0-
03	4712 X	4607	-0-	-105	-0-	4607	3	Y	-0-			-0-
04	4560 X	4440	-0-	-120	-0-	4440	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		53HH	RRCID ->	267416	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	10607	PERF.10867 - 17391	
11	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3	Y	-0-			-0-
12	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3	Y	-0-			-0-
01	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3	Y	-0-			-0-
02	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3	Y	-0-			-0-
03	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3	Y	-0-			-0-
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		15HH	RRCID ->	267417	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10814 - 17254	
11	9090 X	6233	-0-	-2857	-0-	6233	3	Y	-0-			-0-
12	9393 X	6393	-0-	-3000	-0-	6393	3	Y	-0-			-0-
01	8029 X	5958	-0-	-2071	-0-	5958	3	Y	-0-			-0-
02	6757 X	5590	-0-	-1167	-0-	5590	3	Y	-0-			-0-
03	7068 X	5925	-0-	-1143	-0-	5925	3	Y	-0-			-0-
04	6240 X	5426	-0-	-814	-0-	5426	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		52HH	RRCID ->	267419	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10788 - 17282	
11	6570 X	5719	-0-	-851	-0-	5719	3	Y	-0-			-0-
12	6045 X	6035	-0-	-10	-0-	6035	3	Y	-0-			-0-
01	6045 X	5955	-0-	-90	-0-	5955	3	Y	-0-			-0-
02	5539 X	5360	-0-	-179	-0-	5360	3	Y	-0-			-0-
03	6045 X	5337	-0-	-708	-0-	5337	3	Y	-0-			-0-
04	5850 X	4959	-0-	-891	-0-	4959	3	Y	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		51HH	RRCID ->	267423	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10943 - 16023	
11	2502 N	2217	-0-	-285	-0-	2217	3	Y	-0-			-0-
12	2325 N	2216	-0-	-109	-0-	2216	3	Y	-0-			-0-
01	2263 N	2261	-0-	-2	-0-	2261	3	Y	-0-			-0-
02	2146 N	2130	-0-	-16	-0-	2130	3	Y	-0-			-0-
03	2201 N	2156	-0-	-45	-0-	2156	3	Y	-0-			-0-
04	2190 N	2070	-0-	-120	-0-	2070	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		53HH	RRCID ->	267449	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10456	PERF.10607	- 17307	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		7890 X	6696	-0-	-1194	-0-	6696	3		Y	-0-		-0-
12		8153 X	7619	-0-	-534	-0-	7619	3		Y	-0-		-0-
01		7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	3		Y	-0-		-0-
02		6583 X	6190	-0-	-393	-0-	6190	3		Y	-0-		-0-
03		7626 X	6757	-0-	-869	-0-	6757	3		Y	-0-		-0-
04		7380 X	6643	-0-	-737	-0-	6643	3		Y	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		16HH	RRCID ->	267494	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10482	PERF.10765	- 15965	
11		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3		Y	-0-		-0-
12		4836 X	4614	-0-	-222	-0-	4614	3		Y	-0-		-0-
01		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3		Y	-0-		-0-
02		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3		Y	-0-		-0-
03		5425 X	3259	-0-	-2166	-0-	3259	3		Y	-0-		-0-
04		5250 X	1362	-0-	-3888	-0-	1362	3		Y	-0-		-0-

CGU 14		WELL #:		52HH	RRCID ->	267683	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10941	- 16415	
11		5160 X	4314	-0-	-846	-0-	4314	3		Y	-0-		-0-
12		5332 X	4473	-0-	-859	-0-	4473	3		Y	-0-		-0-
01		5332 X	4168	-0-	-1164	-0-	4168	3		Y	-0-		-0-
02		4524 X	4151	-0-	-373	-0-	4151	3		Y	-0-		-0-
03		4836 X	4522	-0-	-314	-0-	4522	3		Y	-0-		-0-
04		4320 X	4183	-0-	-137	-0-	4183	3		Y	-0-		-0-

CGU 18		WELL #:		55HH	RRCID ->	267685	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10902	- 16815	
11		5130 X	4886	-0-	-244	-0-	4886	3		Y	-0-		-0-
12		5239 X	4897	-0-	-342	-0-	4897	3		Y	-0-		-0-
01		5177 X	4827	-0-	-350	-0-	4827	3		Y	-0-		-0-
02		4814 X	4527	-0-	-287	-0-	4527	3		Y	-0-		-0-
03		5146 X	4927	-0-	-219	-0-	4927	3		Y	-0-		-0-
04		4890 X	4731	-0-	-159	-0-	4731	3		Y	-0-		-0-

CGU 9		WELL #:		55HH	RRCID ->	267686	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10980	- 16249	
11		2580 X	1444	-0-	-1136	-0-	1444	3		Y	-0-		-0-
12		2666 X	928	-0-	-1738	-0-	928	3		Y	-0-		-0-
01		2480 X	169	-0-	-2311	-0-	169	3		Y	-0-		-0-
02		2088 X	280	-0-	-1808	-0-	280	3		Y	-0-		-0-
03		1829 X	209	-0-	-1620	-0-	209	3		Y	-0-		-0-
04		1440 X	123	-0-	-1317	-0-	123	3		Y	-0-		-0-

CGU 17		WELL #:		51HH	RRCID ->	267719	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.11496	- 17525	
11		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	3		Y	-0-		-0-
12		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3		Y	-0-		-0-
01		6262 X	6029	-0-	-233	-0-	6029	3		Y	-0-		-0-
02		5858 X	4392	-0-	-1466	-0-	4392	3		Y	-0-		-0-
03		6262 X	4871	-0-	-1391	-0-	4871	3		Y	-0-		-0-
04		6060 X	4620	-0-	-1440	-0-	4620	3		Y	-0-		-0-

CGU 23		WELL #:		53HH	RRCID ->	267750	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10627	PERF. N/A		
11		3930 X	3817	-0-	-113	-0-	3817	3		Y	-0-		-0-
12		4061 X	3918	-0-	-143	-0-	3918	3		Y	-0-		-0-
01		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3		Y	-0-		-0-
02		3712 X	3129	-0-	-583	-0-	3129	3		Y	-0-		-0-
03		3937 X	3810	-0-	-127	-0-	3810	3		Y	-0-		-0-
04		4230 X	3349	-0-	-881	-0-	3349	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 6		WELL #:		52HH	RRCID ->	267782	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10892 -	18255
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7440 X	6736	-0-	-704	-0-	6736	3		Y	-0-		-0-
12	7564 X	6898	-0-	-666	-0-	6898	3		Y	-0-		-0-
01	7254 X	6543	-0-	-711	-0-	6543	3		Y	-0-		-0-
02	6699 X	6415	-0-	-284	-0-	6415	3		Y	-0-		-0-
03	7161 X	6646	-0-	-515	-0-	6646	3		Y	-0-		-0-
04	6750 X	6307	-0-	-443	-0-	6307	3		Y	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	267829	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10724 -	15773
11	5160 X	4734	-0-	-426	-0-	4734	3		Y	-0-		-0-
12	5332 X	5017	-0-	-315	-0-	5017	3		Y	-0-		-0-
01	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3		Y	-0-		-0-
02	4814 X	4540	-0-	-274	-0-	4540	3		Y	-0-		-0-
03	5146 X	4258	-0-	-888	-0-	4258	3		Y	-0-		-0-
04	4980 X	4185	-0-	-795	-0-	4185	3		Y	-0-		-0-

CGU 23		WELL #:		54HH	RRCID ->	267861	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10741	PERF.10934 -	15821
11	3180 X	2580	-0-	-600	-0-	2580	3		Y	-0-		-0-
12	3286 X	2645	-0-	-641	-0-	2645	3		Y	-0-		-0-
01	3286 X	1663	-0-	-1623	-0-	1663	3		Y	-0-		-0-
02	2987 X	2701	-0-	-286	-0-	2701	3		Y	-0-		-0-
03	3100 X	3089	-0-	-11	-0-	3089	3		Y	-0-		-0-
04	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3		Y	-0-		-0-

CGU 6		WELL #:		51HH	RRCID ->	267901	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10801 -	17150
11	5400 X	5364	-0-	-36	-0-	5364	3		Y	-0-		-0-
12	5611 X	5383	-0-	-228	-0-	5383	3		Y	-0-		-0-
01	5828 X	4989	-0-	-839	-0-	4989	3		Y	-0-		-0-
02	5452 X	5217	-0-	-235	-0-	5217	3		Y	-0-		-0-
03	5828 X	5338	-0-	-490	-0-	5338	3		Y	-0-		-0-
04	5370 X	5033	-0-	-337	-0-	5033	3		Y	-0-		-0-

CGU 14		WELL #:		51HH	RRCID ->	267902	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	10649	PERF.11298 -	16898
11	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3		Y	-0-		-0-
12	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3		Y	-0-		-0-
01	4650 X	4407	-0-	-243	-0-	4407	3		Y	-0-		-0-
02	4437 X	4264	-0-	-173	-0-	4264	3		Y	-0-		-0-
03	4867 X	4629	-0-	-238	-0-	4629	3		Y	-0-		-0-
04	4710 X	4455	-0-	-255	-0-	4455	3		Y	-0-		-0-

CGU 9		WELL #:		54HH	RRCID ->	267914	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10578	PERF.11012 -	16245
11	2100 X	2059	-0-	-41	-0-	2059	3		Y	-0-		-0-
12	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3		Y	-0-		-0-
01	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		Y	-0-		-0-
02	2001 N	1658	-0-	-343	-0-	1658	3		Y	-0-		-0-
03	2356 N	499	-0-	-1857	-0-	499	3		Y	-0-		-0-
04	1980 N	430	-0-	-1550	-0-	430	3		Y	-0-		-0-

CGU 18		WELL #:		54HH	RRCID ->	267918	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10542	PERF.10747 -	16708
11	4650 X	4190	-0-	-460	-0-	4190	3		Y	-0-		-0-
12	4650 X	4120	-0-	-530	-0-	4120	3		Y	-0-		-0-
01	4650 X	4525	-0-	-125	-0-	4525	3		Y	-0-		-0-
02	4350 X	4192	-0-	-158	-0-	4192	3		Y	-0-		-0-
03	4526 X	4510	-0-	-16	-0-	4510	3		Y	-0-		-0-
04	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 6		WELL #:		53HH	RRCID ->	267953	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10776 - 17147	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	6090 X	5272	-0-	-818	-0-	5272	3	Y	-0-			-0-
12	5766 X	4635	-0-	-1131	-0-	4635	3	Y	-0-			-0-
01	5766 X	5091	-0-	-675	-0-	5091	3	Y	-0-			-0-
02	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	3	Y	-0-			-0-
03	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3	Y	-0-			-0-
04	5280 X	5265	-0-	-15	-0-	5265	3	Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		54HH	RRCID ->	267955	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10881 - 17338	
11	6750 X	6182	-0-	-568	-0-	6182	3	Y	-0-			-0-
12	6913 X	6076	-0-	-837	-0-	6076	3	Y	-0-			-0-
01	6510 X	6122	-0-	-388	-0-	6122	3	Y	-0-			-0-
02	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	3	Y	-0-			-0-
03	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	3	Y	-0-			-0-
04	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3	Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		55HH	RRCID ->	267960	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10817 - 15891	
11	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3	Y	-0-			-0-
12	4960 X	4920	-0-	-40	-0-	4920	3	Y	-0-			-0-
01	5084 X	4672	-0-	-412	-0-	4672	3	Y	-0-			-0-
02	4756 X	4481	-0-	-275	-0-	4481	3	Y	-0-			-0-
03	5084 X	4637	-0-	-447	-0-	4637	3	Y	-0-			-0-
04	4830 X	4474	-0-	-356	-0-	4474	3	Y	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	268142	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10633 - 17273	
11	6360 X	6005	-0-	-355	-0-	6005	3	Y	-0-			-0-
12	6417 X	1982	-0-	-4435	-0-	1982	3	Y	-0-			-0-
01	6665 X	1818	-0-	-4847	-0-	1818	3	Y	-0-			-0-
02	6235 X	1818	-0-	-4417	-0-	1818	3	Y	-0-			-0-
03	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	3	Y	-0-			-0-
04	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	3	Y	-0-			-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	268255	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	10476	PERF.10678 - 15023	
11	4770 X	4650	-0-	-120	-0-	4650	3	Y	-0-			-0-
12	4898 X	4572	-0-	-326	-0-	4572	3	Y	-0-			-0-
01	4898 X	4495	-0-	-403	-0-	4495	3	Y	-0-			-0-
02	4553 X	4414	-0-	-139	-0-	4414	3	Y	-0-			-0-
03	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3	Y	-0-			-0-
04	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3	Y	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		52HH	RRCID ->	268278	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10679	PERF.10841 - 15466	
11	7230 X	7126	-0-	-104	-0-	7126	3	Y	-0-			-0-
12	7316 X	7067	-0-	-249	-0-	7067	3	Y	-0-			-0-
01	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3	Y	-0-			-0-
02	6902 X	6858	-0-	-44	-0-	6858	3	Y	-0-			-0-
03	7378 X	7367	-0-	-11	-0-	7367	3	Y	-0-			-0-
04	7140 X	6735	-0-	-405	-0-	6735	3	Y	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	268279	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL DEPTH	10553	PERF.10678 - 15023	
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3	Y	-0-			-0-
12	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	1966	3	Y	-0-			-0-
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3	Y	-0-			-0-
02	1682 N	1408	-0-	-274	-0-	1408	3	Y	-0-			-0-
03	1953 N	1135	-0-	-818	-0-	1135	3	Y	-0-			-0-
04	1770 N	623	-0-	-1147	-0-	623	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
CGU 19		WELL #:		53HH	RRCID ->	268281	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10961	- 16198			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	4710	X	4466	-0-	-244	-0-	4466	3		Y	-0-				-0-
12	4867	X	4563	-0-	-304	-0-	4563	3		Y	-0-				-0-
01	4805	X	4411	-0-	-394	-0-	4411	3		Y	-0-				-0-
02	4437	X	4145	-0-	-292	-0-	4145	3		Y	-0-				-0-
03	4681	X	4406	-0-	-275	-0-	4406	3		Y	-0-				-0-
04	4470	X	4467	-0-	-3	-0-	4467	3		Y	-0-				-0-

CGU 23		WELL #:		52HH	RRCID ->	268282	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	10749	PERF.11020	- 15880			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CGU 19		WELL #:		52HH	RRCID ->	268284	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10744	- 15659			
11	4020	X	3845	-0-	-175	-0-	3845	3		Y	-0-				-0-
12	4154	X	3867	-0-	-287	-0-	3867	3		Y	-0-				-0-
01	3968	X	3769	-0-	-199	-0-	3769	3		Y	-0-				-0-
02	3712	X	3381	-0-	-331	-0-	3381	3		Y	-0-				-0-
03	3968	X	3447	-0-	-521	-0-	3447	3		Y	-0-				-0-
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3		Y	-0-				-0-

CGU 19		WELL #:		51HH	RRCID ->	268338	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10862	- 15699			
11	5910	X	5292	-0-	-618	-0-	5292	3		Y	-0-				-0-
12	6045	X	5284	-0-	-761	-0-	5284	3		Y	-0-				-0-
01	5921	X	5416	-0-	-505	-0-	5416	3		Y	-0-				-0-
02	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3		Y	-0-				-0-
03	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3		Y	-0-				-0-
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3		Y	-0-				-0-

CGU 17		WELL #:		52HH	RRCID ->	268870	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10596	PERF.10965	- 16135			
11	2250	X	1661	-0-	-589	-0-	1661	3		Y	-0-				-0-
12	2015	X	640	-0-	-1375	-0-	640	3		Y	-0-				-0-
01	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		Y	-0-				-0-
02	1595	X	100	-0-	-1495	-0-	100	3		Y	-0-				-0-
03	1705	X	192	-0-	-1513	-0-	192	3		Y	-0-				-0-
04	1650	X	26	-0-	-1624	-0-	26	3		Y	-0-				-0-

CGU 14		WELL #:		55HH	RRCID ->	268873	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10797	- 15401			
11	7080	X	6636	-0-	-444	-0-	6636	3		Y	-0-				-0-
12	7316	X	7210	-0-	-106	-0-	7210	3		Y	-0-				-0-
01	7316	X	7089	-0-	-227	-0-	7089	3		Y	-0-				-0-
02	6815	X	6807	-0-	-8	-0-	6807	3		Y	-0-				-0-
03	7285	X	6644	-0-	-641	-0-	6644	3		Y	-0-				-0-
04	6990	X	6559	-0-	-431	-0-	6559	3		Y	-0-				-0-

CGU 17		WELL #:		54HH	RRCID ->	268924	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10588	PERF.10969	- 15704			
11	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3		Y	-0-				-0-
12	4371	X	3603	-0-	-768	-0-	3603	3		Y	-0-				-0-
01	4371	X	3683	-0-	-688	-0-	3683	3		Y	-0-				-0-
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3		Y	-0-				-0-
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3		Y	-0-				-0-
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 17		WELL #:		53HH	RRCID ->	268925	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10790	- 15946
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3300 X	2921	-0-	-379	-0-	2921	3	Y	-0-			-0-
12	3472 X	3209	-0-	-263	-0-	3209	3	Y	-0-			-0-
01	3472 X	2551	-0-	-921	-0-	2551	3	Y	-0-			-0-
02	3248 X	863	-0-	-2385	-0-	863	3	Y	-0-			-0-
03	3410 X	2865	-0-	-545	-0-	2865	3	Y	-0-			-0-
04	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		51HH	RRCID ->	269456	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10976	- 14386
11	3870 X	3768	-0-	-102	-0-	3768	3	Y	-0-			-0-
12	4030 X	3732	-0-	-298	-0-	3732	3	Y	-0-			-0-
01	4030 X	3249	-0-	-781	-0-	3249	3	Y	-0-			-0-
02	3770 X	2699	-0-	-1071	-0-	2699	3	Y	-0-			-0-
03	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3	Y	-0-			-0-
04	3780 X	3670	-0-	-110	-0-	3670	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		55HH	RRCID ->	269460	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10828	- 14931
11	3660 X	3159	-0-	-501	-0-	3159	3	Y	-0-			-0-
12	3658 X	2526	-0-	-1132	-0-	2526	3	Y	-0-			-0-
01	4030 X	2886	-0-	-1144	-0-	2886	3	Y	-0-			-0-
02	3770 X	2938	-0-	-832	-0-	2938	3	Y	-0-			-0-
03	4030 X	2582	-0-	-1448	-0-	2582	3	Y	-0-			-0-
04	3150 X	2548	-0-	-602	-0-	2548	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		56HH	RRCID ->	269461	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10702	- 14146
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		57HH	RRCID ->	269462	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10823	- 14330
11	5220 X	5069	-0-	-151	-0-	5069	3	Y	-0-			-0-
12	5549 X	5277	-0-	-272	-0-	5277	3	Y	-0-			-0-
01	5549 X	4698	-0-	-851	-0-	4698	3	Y	-0-			-0-
02	5191 X	3826	-0-	-1365	-0-	3826	3	Y	-0-			-0-
03	5270 X	4571	-0-	-699	-0-	4571	3	Y	-0-			-0-
04	5100 X	4832	-0-	-268	-0-	4832	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		52HH	RRCID ->	269493	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10884	- 15086
11	4710 X	857	-0-	-3853	-0-	857	3	Y	-0-			-0-
12	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3	Y	-0-			-0-
01	1147 X	882	-0-	-265	-0-	882	3	Y	-0-			-0-
02	986 X	666	-0-	-320	-0-	666	3	Y	-0-			-0-
03	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3	Y	-0-			-0-
04	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3	Y	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		56HH	RRCID ->	269897	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10477	PERF.10723	- 15840
11	4050 X	4012	-0-	-38	-0-	4012	3	Y	-0-			-0-
12	4185 X	3955	-0-	-230	-0-	3955	3	Y	-0-			-0-
01	4185 X	3797	-0-	-388	-0-	3797	3	Y	-0-			-0-
02	3915 X	3703	-0-	-212	-0-	3703	3	Y	-0-			-0-
03	4154 X	3888	-0-	-266	-0-	3888	3	Y	-0-			-0-
04	4020 X	3726	-0-	-294	-0-	3726	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 5		WELL #:		51HH	RRCID ->	270296	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	10544	PERF.10833 - 16599		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592 3		Y	-0-		-0-	
12		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759 3		Y	-0-		-0-	
01		4340 X	3367	-0-	-973	-0-	3367 3		Y	-0-		-0-	
02		4437 X	3367	-0-	-1070	-0-	3367 3		Y	-0-		-0-	
03		4774 X	3278	-0-	-1496	-0-	3278 3		Y	-0-		-0-	
04		4620 X	4122	-0-	-498	-0-	4122 3		Y	-0-		-0-	

CGU 5		WELL #:		53HH	RRCID ->	270318	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10910 - 16701		
11		4740 X	4351	-0-	-389	-0-	4351 3		Y	-0-		-0-	
12		4898 X	4178	-0-	-720	-0-	4178 3		Y	-0-		-0-	
01		4681 X	4009	-0-	-672	-0-	4009 3		Y	-0-		-0-	
02		4379 X	4057	-0-	-322	-0-	4057 3		Y	-0-		-0-	
03		4495 X	3506	-0-	-989	-0-	3506 3		Y	-0-		-0-	
04		4350 X	3388	-0-	-962	-0-	3388 3		Y	-0-		-0-	

CGU 24		WELL #:		52HH	RRCID ->	270454	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	10678	PERF.10949 - 15053		
11		4260 X	3387	-0-	-873	-0-	3387 3		Y	-0-		-0-	
12		4402 X	3780	-0-	-622	-0-	3780 3		Y	-0-		-0-	
01		4278 X	3341	-0-	-937	-0-	3341 3		Y	-0-		-0-	
02		3915 X	3142	-0-	-773	-0-	3142 3		Y	-0-		-0-	
03		4185 X	2829	-0-	-1356	-0-	2829 3		Y	-0-		-0-	
04		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 3		Y	-0-		-0-	

CGU 24		WELL #:		51HH	RRCID ->	270462	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10907 - 15532		
11		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121 3		Y	-0-		-0-	
12		6324 X	5952	-0-	-372	-0-	5952 3		Y	-0-		-0-	
01		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429 3		Y	-0-		-0-	
02		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998 3		Y	-0-		-0-	
03		6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715 3		Y	-0-		-0-	
04		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291 3		Y	-0-		-0-	

CGU 5		WELL #:		52HH	RRCID ->	270475	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	10648	PERF.11060 - 16594		
11		5760 X	5514	-0-	-246	-0-	5514 3		Y	-0-		-0-	
12		5859 X	5525	-0-	-334	-0-	5525 3		Y	-0-		-0-	
01		5859 X	5003	-0-	-856	-0-	5003 3		Y	-0-		-0-	
02		5481 X	5396	-0-	-85	-0-	5396 3		Y	-0-		-0-	
03		5859 X	5317	-0-	-542	-0-	5317 3		Y	-0-		-0-	
04		5520 X	5343	-0-	-177	-0-	5343 3		Y	-0-		-0-	

HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #:		20HH	RRCID ->	270793	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10888 - 15516		
11		6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6712 3		Y	-0-		-0-	
12		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 3		Y	-0-		-0-	
01		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6733 3		Y	-0-		-0-	
02		5887 X	4147	-0-	-1740	-0-	4147 3		Y	-0-		-0-	
03		6293 X	2122	-0-	-4171	-0-	2122 3		Y	-0-		-0-	
04		6090 X	5506	-0-	-584	-0-	5506 3		Y	-0-		-0-	

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		81HH	RRCID ->	270810	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	10186	PERF.10306 - 16092		
11		5100 X	4895	-0-	-205	-0-	4895 3		N	-0-		-0-	
12		5270 X	4881	-0-	-389	-0-	4881 3		N	-0-		-0-	
01		5146 X	4897	-0-	-249	-0-	4897 3		N	-0-		-0-	
02		4814 X	4606	-0-	-208	-0-	4606 3		N	-0-		-0-	
03		5146 X	4864	-0-	-282	-0-	4864 3		N	-0-		-0-	
04		4890 X	4508	-0-	-382	-0-	4508 3		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	271000	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10551	PERF.10815 -	15719	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	3		Y	-0-			-0-
12	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	3		Y	-0-			-0-
01	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	3		Y	-0-			-0-
02	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	3		Y	-0-			-0-
03	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	3		Y	-0-			-0-
04	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3		Y	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		53HH	RRCID ->	271287	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10935 -	17487	
11	9030 X	7970	-0-	-1060	-0-	7970	3		Y	-0-		-0-	
12	9114 X	8225	-0-	-889	-0-	8225	3		Y	-0-		-0-	
01	9021 X	6844	-0-	-2177	-0-	6844	3		Y	-0-		-0-	
02	8033 X	7290	-0-	-743	-0-	7290	3		Y	-0-		-0-	
03	8463 X	7760	-0-	-703	-0-	7760	3		Y	-0-		-0-	
04	7980 X	7612	-0-	-368	-0-	7612	3		Y	-0-		-0-	

CGU 11		WELL #:		51HH	RRCID ->	271328	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10543	PERF.11032 -	17177	
11	8910 X	8163	-0-	-747	-0-	8163	3		Y	-0-		-0-	
12	9207 X	8265	-0-	-942	-0-	8265	3		Y	-0-		-0-	
01	9207 X	8076	-0-	-1131	-0-	8076	3		Y	-0-		-0-	
02	8207 X	7538	-0-	-669	-0-	7538	3		Y	-0-		-0-	
03	8649 X	7994	-0-	-655	-0-	7994	3		Y	-0-		-0-	
04	8160 X	7868	-0-	-292	-0-	7868	3		Y	-0-		-0-	

CGU 24		WELL #:		53HH	RRCID ->	271354	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10764	PERF.11052 -	16007	
11	2700 X	2098	-0-	-602	-0-	2098	3		Y	-0-		-0-	
12	2480 X	2457	-0-	-23	-0-	2457	3		Y	-0-		-0-	
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3		Y	-0-		-0-	
02	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3		Y	-0-		-0-	
03	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3		Y	-0-		-0-	
04	3180 X	2751	-0-	-429	-0-	2751	3		Y	-0-		-0-	

CGU 24		WELL #:		55HH	RRCID ->	271359	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10783	PERF.10955 -	16075	
11	4350 X	4056	-0-	-294	-0-	4056	3		Y	-0-		-0-	
12	4247 X	3897	-0-	-350	-0-	3897	3		Y	-0-		-0-	
01	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3		Y	-0-		-0-	
02	3915 X	3216	-0-	-699	-0-	3216	3		Y	-0-		-0-	
03	4185 X	3901	-0-	-284	-0-	3901	3		Y	-0-		-0-	
04	4050 X	3481	-0-	-569	-0-	3481	3		Y	-0-		-0-	

CGU 23		WELL #:		57HH	RRCID ->	271360	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10589	PERF.10798 -	15762	
11	3360 X	3103	-0-	-257	-0-	3103	3		Y	-0-		-0-	
12	3472 X	3254	-0-	-218	-0-	3254	3		Y	-0-		-0-	
01	3441 X	3197	-0-	-244	-0-	3197	3		Y	-0-		-0-	
02	3161 X	2994	-0-	-167	-0-	2994	3		Y	-0-		-0-	
03	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3		Y	-0-		-0-	
04	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3		Y	-0-		-0-	

CGU 23		WELL #:		55HH	RRCID ->	271361	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.11000 -	15882	
11	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3		Y	-0-		-0-	
12	2852 X	2184	-0-	-668	-0-	2184	3		Y	-0-		-0-	
01	2480 N	2155	-0-	-325	-0-	2155	3		Y	-0-		-0-	
02	2668 N	1640	-0-	-1028	-0-	1640	3		Y	-0-		-0-	
03	2170 N	559	-0-	-1611	-0-	559	3		Y	-0-		-0-	
04	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3		Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990								
CGU 23		WELL #:		56HH	RRCID ->	271362	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10721	PERF.11015 - 15462
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940 3			Y	-0-	-0-
12	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 3			Y	-0-	-0-
01	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 3			Y	-0-	-0-
02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 3			Y	-0-	-0-
03	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 3			Y	-0-	-0-
04	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 3			Y	-0-	-0-

CGU 11		WELL #:		52HH	RRCID ->	271882	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11060 - 17198
11	8910 X	8119	-0-	-791	-0-	8119 3			Y	-0-	-0-
12	8959 X	8307	-0-	-652	-0-	8307 3			Y	-0-	-0-
01	8866 X	7732	-0-	-1134	-0-	7732 3			Y	-0-	-0-
02	8178 X	7706	-0-	-472	-0-	7706 3			Y	-0-	-0-
03	8587 X	8144	-0-	-443	-0-	8144 3			Y	-0-	-0-
04	8130 X	7848	-0-	-282	-0-	7848 3			Y	-0-	-0-

CGU 27		WELL #:		53HH	RRCID ->	271885	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10997 - 15741
11	6810 X	6580	-0-	-230	-0-	6580 3			Y	-0-	-0-
12	7812 X	7173	-0-	-639	-0-	7173 3			Y	-0-	-0-
01	7812 X	7181	-0-	-631	-0-	7181 3			Y	-0-	-0-
02	7308 X	6739	-0-	-569	-0-	6739 3			Y	-0-	-0-
03	7161 X	6855	-0-	-306	-0-	6855 3			Y	-0-	-0-
04	6960 X	6364	-0-	-596	-0-	6364 3			Y	-0-	-0-

CGU 13		WELL #:		53HH	RRCID ->	272000	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10468	PERF.11031 - 16360
11	6720 X	6650	-0-	-70	-0-	6650 3			Y	-0-	-0-
12	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947 3			Y	-0-	-0-
01	7068 X	5841	-0-	-1227	-0-	5841 3			Y	-0-	-0-
02	6612 X	5916	-0-	-696	-0-	5916 3			Y	-0-	-0-
03	7068 X	6625	-0-	-443	-0-	6625 3			Y	-0-	-0-
04	6720 X	6283	-0-	-437	-0-	6283 3			Y	-0-	-0-

CGU 13		WELL #:		55HH	RRCID ->	272024	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10808 - 16286
11	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066 3			Y	-0-	-0-
12	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 3			Y	-0-	-0-
01	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034 3			Y	-0-	-0-
02	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738 3			Y	-0-	-0-
03	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267 3			Y	-0-	-0-
04	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216 3			Y	-0-	-0-

CGU 27		WELL #:		55HH	RRCID ->	272101	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.11012 - 16523
11	6210 X	4788	-0-	-1422	-0-	4788 3			Y	-0-	-0-
12	6417 X	3292	-0-	-3125	-0-	3292 3			Y	-0-	-0-
01	6417 X	937	-0-	-5480	-0-	937 3			Y	-0-	-0-
02	5655 X	937	-0-	-4718	-0-	937 3			Y	-0-	-0-
03	5735 X	4975	-0-	-760	-0-	4975 3			Y	-0-	-0-
04	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212 3			Y	-0-	-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		81HH	RRCID ->	272221	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10058	PERF.10307 - 16658
11	5430 X	4436	-0-	-994	-0-	4436 3			Y	-0-	-0-
12	5549 X	4701	-0-	-848	-0-	4701 3			Y	-0-	-0-
01	5208 X	4425	-0-	-783	-0-	4425 3			Y	-0-	-0-
02	4640 X	4280	-0-	-360	-0-	4280 3			Y	-0-	-0-
03	4960 X	4500	-0-	-460	-0-	4500 3			Y	-0-	-0-
04	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790 3			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 24		WELL #:		54HH	RRCID ->	272517	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10838	- 15355
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3180 X	3043	-0-	-137	-0-	3043	3		Y	-0-		-0-
12	3317 X	2977	-0-	-340	-0-	2977	3		Y	-0-		-0-
01	3410 X	2955	-0-	-455	-0-	2955	3		Y	-0-		-0-
02	3190 X	2721	-0-	-469	-0-	2721	3		Y	-0-		-0-
03	3410 X	2955	-0-	-455	-0-	2955	3		Y	-0-		-0-
04	3030 X	2931	-0-	-99	-0-	2931	3		Y	-0-		-0-

CGU 4		WELL #:		53HH	RRCID ->	272550	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10814	- 17470
11	7680 X	7119	-0-	-561	-0-	7119	3		Y	-0-		-0-
12	7812 X	7252	-0-	-560	-0-	7252	3		Y	-0-		-0-
01	7657 X	7098	-0-	-559	-0-	7098	3		Y	-0-		-0-
02	7163 X	6632	-0-	-531	-0-	6632	3		Y	-0-		-0-
03	7440 X	6937	-0-	-503	-0-	6937	3		Y	-0-		-0-
04	7110 X	6669	-0-	-441	-0-	6669	3		Y	-0-		-0-

KYLE, J.R. -A-		WELL #:		82HH	RRCID ->	272562	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.10407	- 16766
11	4230 X	4081	-0-	-149	-0-	4081	3		Y	-0-		-0-
12	4371 X	4060	-0-	-311	-0-	4060	3		Y	-0-		-0-
01	4309 X	3647	-0-	-662	-0-	3647	3		Y	-0-		-0-
02	4031 X	3835	-0-	-196	-0-	3835	3		Y	-0-		-0-
03	4309 X	4303	-0-	-6	-0-	4303	3		Y	-0-		-0-
04	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3		Y	-0-		-0-

CGU 23		WELL #:		51HH	RRCID ->	272593	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	10653	PERF.10881	- 14991
11	5610 X	4835	-0-	-775	-0-	4835	3		Y	-0-		-0-
12	5828 X	5614	-0-	-214	-0-	5614	3		Y	-0-		-0-
01	5828 X	5492	-0-	-336	-0-	5492	3		Y	-0-		-0-
02	5452 X	4816	-0-	-636	-0-	4816	3		Y	-0-		-0-
03	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	3		Y	-0-		-0-
04	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3		Y	-0-		-0-

CGU 27		WELL #:		54HH	RRCID ->	272603	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10700	PERF.11027	- 16464
11	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3		Y	-0-		-0-
12	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3		Y	-0-		-0-
01	5084 X	3804	-0-	-1280	-0-	3804	3		Y	-0-		-0-
02	5539 X	3804	-0-	-1735	-0-	3804	3		Y	-0-		-0-
03	5921 X	1818	-0-	-4103	-0-	1818	3		Y	-0-		-0-
04	5730 X	3167	-0-	-2563	-0-	3167	3		Y	-0-		-0-

CGU 4		WELL #:		52HH	RRCID ->	272604	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10905	- 17588
11	12180 X	12103	-0-	-77	-0-	12103	3		Y	-0-		-0-
12	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	12897	3		Y	-0-		-0-
01	12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	12887	3		Y	-0-		-0-
02	12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	3		Y	-0-		-0-
03	13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	13170	3		Y	-0-		-0-
04	12480 X	11631	-0-	-849	-0-	11631	3		Y	-0-		-0-

CGU 13		WELL #:		54HH	RRCID ->	272606	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10592	PERF.10889	- 16450
11	6690 X	6188	-0-	-502	-0-	6188	3		Y	-0-		-0-
12	6913 X	6129	-0-	-784	-0-	6129	3		Y	-0-		-0-
01	7037 X	6733	-0-	-304	-0-	6733	3		Y	-0-		-0-
02	6583 X	6453	-0-	-130	-0-	6453	3		Y	-0-		-0-
03	7037 X	6410	-0-	-627	-0-	6410	3		Y	-0-		-0-
04	6510 X	5961	-0-	-549	-0-	5961	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 13		WELL #:		56HH	RRCID ->	272610	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10591	PERF.10895 - 15062	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE	CODE				
11	6960 X	6485	-0-	-475	-0-	6485 3			Y	-0-		-0-
12	7192 X	6606	-0-	-586	-0-	6606 3			Y	-0-		-0-
01	7037 X	6083	-0-	-954	-0-	6083 3			Y	-0-		-0-
02	6525 X	6398	-0-	-127	-0-	6398 3			Y	-0-		-0-
03	6820 X	6615	-0-	-205	-0-	6615 3			Y	-0-		-0-
04	6480 X	6060	-0-	-420	-0-	6060 3			Y	-0-		-0-

CGU 28		WELL #:		51HH	RRCID ->	272624	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	10706	PERF.11062 - 17143	
11	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582 3			Y	-0-		-0-
12	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258 3			Y	-0-		-0-
01	5890 X	5632	-0-	-258	-0-	5632 3			Y	-0-		-0-
02	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522 3			Y	-0-		-0-
03	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079 3			Y	-0-		-0-
04	5760 X	5558	-0-	-202	-0-	5558 3			Y	-0-		-0-

CGU 21		WELL #:		51HH	RRCID ->	272630	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10716	PERF.10886 - 15174	
11	6480 X	5927	-0-	-553	-0-	5927 3			Y	-0-		-0-
12	6665 X	6175	-0-	-490	-0-	6175 3			Y	-0-		-0-
01	6727 X	6251	-0-	-476	-0-	6251 3			Y	-0-		-0-
02	6293 X	5709	-0-	-584	-0-	5709 3			Y	-0-		-0-
03	6727 X	6007	-0-	-720	-0-	6007 3			Y	-0-		-0-
04	6060 X	5773	-0-	-287	-0-	5773 3			Y	-0-		-0-

CGU 21		WELL #:		52HH	RRCID ->	272636	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10886 - 14911	
11	4890 X	4311	-0-	-579	-0-	4311 3			Y	-0-		-0-
12	4960 X	4572	-0-	-388	-0-	4572 3			Y	-0-		-0-
01	4774 X	4458	-0-	-316	-0-	4458 3			Y	-0-		-0-
02	4466 X	3986	-0-	-480	-0-	3986 3			Y	-0-		-0-
03	4774 X	4199	-0-	-575	-0-	4199 3			Y	-0-		-0-
04	4410 X	4104	-0-	-306	-0-	4104 3			Y	-0-		-0-

CGU 28		WELL #:		52HH	RRCID ->	272638	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10769	PERF.11032 - 17262	
11	8970 X	8488	-0-	-482	-0-	8488 3			Y	-0-		-0-
12	9176 X	8769	-0-	-407	-0-	8769 3			Y	-0-		-0-
01	9083 X	8056	-0-	-1027	-0-	8056 3			Y	-0-		-0-
02	8497 X	8028	-0-	-469	-0-	8028 3			Y	-0-		-0-
03	9052 X	8471	-0-	-581	-0-	8471 3			Y	-0-		-0-
04	8490 X	8156	-0-	-334	-0-	8156 3			Y	-0-		-0-

CGU 31		WELL #:		51HH	RRCID ->	272643	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10887 - 15896	
11	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	10902 3			Y	-0-		-0-
12	11470 X	11202	-0-	-268	-0-	11202 3			Y	-0-		-0-
01	11470 X	11050	-0-	-420	-0-	11050 3			Y	-0-		-0-
02	10730 X	10190	-0-	-540	-0-	10190 3			Y	-0-		-0-
03	11377 X	10760	-0-	-617	-0-	10760 3			Y	-0-		-0-
04	10890 X	9903	-0-	-987	-0-	9903 3			Y	-0-		-0-

CGU 27		WELL #:		52HH	RRCID ->	272837	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10766 - 15861	
11	5250 X	5149	-0-	-101	-0-	5149 3			Y	-0-		-0-
12	5425 X	1681	-0-	-3744	-0-	1681 3			Y	-0-		-0-
01	5549 X	4953	-0-	-596	-0-	4953 3			Y	-0-		-0-
02	5191 X	3133	-0-	-2058	-0-	3133 3			Y	-0-		-0-
03	5549 X	4543	-0-	-1006	-0-	4543 3			Y	-0-		-0-
04	5160 X	4961	-0-	-199	-0-	4961 3			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 4		WELL #: 51HH		RRCID ->	272845	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10809 - 17751		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	9840 X	8042	-0-	-1798	-0-	8042	3		Y	-0-	-0-	
12	10044 X	4867	-0-	-5177	-0-	4867	3		Y	-0-	-0-	
01	10044 X	8018	-0-	-2026	-0-	8018	3		Y	-0-	-0-	
02	9251 X	5734	-0-	-3517	-0-	5734	3		Y	-0-	-0-	
03	9672 X	6105	-0-	-3567	-0-	6105	3		Y	-0-	-0-	
04	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	3		Y	-0-	-0-	

CGU 20		WELL #: 53HH		RRCID ->	272849	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10836 - 14574		
11	4890 X	4480	-0-	-410	-0-	4480	3		Y	-0-	-0-	
12	4960 X	4855	-0-	-105	-0-	4855	3		Y	-0-	-0-	
01	4929 X	4104	-0-	-825	-0-	4104	3		Y	-0-	-0-	
02	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3		Y	-0-	-0-	
03	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3		Y	-0-	-0-	
04	4710 X	3951	-0-	-759	-0-	3951	3		Y	-0-	-0-	

CGU 27		WELL #: 51HH		RRCID ->	272864	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10927 - 15616		
11	5880 X	5870	-0-	-10	-0-	5870	3		Y	-0-	-0-	
12	6417 X	6323	-0-	-94	-0-	6323	3		Y	-0-	-0-	
01	6417 X	5703	-0-	-714	-0-	5703	3		Y	-0-	-0-	
02	6003 X	5607	-0-	-396	-0-	5607	3		Y	-0-	-0-	
03	6324 X	5787	-0-	-537	-0-	5787	3		Y	-0-	-0-	
04	6120 X	5472	-0-	-648	-0-	5472	3		Y	-0-	-0-	

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 83HH		RRCID ->	272883	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	10337	PERF.11342 - 17565		
11	4590 X	4026	-0-	-564	-0-	4026	3		N	-0-	-0-	
12	4185 X	4178	-0-	-7	-0-	4178	3		N	-0-	-0-	
01	4154 X	4113	-0-	-41	-0-	4113	3		N	-0-	-0-	
02	3886 X	3759	-0-	-127	-0-	3759	3		N	-0-	-0-	
03	4185 X	3941	-0-	-244	-0-	3941	3		N	-0-	-0-	
04	4050 X	3729	-0-	-321	-0-	3729	3		N	-0-	-0-	

CGU 27		WELL #: 56HH		RRCID ->	272932	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10714	PERF.11093 - 15086		
11	3690 X	3247	-0-	-443	-0-	3247	3		Y	-0-	-0-	
12	3503 X	3351	-0-	-152	-0-	3351	3		Y	-0-	-0-	
01	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3		Y	-0-	-0-	
02	3161 X	3002	-0-	-159	-0-	3002	3		Y	-0-	-0-	
03	3348 X	3194	-0-	-154	-0-	3194	3		Y	-0-	-0-	
04	3750 X	2744	-0-	-1006	-0-	2744	3		Y	-0-	-0-	

CGU 22		WELL #: 51HH		RRCID ->	273031	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10917 - 16757		
11	5460 X	4363	-0-	-1097	-0-	4363	3		Y	-0-	-0-	
12	5642 X	5238	-0-	-404	-0-	5238	3		Y	-0-	-0-	
01	5642 X	4275	-0-	-1367	-0-	4275	3		Y	-0-	-0-	
02	4901 X	4275	-0-	-626	-0-	4275	3		Y	-0-	-0-	
03	5239 X	4710	-0-	-529	-0-	4710	3		Y	-0-	-0-	
04	5070 X	4033	-0-	-1037	-0-	4033	3		Y	-0-	-0-	

CGU 24		WELL #: 56HH		RRCID ->	273150	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10682	PERF.10855 - 16176		
11	5040 X	3196	-0-	-1844	-0-	3196	3		Y	-0-	-0-	
12	5084 X	3911	-0-	-1173	-0-	3911	3		Y	-0-	-0-	
01	5022 X	3914	-0-	-1108	-0-	3914	3		Y	-0-	-0-	
02	4669 X	3149	-0-	-1520	-0-	3149	3		Y	-0-	-0-	
03	4836 X	2911	-0-	-1925	-0-	2911	3		Y	-0-	-0-	
04	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3		Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 14-15-19		WELL #: 75HH		RRCID ->	273153	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10752 - 20307
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	9540 X	8020	-0-	-1520	-0-	8020 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	9703 X	8575	-0-	-1128	-0-	8575 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	9703 X	8458	-0-	-1245	-0-	8458 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	9019 X	8715	-0-	-304	-0-	8715 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	8959 X	7536	-0-	-1423	-0-	7536 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	9442 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 10-11		WELL #: 73HH		RRCID ->	273534	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10528	PERF.10792 - 17810
11	10740 X	9774	-0-	-966	-0-	9774 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	11098 X	9889	-0-	-1209	-0-	9889 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	10664 X	9571	-0-	-1093	-0-	9571 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	9454 X	8679	-0-	-775	-0-	8679 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	10106 X	9404	-0-	-702	-0-	9404 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	9780 X	8932	-0-	-848	-0-	8932 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 11-17		WELL #: 73HH		RRCID ->	273536	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10852 - 17841
11	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	9484 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	9858 X	9352	-0-	-506	-0-	9352 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	10137 X	9497	-0-	-640	-0-	9497 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	9483 X	8862	-0-	-621	-0-	8862 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	10137 X	9372	-0-	-765	-0-	9372 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	9480 X	8561	-0-	-919	-0-	8561 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 05-15-18		WELL #: 77HH		RRCID ->	273537	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	10661	PERF.10959 - 17294
11	5010 X	3326	-0-	-1684	-0-	3326 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	4340 X	2376	-0-	-1964	-0-	2376 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	4216 X	1830	-0-	-2386	-0-	1830 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	3248 X	1337	-0-	-1911	-0-	1337 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	3472 X	1280	-0-	-2192	-0-	1280 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	3330 X	884	-0-	-2446	-0-	884 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 11-17		WELL #: 74HH		RRCID ->	273539	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10977 - 17976
11	7770 X	7609	-0-	-161	-0-	7609 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	8029 X	7943	-0-	-86	-0-	7943 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	8029 X	7703	-0-	-326	-0-	7703 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	7453 X	7183	-0-	-270	-0-	7183 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	7967 X	7401	-0-	-566	-0-	7401 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	7680 X	7245	-0-	-435	-0-	7245 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 10-11		WELL #: 74HH		RRCID ->	273542	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10625	PERF.11054 - 17388
11	11370 X	11065	-0-	-305	-0-	11065 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	11780 X	11464	-0-	-316	-0-	11464 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	11780 X	11368	-0-	-412	-0-	11368 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	10517	-0-	10517	10517	10517 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	11114	-0-	11114	21631	11114 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	10638	-0-	10638	32269	10638 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 05-09		WELL #: 71HH		RRCID ->	273543	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10970 - 16237
11	6570 X	6306	-0-	-264	-0-	6306 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	6789 X	6584	-0-	-205	-0-	6584 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	6789 X	6601	-0-	-188	-0-	6601 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	6264 X	6057	-0-	-207	-0-	6057 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	6572 X	6378	-0-	-194	-0-	6378 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	6390 X	6248	-0-	-142	-0-	6248 3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 14-15-19		WELL #: 73HH		RRCID ->	273544	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10816 - 20201
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	3	Y	-0-	-0-
12	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	3	Y	-0-	-0-
01	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	3	Y	-0-	-0-
02	10005 X	9795	-0-	-210	-0-	9795	3	Y	-0-	-0-
03	10695 X	10235	-0-	-460	-0-	10235	3	Y	-0-	-0-
04	10350 X	9386	-0-	-964	-0-	9386	3	Y	-0-	-0-

CGU 14-15-19		WELL #: 72HH		RRCID ->	273545	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10886 - 20118
11	14160 X	13598	-0-	-562	-0-	13598	3	Y	-0-	-0-
12	14322 X	13708	-0-	-614	-0-	13708	3	Y	-0-	-0-
01	14167 X	12748	-0-	-1419	-0-	12748	3	Y	-0-	-0-
02	13021 X	12386	-0-	-635	-0-	12386	3	Y	-0-	-0-
03	13919 X	13012	-0-	-907	-0-	13012	3	Y	-0-	-0-
04	13470 X	12616	-0-	-854	-0-	12616	3	Y	-0-	-0-

CGU 01-03		WELL #: 72HH		RRCID ->	273549	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10602	PERF.10858 - 16233
11	7320 X	4749	-0-	-2571	-0-	4749	3	Y	-0-	-0-
12	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	3	Y	-0-	-0-
01	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	3	Y	-0-	-0-
02	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	3	Y	-0-	-0-
03	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3	Y	-0-	-0-
04	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3	Y	-0-	-0-

CGU 25-26		WELL #: 71HH		RRCID ->	273550	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	10849	PERF.11113 - 19395
11	7110 X	6815	-0-	-295	-0-	6815	3	Y	-0-	-0-
12	7347 X	7018	-0-	-329	-0-	7018	3	Y	-0-	-0-
01	7409 X	7111	-0-	-298	-0-	7111	3	Y	-0-	-0-
02	6931 X	6437	-0-	-494	-0-	6437	3	Y	-0-	-0-
03	7409 X	7291	-0-	-118	-0-	7291	3	Y	-0-	-0-
04	6870 X	6858	-0-	-12	-0-	6858	3	Y	-0-	-0-

CGU 26		WELL #: 51HH		RRCID ->	273556	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11112 - 17176
11	10560 X	9812	-0-	-748	-0-	9812	3	Y	-0-	-0-
12	10912 X	10064	-0-	-848	-0-	10064	3	Y	-0-	-0-
01	10757 X	9463	-0-	-1294	-0-	9463	3	Y	-0-	-0-
02	9222 X	8820	-0-	-402	-0-	8820	3	Y	-0-	-0-
03	9858 X	9805	-0-	-53	-0-	9805	3	Y	-0-	-0-
04	9540 X	9277	-0-	-263	-0-	9277	3	Y	-0-	-0-

CGU 15-18		WELL #: 76HH		RRCID ->	273618	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10815 - 17154
11	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	3	Y	-0-	-0-
12	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	3	Y	-0-	-0-
01	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	3	Y	-0-	-0-
02	8555 X	8148	-0-	-407	-0-	8148	3	Y	-0-	-0-
03	9114 X	8871	-0-	-243	-0-	8871	3	Y	-0-	-0-
04	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	3	Y	-0-	-0-

CGU 17-19		WELL #: 71HH		RRCID ->	273624	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10866	PERF.11009 - 16494
11	6000 X	5292	-0-	-708	-0-	5292	3	Y	-0-	-0-
12	6200 X	5398	-0-	-802	-0-	5398	3	Y	-0-	-0-
01	6200 X	5105	-0-	-1095	-0-	5105	3	Y	-0-	-0-
02	5771 X	5398	-0-	-373	-0-	5398	3	Y	-0-	-0-
03	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3	Y	-0-	-0-
04	5280 X	4873	-0-	-407	-0-	4873	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 14-15-19		WELL #: 71HH		RRCID ->	273638	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10992 - 20009		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	9030 X	8595	-0-	-435	-0-	8595	3	Y	-0-			-0-
12	9114 X	8575	-0-	-539	-0-	8575	3	Y	-0-			-0-
01	9052 X	8485	-0-	-567	-0-	8485	3	Y	-0-			-0-
02	8323 X	8079	-0-	-244	-0-	8079	3	Y	-0-			-0-
03	8897 X	8325	-0-	-572	-0-	8325	3	Y	-0-			-0-
04	8610 X	7958	-0-	-652	-0-	7958	3	Y	-0-			-0-

CGU 11-17		WELL #: 75HH		RRCID ->	273641	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	10624	PERF.10853 - 16553		
11	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3	Y	-0-			-0-
12	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3	Y	-0-			-0-
01	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3	Y	-0-			-0-
02	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3	Y	-0-			-0-
03	6603 X	5676	-0-	-927	-0-	5676	3	Y	-0-			-0-
04	6390 X	5180	-0-	-1210	-0-	5180	3	Y	-0-			-0-

CGU 16-17-19		WELL #: 71HH		RRCID ->	273709	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10692	PERF.11176 - 17698		
11	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	13037	3	N	-0-			-0-
12	13356 X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	3	N	-0-			-0-
01	13516 X	13126	-0-	-390	-0-	13126	3	N	-0-			-0-
02	12644 X	12187	-0-	-457	-0-	12187	3	N	-0-			-0-
03	13516 X	13029	-0-	-487	-0-	13029	3	N	-0-			-0-
04	13050 X	12468	-0-	-582	-0-	12468	3	N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #: 51HH		RRCID ->	274040	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10733 - 14618		
11	4470 X	2824	-0-	-1646	-0-	2824	3	Y	-0-			-0-
12	4619 X	3979	-0-	-640	-0-	3979	3	Y	-0-			-0-
01	4588 X	3840	-0-	-748	-0-	3840	3	Y	-0-			-0-
02	3915 X	3304	-0-	-611	-0-	3304	3	Y	-0-			-0-
03	3968 X	2934	-0-	-1034	-0-	2934	3	Y	-0-			-0-
04	3840 X	2855	-0-	-985	-0-	2855	3	Y	-0-			-0-

CGU 01-03		WELL #: 73HH		RRCID ->	274124	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10920 - 17573		
11	11640 X	11069	-0-	-571	-0-	11069	3	Y	-0-			-0-
12	12028 X	11259	-0-	-769	-0-	11259	3	Y	-0-			-0-
01	12028 X	11313	-0-	-715	-0-	11313	3	Y	-0-			-0-
02	10904 X	10020	-0-	-884	-0-	10020	3	Y	-0-			-0-
03	11532 X	11000	-0-	-532	-0-	11000	3	Y	-0-			-0-
04	11070 X	10337	-0-	-733	-0-	10337	3	Y	-0-			-0-

CGU 01-03		WELL #: 74HH		RRCID ->	274125	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10710 - 17749		
11	9510 X	8848	-0-	-662	-0-	8848	3	Y	-0-			-0-
12	9641 X	9255	-0-	-386	-0-	9255	3	Y	-0-			-0-
01	9610 X	8596	-0-	-1014	-0-	8596	3	Y	-0-			-0-
02	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	3	Y	-0-			-0-
03	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	3	Y	-0-			-0-
04	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	3	Y	-0-			-0-

CGU 22-23		WELL #: 71HH		RRCID ->	274143	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	10752	PERF.10960 - 19544		
11	9660 X	9494	-0-	-166	-0-	9494	3	N	-0-			-0-
12	10819 X	9822	-0-	-997	-0-	9822	3	N	-0-			-0-
01	10819 X	9296	-0-	-1523	-0-	9296	3	N	-0-			-0-
02	10121 X	8674	-0-	-1447	-0-	8674	3	N	-0-			-0-
03	10044 X	6352	-0-	-3692	-0-	6352	3	N	-0-			-0-
04	9510 X	9473	-0-	-37	-0-	9473	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 01-03		WELL #: 75HH		RRCID -> 274170		COMPL. DATE 08/29/2014		TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	8550	X	8443	-0-	-107	-0-	8443 3	Y	-0-		-0-
12	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411 3	Y	-0-		-0-
01	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10558 3	Y	-0-		-0-
02	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004 3	Y	-0-		-0-
03	10416	X	10217	-0-	-199	-0-	10217 3	Y	-0-		-0-
04	10230	X	9714	-0-	-516	-0-	9714 3	Y	-0-		-0-

CGU 14-15-19		WELL #: 74HH		RRCID -> 274630		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320			
11	7350	X	5928	-0-	-1422	-0-	5928 3	Y	-0-		-0-
12	7347	X	6993	-0-	-354	-0-	6993 3	Y	-0-		-0-
01	7347	X	7293	-0-	-54	-0-	7293 3	Y	-0-		-0-
02	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870 3	Y	-0-		-0-
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131 3	Y	-0-		-0-
04	7050	X	6779	-0-	-271	-0-	6779 3	Y	-0-		-0-

CGU 12-16		WELL #: 72HH		RRCID -> 274631		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217			
11	11100	X	11048	-0-	-52	-0-	11048 3	Y	-0-		-0-
12	11377	X	11289	-0-	-88	-0-	11289 3	Y	-0-		-0-
01	11377	X	10799	-0-	-578	-0-	10799 3	Y	-0-		-0-
02	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10492 3	Y	-0-		-0-
03	11129	X	10903	-0-	-226	-0-	10903 3	Y	-0-		-0-
04	10770	X	10475	-0-	-295	-0-	10475 3	Y	-0-		-0-

CGU 06-10-13		WELL #: 71HH		RRCID -> 274632		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809			
11	6300	X	5495	-0-	-805	-0-	5495 3	Y	-0-		-0-
12	6510	X	5526	-0-	-984	-0-	5526 3	Y	-0-		-0-
01	6510	X	4851	-0-	-1659	-0-	4851 3	Y	-0-		-0-
02	5307	X	4654	-0-	-653	-0-	4654 3	Y	-0-		-0-
03	5673	X	4920	-0-	-753	-0-	4920 3	Y	-0-		-0-
04	5490	X	4742	-0-	-748	-0-	4742 3	Y	-0-		-0-

CGU 12-16		WELL #: 73HH		RRCID -> 274633		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010			
11	6360	X	6201	-0-	-159	-0-	6201 3	Y	-0-		-0-
12	6572	X	6221	-0-	-351	-0-	6221 3	Y	-0-		-0-
01	6541	X	5478	-0-	-1063	-0-	5478 3	Y	-0-		-0-
02	6061	X	5784	-0-	-277	-0-	5784 3	Y	-0-		-0-
03	6479	X	5863	-0-	-616	-0-	5863 3	Y	-0-		-0-
04	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623 3	Y	-0-		-0-

CGU 18-21-22		WELL #: 73HH		RRCID -> 274748		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997			
11	5070	X	4308	-0-	-762	-0-	4308 3	Y	-0-		-0-
12	5177	X	4644	-0-	-533	-0-	4644 3	Y	-0-		-0-
01	5022	X	4181	-0-	-841	-0-	4181 3	Y	-0-		-0-
02	4669	X	4253	-0-	-416	-0-	4253 3	Y	-0-		-0-
03	4650	X	4557	-0-	-93	-0-	4557 3	Y	-0-		-0-
04	4500	X	3795	-0-	-705	-0-	3795 3	Y	-0-		-0-

CGU 01-03-14		WELL #: 71HH		RRCID -> 274790		COMPL. DATE 03/28/2014		TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786			
11	13590	X	12017	-0-	-1573	-0-	12017 3	N	-0-		-0-
12	14043	X	10951	-0-	-3092	-0-	10951 3	N	-0-		-0-
01	14043	X	13094	-0-	-949	-0-	13094 3	N	-0-		-0-
02	12006	X	11334	-0-	-672	-0-	11334 3	N	-0-		-0-
03	12772	X	11175	-0-	-1597	-0-	11175 3	N	-0-		-0-
04	12660	X	10434	-0-	-2226	-0-	10434 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 18-21-22		WELL #:		72HH	RRCID ->	274817	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10902 -	14847
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4770 X	3309	-0-	-1461	-0-	3309	3		Y	-0-		-0-
12	4929 X	3166	-0-	-1763	-0-	3166	3		Y	-0-		-0-
01	4650 X	3594	-0-	-1056	-0-	3594	3		Y	-0-		-0-
02	4060 X	3333	-0-	-727	-0-	3333	3		Y	-0-		-0-
03	3844 X	3826	-0-	-18	-0-	3826	3		Y	-0-		-0-
04	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3		Y	-0-		-0-

CGU 13		WELL #:		52HH	RRCID ->	275024	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10559	PERF.10823 -	14813
11	4020 X	3159	-0-	-861	-0-	3159	3		Y	-0-		-0-
12	4030 X	3694	-0-	-336	-0-	3694	3		Y	-0-		-0-
01	4030 X	2659	-0-	-1371	-0-	2659	3		Y	-0-		-0-
02	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3		Y	-0-		-0-
03	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3		Y	-0-		-0-
04	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3		Y	-0-		-0-

CGU 20		WELL #:		54HH	RRCID ->	275127	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10866 -	14959
11	4530 X	3819	-0-	-711	-0-	3819	3		Y	-0-		-0-
12	4278 X	2707	-0-	-1571	-0-	2707	3		Y	-0-		-0-
01	4278 X	3467	-0-	-811	-0-	3467	3		Y	-0-		-0-
02	3683 X	3637	-0-	-46	-0-	3637	3		Y	-0-		-0-
03	3937 X	2996	-0-	-941	-0-	2996	3		Y	-0-		-0-
04	3810 X	3727	-0-	-83	-0-	3727	3		Y	-0-		-0-

CGU 01-03		WELL #:		71HH	RRCID ->	275129	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10655 -	15550
11	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	3		Y	-0-		-0-
12	12803 X	11412	-0-	-1391	-0-	11412	3		Y	-0-		-0-
01	13144 X	10753	-0-	-2391	-0-	10753	3		Y	-0-		-0-
02	13108 X	10351	-0-	-2757	-0-	10351	3		Y	-0-		-0-
03	14012 X	10759	-0-	-3253	-0-	10759	3		Y	-0-		-0-
04	13560 X	10298	-0-	-3262	-0-	10298	3		Y	-0-		-0-

CGU 18-21-22		WELL #:		71HH	RRCID ->	275177	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10995 -	15427
11	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3		Y	-0-		-0-
12	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3		Y	-0-		-0-
01	5642 X	5281	-0-	-361	-0-	5281	3		Y	-0-		-0-
02	5249 X	5146	-0-	-103	-0-	5146	3		Y	-0-		-0-
03	5611 X	5360	-0-	-251	-0-	5360	3		Y	-0-		-0-
04	5430 X	5191	-0-	-239	-0-	5191	3		Y	-0-		-0-

CGU 24-25-26		WELL #:		74HH	RRCID ->	275180	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10963 -	18820
11	9150 X	9041	-0-	-109	-0-	9041	3		Y	-0-		-0-
12	9455 X	9189	-0-	-266	-0-	9189	3		Y	-0-		-0-
01	9455 X	8857	-0-	-598	-0-	8857	3		Y	-0-		-0-
02	8816 X	8327	-0-	-489	-0-	8327	3		Y	-0-		-0-
03	9362 X	6949	-0-	-2413	-0-	6949	3		Y	-0-		-0-
04	9030 X	8638	-0-	-392	-0-	8638	3		Y	-0-		-0-

CGU 21-22		WELL #:		71HH	RRCID ->	275184	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	10727	PERF.10762 -	16738
11	8670 X	7958	-0-	-712	-0-	7958	3		Y	-0-		-0-
12	8990 X	7605	-0-	-1385	-0-	7605	3		Y	-0-		-0-
01	8990 X	7371	-0-	-1619	-0-	7371	3		Y	-0-		-0-
02	8062 X	7466	-0-	-596	-0-	7466	3		Y	-0-		-0-
03	8618 X	7838	-0-	-780	-0-	7838	3		Y	-0-		-0-
04	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 21-22-26		WELL #: 71HH		RRCID ->	275326	COMPL. DATE	11/10/2014	TOTAL DEPTH	10743	PERF.10964 - 16470	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	8029 X	7815	-0-	-214	-0-	7815	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	7350 X	7340	-0-	-10	-0-	7340	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 21-22		WELL #: 72HH		RRCID ->	275355	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10852 - 16510	
11	7950 X	7631	-0-	-319	-0-	7631	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	8215 X	7915	-0-	-300	-0-	7915	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	8029 X	7981	-0-	-48	-0-	7981	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	7163 X	7031	-0-	-132	-0-	7031	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	7657 X	7567	-0-	-90	-0-	7567	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	7410 X	6881	-0-	-529	-0-	6881	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 28-29-31		WELL #: 71HH		RRCID ->	275495	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11143 - 22289	
11	20460 X	19376	-0-	-1084	-0-	19376	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	21142 X	20331	-0-	-811	-0-	20331	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	21142 X	19815	-0-	-1327	-0-	19815	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	19633 X	18798	-0-	-835	-0-	18798	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	20491 X	19618	-0-	-873	-0-	19618	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	19680 X	18742	-0-	-938	-0-	18742	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 24-25-26		WELL #: 71HH		RRCID ->	275550	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10805	PERF.11208 - 18097	
11	16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	16719	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	16838 X	16838	-0-	-0-	-0-	16838	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	16583 X	16583	-0-	-0-	-0-	16583	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	15950 X	15429	-0-	-521	-0-	15429	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	17050 X	16339	-0-	-711	-0-	16339	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	16500 X	15496	-0-	-1004	-0-	15496	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 24-25-26		WELL #: 73HH		RRCID ->	275724	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10941 - 18283	
11	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	7874 X	7791	-0-	-83	-0-	7791	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	7998 X	7091	-0-	-907	-0-	7091	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	7482 X	7396	-0-	-86	-0-	7396	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	7620 X	7550	-0-	-70	-0-	7550	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 24-25-26		WELL #: 72HH		RRCID ->	275781	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10932 - 17776	
11	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	11669	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	12307 X	11533	-0-	-774	-0-	11533	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	11910 X	11907	-0-	-3	-0-	11907	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 01-03-06		WELL #: 72HH		RRCID ->	275793	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10481	PERF.10692 - 17096	
11	7050 X	6644	-0-	-406	-0-	6644	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	7285 X	6660	-0-	-625	-0-	6660	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	7285 X	5511	-0-	-1774	-0-	5511	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	6851 X	6601	-0-	-250	-0-	6601	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	6630 X	6519	-0-	-111	-0-	6519	3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 12-16		WELL #: 71HH		RRCID ->	275915	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10902 - 15688	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	6270 X	5844	-0-	-426	-0-	5844	3	Y	-0-		-0-
12	6324 X	5939	-0-	-385	-0-	5939	3	Y	-0-		-0-
01	6324 X	5848	-0-	-476	-0-	5848	3	Y	-0-		-0-
02	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3	Y	-0-		-0-
03	6045 X	5946	-0-	-99	-0-	5946	3	Y	-0-		-0-
04	5850 X	5571	-0-	-279	-0-	5571	3	Y	-0-		-0-

CGU 06-10-13		WELL #: 72HH		RRCID ->	275950	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10583	PERF.10902 - 15113	
11	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3	Y	-0-		-0-
12	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	3	Y	-0-		-0-
01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	3	Y	-0-		-0-
02	5829 X	5393	-0-	-436	-0-	5393	3	Y	-0-		-0-
03	5983 X	5538	-0-	-445	-0-	5538	3	Y	-0-		-0-
04	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3	Y	-0-		-0-

CGU 28-29		WELL #: 74HH		RRCID ->	276475	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	10735	PERF.11087 - 17091	
11	7770 X	7041	-0-	-729	-0-	7041	3	Y	-0-		-0-
12	10633 X	7500	-0-	-3133	-0-	7500	3	Y	-0-		-0-
01	10633 X	6749	-0-	-3884	-0-	6749	3	Y	-0-		-0-
02	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3	Y	-0-		-0-
03	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3	Y	-0-		-0-
04	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	3	Y	-0-		-0-

CGU 28-29		WELL #: 73HH		RRCID ->	276476	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	10810	PERF.11021 - 16973	
11	9240 X	6127	-0-	-3113	-0-	6127	3	Y	-0-		-0-
12	9548 X	7925	-0-	-1623	-0-	7925	3	Y	-0-		-0-
01	8587 X	6649	-0-	-1938	-0-	6649	3	Y	-0-		-0-
02	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	3	Y	-0-		-0-
03	8370 X	7699	-0-	-671	-0-	7699	3	Y	-0-		-0-
04	7680 X	6233	-0-	-1447	-0-	6233	3	Y	-0-		-0-

CGU 01-03-06		WELL #: 71HH		RRCID ->	276478	COMPL. DATE	02/23/2015	TOTAL DEPTH	10593	PERF.10807 - 19275	
11	13440 X	12715	-0-	-725	-0-	12715	3	Y	-0-		-0-
12	13423 X	12919	-0-	-504	-0-	12919	3	Y	-0-		-0-
01	13423 X	12221	-0-	-1202	-0-	12221	3	Y	-0-		-0-
02	12296 X	11548	-0-	-748	-0-	11548	3	Y	-0-		-0-
03	13144 X	11375	-0-	-1769	-0-	11375	3	Y	-0-		-0-
04	12720 X	9911	-0-	-2809	-0-	9911	3	Y	-0-		-0-

CGU 01-03-13		WELL #: 71HH		RRCID ->	276484	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10786 - 19140	
11	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	11171	3	Y	-0-		-0-
12	11470 X	10706	-0-	-764	-0-	10706	3	Y	-0-		-0-
01	11470 X	10186	-0-	-1284	-0-	10186	3	Y	-0-		-0-
02	11252 X	10538	-0-	-714	-0-	10538	3	Y	-0-		-0-
03	11811 X	11333	-0-	-478	-0-	11333	3	Y	-0-		-0-
04	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	3	Y	-0-		-0-

CGU 29-31		WELL #: 74HH		RRCID ->	276485	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	10708	PERF.11052 - 15814	
11	7350 X	7064	-0-	-286	-0-	7064	3	Y	-0-		-0-
12	7471 X	7103	-0-	-368	-0-	7103	3	Y	-0-		-0-
01	7471 X	7048	-0-	-423	-0-	7048	3	Y	-0-		-0-
02	6873 X	6288	-0-	-585	-0-	6288	3	Y	-0-		-0-
03	7285 X	6692	-0-	-593	-0-	6692	3	Y	-0-		-0-
04	7050 X	6931	-0-	-119	-0-	6931	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #:		83HH	RRCID ->	276491	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10151	PERF.10575 -	16850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5430 X	4216	-0-	-1214	-0-	4216	3	N	-0-			-0-
12		5549 X	2978	-0-	-2571	-0-	2978	3	N	-0-			-0-
01		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3	N	-0-			-0-
02		4785 X	4040	-0-	-745	-0-	4040	3	N	-0-			-0-
03		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3	N	-0-			-0-
04		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3	N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #:		82HH	RRCID ->	276492	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	10131	PERF.10462 -	16104	
11		4050 X	3542	-0-	-508	-0-	3542	3	N	-0-			-0-
12		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3	N	-0-			-0-
01		4247 X	3592	-0-	-655	-0-	3592	3	N	-0-			-0-
02		3973 X	3322	-0-	-651	-0-	3322	3	N	-0-			-0-
03		4402 X	4354	-0-	-48	-0-	4354	3	N	-0-			-0-
04		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3	N	-0-			-0-

CGU 29-31		WELL #:		73HH	RRCID ->	276543	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10982 -	16459	
11		13080 X	12866	-0-	-214	-0-	12866	3	Y	-0-			-0-
12		13485 X	13207	-0-	-278	-0-	13207	3	Y	-0-			-0-
01		13485 X	13089	-0-	-396	-0-	13089	3	Y	-0-			-0-
02		12412 X	12101	-0-	-311	-0-	12101	3	Y	-0-			-0-
03		13268 X	12190	-0-	-1078	-0-	12190	3	Y	-0-			-0-
04		12840 X	12253	-0-	-587	-0-	12253	3	Y	-0-			-0-

CGU 30		WELL #:		51HH	RRCID ->	277374	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	10783	PERF.11079 -	16621	
11		6870 X	6137	-0-	-733	-0-	6137	3	N	-0-			-0-
12		7099 X	6257	-0-	-842	-0-	6257	3	N	-0-			-0-
01		6634 X	6049	-0-	-585	-0-	6049	3	N	-0-			-0-
02		6032 X	5914	-0-	-118	-0-	5914	3	N	-0-			-0-
03		6448 X	6161	-0-	-287	-0-	6161	3	N	-0-			-0-
04		6150 X	5912	-0-	-238	-0-	5912	3	N	-0-			-0-

FROST UNIT 5		WELL #:		11	RRCID ->	277375	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	11226	PERF. 8680 -	8740	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 30		WELL #:		52HH	RRCID ->	277383	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	10701	PERF.11016 -	16592	
11		6960 X	6495	-0-	-465	-0-	6495	3	N	-0-			-0-
12		7192 X	5881	-0-	-1311	-0-	5881	3	N	-0-			-0-
01		7192 X	6579	-0-	-613	-0-	6579	3	N	-0-			-0-
02		6380 X	6122	-0-	-258	-0-	6122	3	N	-0-			-0-
03		6820 X	6501	-0-	-319	-0-	6501	3	N	-0-			-0-
04		6510 X	5812	-0-	-698	-0-	5812	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		51HH	RRCID ->	277389	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.11120 -	15843	
11		5220 X	4916	-0-	-304	-0-	4916	3	N	-0-			-0-
12		5394 X	5039	-0-	-355	-0-	5039	3	N	-0-			-0-
01		5394 X	3561	-0-	-1833	-0-	3561	3	N	-0-			-0-
02		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3	N	-0-			-0-
03		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3	N	-0-			-0-
04		4920 X	4600	-0-	-320	-0-	4600	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 29-30		WELL #: 72HH		RRCID ->	277390	COMPL. DATE	05/08/2015	TOTAL DEPTH	10687	PERF.11029 - 16630	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	5700 X	5273	-0-	-427	-0-	5273 3		N	-0-		-0-
12	5673 X	5335	-0-	-338	-0-	5335 3		N	-0-		-0-
01	5673 X	4886	-0-	-787	-0-	4886 3		N	-0-		-0-
02	5307 X	5142	-0-	-165	-0-	5142 3		N	-0-		-0-
03	5642 X	5333	-0-	-309	-0-	5333 3		N	-0-		-0-
04	5280 X	4463	-0-	-817	-0-	4463 3		N	-0-		-0-

CGU 29-30		WELL #: 71HH		RRCID ->	277391	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	10778	PERF.11031 - 16431	
11	7830 X	6779	-0-	-1051	-0-	6779 3		N	-0-		-0-
12	7812 X	6923	-0-	-889	-0-	6923 3		N	-0-		-0-
01	7068 X	5166	-0-	-1902	-0-	5166 3		N	-0-		-0-
02	6612 X	6358	-0-	-254	-0-	6358 3		N	-0-		-0-
03	7006 X	5755	-0-	-1251	-0-	5755 3		N	-0-		-0-
04	6780 X	4196	-0-	-2584	-0-	4196 3		N	-0-		-0-

CGU 20-21-22-23		WELL #: 71HH		RRCID ->	277409	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	10745	PERF.11063 - 18585	
11	8100 X	7888	-0-	-212	-0-	7888 3		N	-0-		-0-
12	8370 X	8073	-0-	-297	-0-	8073 3		N	-0-		-0-
01	8370 X	8042	-0-	-328	-0-	8042 3		N	-0-		-0-
02	7627 X	7604	-0-	-23	-0-	7604 3		N	-0-		-0-
03	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	8348 3		N	-0-		-0-
04	7890 X	7632	-0-	-258	-0-	7632 3		N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 52HH		RRCID ->	277410	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	10609	PERF.10912 - 15720	
11	5100 X	5049	-0-	-51	-0-	5049 3		N	-0-		-0-
12	5270 X	4989	-0-	-281	-0-	4989 3		N	-0-		-0-
01	5146 X	5027	-0-	-119	-0-	5027 3		N	-0-		-0-
02	4872 X	4483	-0-	-389	-0-	4483 3		N	-0-		-0-
03	5208 X	4737	-0-	-471	-0-	4737 3		N	-0-		-0-
04	5040 X	4452	-0-	-588	-0-	4452 3		N	-0-		-0-

CGU 21-22		WELL #: 73HH		RRCID ->	277595	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10884 - 18108	
11	5580 X	5287	-0-	-293	-0-	5287 3		Y	-0-		-0-
12	5828 X	5410	-0-	-418	-0-	5410 3		Y	-0-		-0-
01	5828 X	5065	-0-	-763	-0-	5065 3		Y	-0-		-0-
02	5452 X	4587	-0-	-865	-0-	4587 3		Y	-0-		-0-
03	5518 X	5417	-0-	-101	-0-	5417 3		Y	-0-		-0-
04	5280 X	5032	-0-	-248	-0-	5032 3		Y	-0-		-0-

CGU 25-26		WELL #: 72HH		RRCID ->	277983	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	10712	PERF.10962 - 18253	
11	7890 X	7528	-0-	-362	-0-	7528 3		N	-0-		-0-
12	8153 X	7625	-0-	-528	-0-	7625 3		N	-0-		-0-
01	8153 X	7561	-0-	-592	-0-	7561 3		N	-0-		-0-
02	7540 X	6925	-0-	-615	-0-	6925 3		N	-0-		-0-
03	7812 X	7318	-0-	-494	-0-	7318 3		N	-0-		-0-
04	7530 X	7096	-0-	-434	-0-	7096 3		N	-0-		-0-

CGU 25-26		WELL #: 73HH		RRCID ->	277989	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10983 - 18285	
11	8190 X	7707	-0-	-483	-0-	7707 3		N	-0-		-0-
12	8463 X	7843	-0-	-620	-0-	7843 3		N	-0-		-0-
01	8463 X	7710	-0-	-753	-0-	7710 3		N	-0-		-0-
02	7685 X	6910	-0-	-775	-0-	6910 3		N	-0-		-0-
03	8060 X	7401	-0-	-659	-0-	7401 3		N	-0-		-0-
04	7710 X	7097	-0-	-613	-0-	7097 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990									
KANGAROO GAS UNIT 16			WELL #:		51HH	RRCID ->	278814	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11233 - 16233		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		14430 X	14024	-0-	-406	-0-	14024	3		N	-0-			-0-
12		14942 X	14371	-0-	-571	-0-	14371	3		N	-0-			-0-
01		14942 X	13857	-0-	-1085	-0-	13857	3		N	-0-			-0-
02		13978 X	12811	-0-	-1167	-0-	12811	3		N	-0-			-0-
03		14725 X	13742	-0-	-983	-0-	13742	3		N	-0-			-0-
04		14010 X	13513	-0-	-497	-0-	13513	3		N	-0-			-0-

CGU 25-26			WELL #:		74HH	RRCID ->	278976	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10882 - 18103		
11		8010 X	6393	-0-	-1617	-0-	6393	3		N	-0-			-0-
12		8246 X	7910	-0-	-336	-0-	7910	3		N	-0-			-0-
01		8153 X	7289	-0-	-864	-0-	7289	3		N	-0-			-0-
02		7540 X	6905	-0-	-635	-0-	6905	3		N	-0-			-0-
03		7905 X	7367	-0-	-538	-0-	7367	3		N	-0-			-0-
04		7650 X	6965	-0-	-685	-0-	6965	3		N	-0-			-0-

CGU 25-26			WELL #:		75HH	RRCID ->	278978	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	10791	PERF.10926 - 17772		
11		8820 X	8080	-0-	-740	-0-	8080	3		N	-0-			-0-
12		9114 X	8219	-0-	-895	-0-	8219	3		N	-0-			-0-
01		8928 X	7730	-0-	-1198	-0-	7730	3		N	-0-			-0-
02		8120 X	7308	-0-	-812	-0-	7308	3		N	-0-			-0-
03		8494 X	8137	-0-	-357	-0-	8137	3		N	-0-			-0-
04		8070 X	7792	-0-	-278	-0-	7792	3		N	-0-			-0-

CGU 21-22-26			WELL #:		72HH	RRCID ->	278979	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10932 - 15689		
11		4230 X	2567	-0-	-1663	-0-	2567	3		N	-0-			-0-
12		4030 X	3485	-0-	-545	-0-	3485	3		N	-0-			-0-
01		3906 X	2630	-0-	-1276	-0-	2630	3		N	-0-			-0-
02		3654 X	2763	-0-	-891	-0-	2763	3		N	-0-			-0-
03		3906 X	2838	-0-	-1068	-0-	2838	3		N	-0-			-0-
04		3360 X	2795	-0-	-565	-0-	2795	3		N	-0-			-0-

CGU 29-31			WELL #:		71HH	RRCID ->	278995	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.10944 - 15880		
11		8310 X	7921	-0-	-389	-0-	7921	3		N	-0-			-0-
12		8525 X	8273	-0-	-252	-0-	8273	3		N	-0-			-0-
01		8525 X	8102	-0-	-423	-0-	8102	3		N	-0-			-0-
02		8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	3		N	-0-			-0-
03		8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3		N	-0-			-0-
04		8010 X	7975	-0-	-35	-0-	7975	3		N	-0-			-0-

CGU 28-29			WELL #:		71HH	RRCID ->	278998	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	10719	PERF.10964 - 17119		
11		11730 X	10686	-0-	-1044	-0-	10686	3		N	-0-			-0-
12		12338 X	10934	-0-	-1404	-0-	10934	3		N	-0-			-0-
01		12338 X	10654	-0-	-1684	-0-	10654	3		N	-0-			-0-
02		11542 X	9896	-0-	-1646	-0-	9896	3		N	-0-			-0-
03		11036 X	10289	-0-	-747	-0-	10289	3		N	-0-			-0-
04		10680 X	10022	-0-	-658	-0-	10022	3		N	-0-			-0-

KANGAROO GAS UNIT 16			WELL #:		52HH	RRCID ->	279003	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	10719	PERF.11232 - 17082		
11		20430 X	20145	-0-	-285	-0-	20145	3		N	-0-			-0-
12		21576 X	20417	-0-	-1159	-0-	20417	3		N	-0-			-0-
01		21576 X	20064	-0-	-1512	-0-	20064	3		N	-0-			-0-
02		20184 X	18428	-0-	-1756	-0-	18428	3		N	-0-			-0-
03		21266 X	18818	-0-	-2448	-0-	18818	3		N	-0-			-0-
04		20160 X	18813	-0-	-1347	-0-	18813	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 7		WELL #: 53HH		RRCID -> 279015		COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	7470	X	6839	-0-	-631	-0-	6839 3	N	-0-		-0-
12	7378	X	6587	-0-	-791	-0-	6587 3	N	-0-		-0-
01	7037	X	6681	-0-	-356	-0-	6681 3	N	-0-		-0-
02	6612	X	6100	-0-	-512	-0-	6100 3	N	-0-		-0-
03	7068	X	6581	-0-	-487	-0-	6581 3	N	-0-		-0-
04	6840	X	6242	-0-	-598	-0-	6242 3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 54HH		RRCID -> 279016		COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267			
11	8130	X	7332	-0-	-798	-0-	7332 3	N	-0-		-0-
12	7812	X	7366	-0-	-446	-0-	7366 3	N	-0-		-0-
01	7781	X	7393	-0-	-388	-0-	7393 3	N	-0-		-0-
02	7134	X	6523	-0-	-611	-0-	6523 3	N	-0-		-0-
03	7626	X	6966	-0-	-660	-0-	6966 3	N	-0-		-0-
04	7320	X	6922	-0-	-398	-0-	6922 3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 55HH		RRCID -> 279017		COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331			
11	12900	X	11541	-0-	-1359	-0-	11541 3	N	-0-		-0-
12	13175	X	11734	-0-	-1441	-0-	11734 3	N	-0-		-0-
01	11842	X	9829	-0-	-2013	-0-	9829 3	N	-0-		-0-
02	11165	X	9061	-0-	-2104	-0-	9061 3	N	-0-		-0-
03	11935	X	9380	-0-	-2555	-0-	9380 3	N	-0-		-0-
04	11550	X	8262	-0-	-3288	-0-	8262 3	N	-0-		-0-

CGU 29-30		WELL #: 73HH		RRCID -> 279023		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269			
11	7230	X	7058	-0-	-172	-0-	7058 3	N	-0-		-0-
12	7440	X	7178	-0-	-262	-0-	7178 3	N	-0-		-0-
01	7440	X	7180	-0-	-260	-0-	7180 3	N	-0-		-0-
02	6960	X	6569	-0-	-391	-0-	6569 3	N	-0-		-0-
03	7440	X	6910	-0-	-530	-0-	6910 3	N	-0-		-0-
04	7050	X	6585	-0-	-465	-0-	6585 3	N	-0-		-0-

CGU 29-30		WELL #: 74HH		RRCID -> 279028		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980			
11	8370	X	7445	-0-	-925	-0-	7445 3	N	-0-		-0-
12	8525	X	7471	-0-	-1054	-0-	7471 3	N	-0-		-0-
01	8153	X	6862	-0-	-1291	-0-	6862 3	N	-0-		-0-
02	7308	X	6822	-0-	-486	-0-	6822 3	N	-0-		-0-
03	7688	X	6757	-0-	-931	-0-	6757 3	N	-0-		-0-
04	7440	X	6530	-0-	-910	-0-	6530 3	N	-0-		-0-

CGU 29-30		WELL #: 75HH		RRCID -> 279030		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241			
11	11580	X	11489	-0-	-91	-0-	11489 3	N	-0-		-0-
12	12245	X	11983	-0-	-262	-0-	11983 3	N	-0-		-0-
01	12245	X	11260	-0-	-985	-0-	11260 3	N	-0-		-0-
02	11455	X	9945	-0-	-1510	-0-	9945 3	N	-0-		-0-
03	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888 3	N	-0-		-0-
04	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 31HH		RRCID -> 283741		COMPL. DATE 07/20/2017		TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855			
11	20130	X	17807	-0-	-2323	-0-	17807 3	N	-0-		-0-
12	20429	X	18861	-0-	-1568	-0-	18861 3	N	-0-		-0-
01	19933	X	18186	-0-	-1747	-0-	18186 3	N	-0-		-0-
02	17922	X	17058	-0-	-864	-0-	17058 3	N	-0-		-0-
03	18848	X	18165	-0-	-683	-0-	18165 3	N	-0-		-0-
04	18240	X	17190	-0-	-1050	-0-	17190 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
FROST BOREN GU		WELL #:		1HH	RRCID ->	284150	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10601	PERF.10872	- 19082
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		30000 X	25135	-0-	-4865	-0-	25135 3	N	-0-			-0-
12		29853 X	29185	-0-	-668	-0-	29185 3	N	-0-			-0-
01		29853 X	28762	-0-	-1091	-0-	28762 3	N	-0-			-0-
02		27521 X	26742	-0-	-779	-0-	26742 3	N	-0-			-0-
03		29419 X	27313	-0-	-2106	-0-	27313 3	N	-0-			-0-
04		28230 X	26057	-0-	-2173	-0-	26057 3	N	-0-			-0-

FROST BOREN GU		WELL #:		2HH	RRCID ->	284151	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10732	PERF.10902	- 20198
11		40650 X	37180	-0-	-3470	-0-	37180 3	N	-0-			-0-
12		41416 X	37801	-0-	-3615	-0-	37801 3	N	-0-			-0-
01		40672 X	35442	-0-	-5230	-0-	35442 3	N	-0-			-0-
02		37642 X	33765	-0-	-3877	-0-	33765 3	N	-0-			-0-
03		39277 X	35421	-0-	-3856	-0-	35421 3	N	-0-			-0-
04		37170 X	33936	-0-	-3234	-0-	33936 3	N	-0-			-0-

FROST BOREN GU		WELL #:		3HH	RRCID ->	284152	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10850	- 19463
11		44220 X	42086	-0-	-2134	-0-	42086 3	N	-0-			-0-
12		45353 X	42780	-0-	-2573	-0-	42780 3	N	-0-			-0-
01		45353 X	41610	-0-	-3743	-0-	41610 3	N	-0-			-0-
02		42427 X	38031	-0-	-4396	-0-	38031 3	N	-0-			-0-
03		44423 X	39940	-0-	-4483	-0-	39940 3	N	-0-			-0-
04		42090 X	38801	-0-	-3289	-0-	38801 3	N	-0-			-0-

CGU 25-26		WELL #:		76HH	RRCID ->	284158	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	10732	PERF.10635	- 18949
11		4920 X	461	-0-	-4459	-0-	461 3	N	-0-			-0-
12		744 X	279	-0-	-465	-0-	279 3	N	-0-			-0-
01		310 X	189	-0-	-121	-0-	189 3	N	-0-			-0-
02		435 X	157	-0-	-278	-0-	157 3	N	-0-			-0-
03		465 X	200	-0-	-265	-0-	200 3	N	-0-			-0-
04		450 X	230	-0-	-220	-0-	230 3	N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3		WELL #:		32HH	RRCID ->	284170	COMPL. DATE	07/19/2017	TOTAL DEPTH	11541	PERF.11800	- 17821
11		14160 X	12931	-0-	-1229	-0-	12931 3	N	-0-			-0-
12		14632 X	13149	-0-	-1483	-0-	13149 3	N	-0-			-0-
01		14353 X	12967	-0-	-1386	-0-	12967 3	N	-0-			-0-
02		12992 X	12602	-0-	-390	-0-	12602 3	N	-0-			-0-
03		15176 X	15176	-0-	-0-	-0-	15176 3	N	-0-			-0-
04		14454 X	14454	-0-	-0-	-0-	14454 3	N	-0-			-0-

FROST SPRR 4 GU		WELL #:		4HH	RRCID ->	284178	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	10659	PERF.10816	- 17558
11		30840 X	26838	-0-	-4002	-0-	26838 3	N	-0-			-0-
12		30814 X	26611	-0-	-4203	-0-	26611 3	N	-0-			-0-
01		30225 X	27252	-0-	-2973	-0-	27252 3	N	-0-			-0-
02		27869 X	25105	-0-	-2764	-0-	25105 3	N	-0-			-0-
03		28520 X	26355	-0-	-2165	-0-	26355 3	N	-0-			-0-
04		26850 X	6297	-0-	-20553	-0-	6297 3	N	-0-			-0-

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST		WELL #:		1HH	RRCID ->	284781	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11573	- 19385
11		47520 X	42289	-0-	-5231	-0-	42289 3	N	-0-			-0-
12		49104 X	42172	-0-	-6932	-0-	42172 3	N	-0-			-0-
01		47523 X	41756	-0-	-5767	-0-	41756 3	N	-0-			-0-
02		44457 X	37955	-0-	-6502	-0-	37955 3	N	-0-			-0-
03		44454 X	39203	-0-	-5251	-0-	39203 3	N	-0-			-0-
04		42300 X	37927	-0-	-4373	-0-	37927 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990								
GARRETT BUFORD BLOW 3A		WELL #:	2HH	RRCID ->	284906	COMPL. DATE	03/02/2018	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11685 - 18036	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		36660 X	33288	-0-	-3372	-0-	33288 3	N	-0-	-0-	
12		36177 X	31384	-0-	-4793	-0-	31384 3	N	-0-	-0-	
01		36177 X	30184	-0-	-5993	-0-	30184 3	N	-0-	-0-	
02		33843 X	28569	-0-	-5274	-0-	28569 3	N	-0-	-0-	
03		35526 X	29034	-0-	-6492	-0-	29034 3	N	-0-	-0-	
04		33300 X	27334	-0-	-5966	-0-	27334 3	N	-0-	-0-	

GARRETT BUFORD BLOW 3B		WELL #:	3HH	RRCID ->	284926	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	11363	PERF.11720 - 20243	
11		43560 X	40725	-0-	-2835	-0-	40725 3	N	-0-	-0-	
12		47242 X	47242	-0-	-0-	-0-	47242 3	N	-0-	-0-	
01		45509 X	45509	-0-	-0-	-0-	45509 3	N	-0-	-0-	
02		42648 X	42648	-0-	-0-	-0-	42648 3	N	-0-	-0-	
03		47244 X	43752	-0-	-3492	-0-	43752 3	N	-0-	-0-	
04		45720 X	42829	-0-	-2891	-0-	42829 3	N	-0-	-0-	

SN3 FROST ALEXANDER		WELL #:	2HH	RRCID ->	284929	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10920 - 18183	
11		27120 X	26977	-0-	-143	-0-	26977 3	N	-0-	-0-	
12		28643 X	28643	-0-	-0-	-0-	28643 3	N	-0-	-0-	
01		29317 X	29317	-0-	-0-	-0-	29317 3	N	-0-	-0-	
02		34797 X	34797	-0-	-0-	-0-	34797 3	N	-0-	-0-	
03		32638 X	32638	-0-	-0-	-0-	32638 3	N	-0-	-0-	
04		31366 X	31366	-0-	-0-	-0-	31366 3	N	-0-	-0-	

SN3 FATB		WELL #:	3HH	RRCID ->	284930	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10940 - 21483	
11		32610 X	22864	-0-	-9746	-0-	22864 3	N	-0-	-0-	
12		34534 X	27045	-0-	-7489	-0-	27045 3	N	-0-	-0-	
01		34534 X	28253	-0-	-6281	-0-	28253 3	N	-0-	-0-	
02		32306 X	22997	-0-	-9309	-0-	22997 3	N	-0-	-0-	
03		33139 X	18837	-0-	-14302	-0-	18837 3	N	-0-	-0-	
04		27330 X	19355	-0-	-7975	-0-	19355 3	N	-0-	-0-	

SN3 FROST ALEXANDER		WELL #:	1HH	RRCID ->	284965	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10856 - 19457	
11		39630 X	38959	-0-	-671	-0-	38959 3	N	-0-	-0-	
12		41416 X	39660	-0-	-1756	-0-	39660 3	N	-0-	-0-	
01		41416 X	36994	-0-	-4422	-0-	36994 3	N	-0-	-0-	
02		38744 X	34731	-0-	-4013	-0-	34731 3	N	-0-	-0-	
03		40672 X	36595	-0-	-4077	-0-	36595 3	N	-0-	-0-	
04		38970 X	35535	-0-	-3435	-0-	35535 3	N	-0-	-0-	

BUFORD BLOW 3A		WELL #:	1HH	RRCID ->	284975	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	11513	PERF.11500 - 19530	
11		43170 X	38435	-0-	-4735	-0-	38435 3	N	-0-	-0-	
12		44609 X	36860	-0-	-7749	-0-	36860 3	N	-0-	-0-	
01		44113 X	40137	-0-	-3976	-0-	40137 3	N	-0-	-0-	
02		40832 X	37617	-0-	-3215	-0-	37617 3	N	-0-	-0-	
03		41974 X	37848	-0-	-4126	-0-	37848 3	N	-0-	-0-	
04		38850 X	33596	-0-	-5254	-0-	33596 3	N	-0-	-0-	

GARRETT BUFORD BLOW 3		WELL #:	1HH	RRCID ->	285045	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	11388	PERF.11640 - 18314	
11		36510 X	35158	-0-	-1352	-0-	35158 3	N	-0-	-0-	
12		37913 X	32694	-0-	-5219	-0-	32694 3	N	-0-	-0-	
01		37913 X	32560	-0-	-5353	-0-	32560 3	N	-0-	-0-	
02		35467 X	30367	-0-	-5100	-0-	30367 3	N	-0-	-0-	
03		36673 X	30549	-0-	-6124	-0-	30549 3	N	-0-	-0-	
04		35160 X	30167	-0-	-4993	-0-	30167 3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
BUFORD BLOW 3B		WELL #:		2HH	RRCID ->	285069	COMPL. DATE	02/04/2018	TOTAL DEPTH	11359	PERF.11610	- 18545
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	42240	X	40539	-0-	-1701	-0-	40539	3	N	-0-	-0-	-0-
12	43648	X	39144	-0-	-4504	-0-	39144	3	N	-0-	-0-	-0-
01	43245	X	37697	-0-	-5548	-0-	37697	3	N	-0-	-0-	-0-
02	40455	X	35191	-0-	-5264	-0-	35191	3	N	-0-	-0-	-0-
03	42811	X	35948	-0-	-6863	-0-	35948	3	N	-0-	-0-	-0-
04	40530	X	35880	-0-	-4650	-0-	35880	3	N	-0-	-0-	-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A		WELL #:		1HH	RRCID ->	285093	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	11517	PERF.11650	- 18090
11	22500	X	22490	-0-	-10	-0-	22490	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31775	X	22515	-0-	-9260	-0-	22515	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31775	X	21787	-0-	-9988	-0-	21787	3	N	-0-	-0-	-0-
02	29725	X	19857	-0-	-9868	-0-	19857	3	N	-0-	-0-	-0-
03	24242	X	20775	-0-	-3467	-0-	20775	3	N	-0-	-0-	-0-
04	22500	X	19732	-0-	-2768	-0-	19732	3	N	-0-	-0-	-0-

OH18 BBMKE		WELL #:		1HH	RRCID ->	285267	COMPL. DATE	06/30/2018	TOTAL DEPTH	11382	PERF.11650	- 18397
11	26190	X	20904	-0-	-5286	-0-	20904	3	N	-0-	-0-	-0-
12	27063	X	21207	-0-	-5856	-0-	21207	3	N	-0-	-0-	-0-
01	22630	X	20616	-0-	-2014	-0-	20616	3	N	-0-	-0-	-0-
02	21170	X	16463	-0-	-4707	-0-	16463	3	N	-0-	-0-	-0-
03	22041	X	14632	-0-	-7409	-0-	14632	3	N	-0-	-0-	-0-
04	20910	X	19725	-0-	-1185	-0-	19725	3	N	-0-	-0-	-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B		WELL #:		2HH	RRCID ->	285422	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11985	- 18760
11	36750	X	27870	-0-	-8880	-0-	27870	3	N	-0-	-0-	-0-
12	37975	X	27782	-0-	-10193	-0-	27782	3	N	-0-	-0-	-0-
01	37975	X	26721	-0-	-11254	-0-	26721	3	N	-0-	-0-	-0-
02	30798	X	25565	-0-	-5233	-0-	25565	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31062	X	26529	-0-	-4533	-0-	26529	3	N	-0-	-0-	-0-
04	27870	X	25619	-0-	-2251	-0-	25619	3	N	-0-	-0-	-0-

SN2 AFTFB		WELL #:		1HH	RRCID ->	285665	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	10693	PERF.10800	- 19506
11	41275	X	41275	-0-	-0-	-0-	41275	3	N	-0-	-0-	-0-
12	42301	X	42301	-0-	-0-	-0-	42301	3	N	-0-	-0-	-0-
01	45570	X	39411	-0-	-6159	-0-	39411	3	N	-0-	-0-	-0-
02	42630	X	35546	-0-	-7084	-0-	35546	3	N	-0-	-0-	-0-
03	45570	X	36182	-0-	-9388	-0-	36182	3	N	-0-	-0-	-0-
04	41280	X	33095	-0-	-8185	-0-	33095	3	N	-0-	-0-	-0-

SN2 AFTB		WELL #:		2HH	RRCID ->	285806	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	10867	PERF.10743	- 19829
11	44100	X	43100	-0-	-1000	-0-	43100	3	N	-0-	-0-	-0-
12	45570	X	42105	-0-	-3465	-0-	42105	3	N	-0-	-0-	-0-
01	44826	X	41665	-0-	-3161	-0-	41665	3	N	-0-	-0-	-0-
02	41934	X	37898	-0-	-4036	-0-	37898	3	N	-0-	-0-	-0-
03	44547	X	40728	-0-	-3819	-0-	40728	3	N	-0-	-0-	-0-
04	43110	X	37896	-0-	-5214	-0-	37896	3	N	-0-	-0-	-0-

SN4 HILL LAKE		WELL #:		5HH	RRCID ->	286420	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10823	- 17536
11	42030	X	35654	-0-	-6376	-0-	35654	3	N	-0-	-0-	-0-
12	41695	X	35950	-0-	-5745	-0-	35950	3	N	-0-	-0-	-0-
01	39494	X	34999	-0-	-4495	-0-	34999	3	N	-0-	-0-	-0-
02	36424	X	32094	-0-	-4330	-0-	32094	3	N	-0-	-0-	-0-
03	37820	X	34089	-0-	-3731	-0-	34089	3	N	-0-	-0-	-0-
04	35640	X	32219	-0-	-3421	-0-	32219	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
SN4 HILL LAKE		WELL #:		4HH	RRCID ->	286421	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL DEPTH	10847	PERF.12680 - 17925	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		34680 X	29208	-0-	-5472	-0-	29208 3		N	-0-		-0-
12		33976 X	29529	-0-	-4447	-0-	29529 3		N	-0-		-0-
01		32767 X	28698	-0-	-4069	-0-	28698 3		N	-0-		-0-
02		29986 X	26721	-0-	-3265	-0-	26721 3		N	-0-		-0-
03		31031 X	28819	-0-	-2212	-0-	28819 3		N	-0-		-0-
04		29220 X	26605	-0-	-2615	-0-	26605 3		N	-0-		-0-

SN1 AGC		WELL #:		1HH	RRCID ->	288194	COMPL. DATE	05/15/2019	TOTAL DEPTH	10865	PERF.10900 - 20808	
11		74070 X	69922	-0-	-4148	-0-	69922 3		N	-0-		-0-
12		74989 X	71085	-0-	-3904	-0-	71085 3		N	-0-		-0-
01		74989 X	63985	-0-	-11004	-0-	63985 3		N	-0-		-0-
02		70151 X	58921	-0-	-11230	-0-	58921 3		N	-0-		-0-
03		72602 X	64223	-0-	-8379	-0-	64223 3		N	-0-		-0-
04		69930 X	61795	-0-	-8135	-0-	61795 3		N	-0-		-0-

SN1 AGC		WELL #:		2HH	RRCID ->	288209	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11118 - 20968	
11		80100 X	71575	-0-	-8525	-0-	71575 3		N	-0-		-0-
12		81065 X	62543	-0-	-18522	-0-	62543 3		N	-0-		-0-
01		80352 X	71878	-0-	-8474	-0-	71878 3		N	-0-		-0-
02		75168 X	68105	-0-	-7063	-0-	68105 3		N	-0-		-0-
03		76818 X	75654	-0-	-1164	-0-	75654 3		N	-0-		-0-
04		71580 X	70484	-0-	-1096	-0-	70484 3		N	-0-		-0-

SC4 SMITH D		WELL #:		8HH	RRCID ->	296219	COMPL. DATE	08/10/2023	TOTAL DEPTH	9821	PERF. N/A	
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #:		16HH	RRCID ->	296760	COMPL. DATE	06/02/2023	TOTAL DEPTH	10594	PERF.10860 - 19320	
06		0	253912	-0-	253912	253912	253912 3		N	-0-		-0-
07		0	291647	-0-	291647	545559	291647 3		N	-0-		-0-
08		0	266562	-0-	266562	812121	266562 3		N	-0-		-0-
09		0	251158	-0-	251158	1063279	251158 3		N	-0-		-0-
10		0	222229	-0-	222229	1285508	222229 3		N	-0-		-0-
*11		1501709 X	216201	-0-	-1285508	-0-	216201 3		N	-0-		-0-
12		279000 X	206115	-0-	-72885	-0-	206115 3		N	-0-		-0-
01		279000 X	187364	-0-	-91636	-0-	187364 3		N	-0-		-0-
02		261000 X	161761	-0-	-99239	-0-	161761 3		N	-0-		-0-
*03		279000 X	161252	-0-	-117748	-0-	161252 3		N	-0-		-0-
*04		270000 X	138242	-0-	-131758	-0-	138242 3		N	-0-		-0-

SC4 SMITH B		WELL #:		6HH	RRCID ->	297016	COMPL. DATE	10/19/2023	TOTAL DEPTH	10547	PERF. N/A	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
SC4 SMITH A		WELL #:		5HH	RRCID ->	297024	COMPL. DATE	11/01/2023	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEC 8 PRIESTLY A		WELL #:		4HH	RRCID ->	297062	COMPL. DATE	12/23/2023	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	N/A	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TRINITY OPERATING (USG), LLC		870209		WELL #:		1H	RRCID ->	290302	COMPL. DATE	08/06/2020	TOTAL DEPTH	10636	PERF.11022 - 20793
11	157140	X	129681	-0-	-27459	-0-	47	1	129634	3	Y	-0-	-0-
12	158162	X	75578	-0-	-82584	-0-	281	1	75297	3	Y	-0-	-0-
01	152024	X	-0-	-0-	-152024	-0-					Y	-0-	-0-
02	136967	X	41274	-0-	-95693	-0-	205	1	41069	3	Y	-0-	-0-
03	151265	X	151265	-0-	-0-	-0-	143	1	151122	3	Y	-0-	-0-
04	136816	X	136816	-0-	-0-	-0-	1440	1	135376	3	Y	-0-	-0-

JONES		WELL #:		2H	RRCID ->	290528	COMPL. DATE	11/03/2020	TOTAL DEPTH	10808	PERF.11210 - 20942		
11	114480	X	99201	-0-	-15279	-0-	36	1	99165	3	Y	-0-	-0-
12	115785	X	101817	-0-	-13968	-0-	379	1	101438	3	Y	-0-	-0-
01	120907	X	120907	-0-	-0-	-0-	1099	1	119808	3	Y	-0-	-0-
02	144302	X	144302	-0-	-0-	-0-	716	1	143586	3	Y	-0-	-0-
03	141299	X	141299	-0-	-0-	-0-	134	1	141165	3	Y	-0-	-0-
04	117000	X	107004	-0-	-9996	-0-	1126	1	105878	3	Y	-0-	-0-

JONES UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	292046	COMPL. DATE	10/26/2021	TOTAL DEPTH	10694	PERF.11113 - 19213		
11	123780	X	104475	-0-	-19305	-0-	37	1	104438	3	Y	-0-	-0-
12	124310	X	100551	-0-	-23759	-0-	374	1	100177	3	Y	-0-	-0-
01	120063	X	96355	-0-	-23708	-0-	876	1	95479	3	Y	-0-	-0-
02	108431	X	93609	-0-	-14822	-0-	464	1	93145	3	Y	-0-	-0-
03	112189	X	95824	-0-	-16365	-0-	91	1	95733	3	Y	-0-	-0-
04	104490	X	89029	-0-	-15461	-0-	937	1	88092	3	Y	-0-	-0-

JONES UNIT 2		WELL #:		2H	RRCID ->	292047	COMPL. DATE	05/08/2021	TOTAL DEPTH	10809	PERF.11188 - 19328		
11	112500	X	92069	-0-	-20431	-0-	33	1	92036	3	Y	-0-	-0-
12	111817	X	91663	-0-	-20154	-0-	341	1	91322	3	Y	-0-	-0-
01	107818	X	90227	-0-	-17591	-0-	820	1	89407	3	Y	-0-	-0-
02	97237	X	81696	-0-	-15541	-0-	405	1	81291	3	Y	-0-	-0-
03	100068	X	83102	-0-	-16966	-0-	79	1	83023	3	Y	-0-	-0-
04	92070	X	76531	-0-	-15539	-0-	805	1	75726	3	Y	-0-	-0-

JONES UNIT 2		WELL #:		3H	RRCID ->	292048	COMPL. DATE	11/01/2021	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11078 - 19016		
11	75690	X	66496	-0-	-9194	-0-	24	1	66472	3	Y	-0-	-0-
12	77128	X	66917	-0-	-10211	-0-	249	1	66668	3	Y	-0-	-0-
01	73997	X	65580	-0-	-8417	-0-	596	1	64984	3	Y	-0-	-0-
02	61166	X	61166	-0-	-0-	-0-	303	1	60863	3	Y	-0-	-0-
03	63753	X	63753	-0-	-0-	-0-	60	1	63693	3	Y	-0-	-0-
04	59435	X	59435	-0-	-0-	-0-	625	1	58810	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.//		870209										
TJT UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	293431	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL DEPTH	10582	PERF.11019	- 21328		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		203430 X	151993	-0-	-51437	-0-	55 1	151938 3	Y	-0-			-0-	
12		198865 X	145788	-0-	-53077	-0-	542 1	145246 3	Y	-0-			-0-	
01		185845 X	137154	-0-	-48691	-0-	1247 1	135907 3	Y	-0-			-0-	
02		155469 X	133496	-0-	-21973	-0-	662 1	132834 3	Y	-0-			-0-	
03		160456 X	139219	-0-	-21237	-0-	132 1	139087 3	Y	-0-			-0-	
04		151980 X	125334	-0-	-26646	-0-	1319 1	124015 3	Y	-0-			-0-	

TJT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	293503	COMPL. DATE	05/05/2022	TOTAL DEPTH	10695	PERF.11169	- 21445		
11		231810 X	172931	-0-	-58879	-0-	62 1	172869 3	Y	-0-			-0-	
12		223045 X	167011	-0-	-56034	-0-	621 1	166390 3	Y	-0-			-0-	
01		214706 X	158531	-0-	-56175	-0-	1441 1	157090 3	Y	-0-			-0-	
02		184237 X	152516	-0-	-31721	-0-	757 1	151759 3	Y	-0-			-0-	
03		189162 X	155732	-0-	-33430	-0-	148 1	155584 3	Y	-0-			-0-	
04		172920 X	142848	-0-	-30072	-0-	1503 1	141345 3	Y	-0-			-0-	

TJT UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	293640	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL DEPTH	10676	PERF.11158	- 21346		
11		158492 X	158492	-0-	-0-	-0-	57 1	158435 3	Y	-0-			-0-	
12		156120 X	156120	-0-	-0-	-0-	581 1	155539 3	Y	-0-			-0-	
01		153233 X	146835	-0-	-6398	-0-	1335 1	145500 3	Y	-0-			-0-	
02		166315 X	134923	-0-	-31392	-0-	669 1	134254 3	Y	-0-			-0-	
03		171709 X	134304	-0-	-37405	-0-	127 1	134177 3	Y	-0-			-0-	
04		158490 X	122763	-0-	-35727	-0-	1292 1	121471 3	Y	-0-			-0-	

RUDD UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	294987	COMPL. DATE	03/29/2023	TOTAL DEPTH	10837	PERF.10755	- 22785		
11		463530 X	325314	-0-	-138216	-0-	117 1	325197 3	Y	-0-			-0-	
12		451515 X	307630	-0-	-143885	-0-	1144 1	306486 3	Y	-0-			-0-	
01		413013 X	299510	-0-	-113503	-0-	2723 1	296787 3	Y	-0-			-0-	
02		359571 X	348018	-0-	-11553	-0-	1726 1	346292 3	Y	-0-			-0-	
03		345433 X	248108	-0-	-97325	-0-	235 1	247873 3	Y	-0-			-0-	
04		325320 X	183800	-0-	-141520	-0-	1934 1	181866 3	Y	-0-			-0-	

RUDD UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	295004	COMPL. DATE	03/29/2023	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10839	- 22708		
11		503280 X	342077	-0-	-161203	-0-	123 1	341954 3	Y	-0-			-0-	
12		495845 X	326345	-0-	-169500	-0-	1214 1	325131 3	Y	-0-			-0-	
01		451267 X	73198	-0-	-378069	-0-	665 1	72533 3	Y	-0-			-0-	
02		333558 X	87460	-0-	-246098	-0-	434 1	87026 3	Y	-0-			-0-	
03		356562 X	263743	-0-	-92819	-0-	250 1	263493 3	Y	-0-			-0-	
04		342090 X	164405	-0-	-177685	-0-	1730 1	162675 3	Y	-0-			-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		3	RRCID ->	228437	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11786	PERF.10420	- 11674
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
TUTT, W. R.		WELL #:		4	RRCID ->	229461	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11404 - 12190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERRETT		WELL #:		18	RRCID ->	230782	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	11705	PERF.10938 - 11174	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	230783	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	12310	PERF.11306 - 12146	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	230786	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.10340 - 11756	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	230787	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11346 - 12150	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	230788	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12343	PERF.11421 - 12190	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CULLEN, J.B.		WELL #:		9	RRCID ->	231364	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12355	PERF.11352 - 12160	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
PUGH		WELL #:		1	RRCID ->	231385	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11204 - 11800	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOFTIS		WELL #:		5	RRCID ->	233783	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	12706	PERF.11694 - 12570	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REESE		WELL #:		1	RRCID ->	233787	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	11977	PERF.11117 - 11772	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1		WELL #:		4	RRCID ->	233855	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12596	PERF.11034 - 12474	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	235168	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	11963	PERF.10392 - 11804	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	236662	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10302 - 11859	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARKER-BOTTER		WELL #:		1	RRCID ->	238085	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	12310	PERF.10621 - 12249	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634															

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

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902															

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

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970															

11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	16	1	594	2	Y	2			15
12	713	N	629	-0-	-84	-0-	2	9	613	2	Y	1			16
01	1085	N	868	-0-	-217	-0-	15	1	840	2	Y	6			22
02	1015	X	637	-0-	-378	-0-	21	1	616	2	Y	4			26
03	1085	X	591	-0-	-494	-0-	7	9	574	2	Y	3			29
04	840	X	350	-0-	-490	-0-	17	1	337	2	Y	6	25	1	10
							4	9							
							14	1							
							3	9							
							6	1							
							7	9							

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980															

11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	39	1	1471	2	Y	7			52
12	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	8	9	1300	2	Y	3			55
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	31	1	1405	2	Y	9			64
02	1479	N	1370	-0-	-109	-0-	3	9	1325	2	Y	8			72
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	35	1	1349	2	Y	8			80
04	1410	N	972	-0-	-438	-0-	10	9	937	2	Y	15	67	1	28
							36	1							
							9	9							
							34	1							
							9	9							
							18	1							
							17	9							

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	24	1	915	2	Y	6		48
12	868 N	802	-0-	-66	-0-	19	1	782	2	Y	1		49
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	23	1	901	2	Y	5		54
02	928 X	833	-0-	-95	-0-	22	1	808	2	Y	3		57
03	992 X	806	-0-	-186	-0-	20	1	783	2	Y	3		60
04	960 X	550	-0-	-410	-0-	10	1	532	2	Y	7	51 1	16

 MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

11	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	78	1	3942	2	Y	2		13
12	2325 X	1456	-0-	-869	-0-	28	1	1421	2	Y	6		19
01	2325 X	809	-0-	-1516	-0-	16	1	789	2	Y	4		23
02	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	50	1	2521	2	Y	17	13 1	27
03	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	55	1	2807	2	Y	19		46
04	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	18	1	1371	2	Y	24	64 1	6

 GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	8	1	513	2	Y	52	9 1 44 8	8
12	558 N	234	-0-	-324	-0-	214	2	20	9	Y	18	10 1 14 8	2
01	496 N	268	-0-	-228	-0-	3	1	232	2	Y	30	5 1 24 8	3
02	551 N	507	-0-	-44	-0-	462	2	45	9	Y	41	8 1 33 8	3
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	731	2	18	9	Y	16	12 1 4 8	3
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	315	2	14	9	Y	13	7 8	9

 STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

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

 CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

11	9900 X	9432	-0-	-468	-0-	223	1	9201	2	Y	7	7 8	13
12	10230 X	9835	-0-	-395	-0-	247	1	9588	2	Y	-0-		13
01	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	300	1	12654	2	Y	-0-		13
02	10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	263	1	10718	2	Y	-0-		13
03	12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	260	1	12318	2	Y	4	4 8	13
04	12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	266	1	12459	2	Y	-0-		13

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	11490 X	3307	-0-	-8183	-0-	76 1	3221 2	Y	9	9 8		110
12	11873 X	3023	-0-	-8850	-0-	10 9	73 1	Y	-0-			110
01	5735 X	2961	-0-	-2774	-0-	67 1	2894 2	Y	-0-			110
02	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	80 1	3348 2	Y	-0-			110
03	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	181 1	8563 2	Y	6	6 8		110
04	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	7 9	132 1	Y	-0-	68 1		42

 PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 12857 - 13527

11	4530 X	4412	-0-	-118	-0-	101 1	4303 2	Y	7	7 8		50
12	4588 X	4496	-0-	-92	-0-	8 9	109 1	Y	-0-			50
01	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	114 1	4899 2	Y	-0-			50
02	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	115 1	4817 2	Y	-0-			50
03	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	191 1	9049 2	Y	7	7 8		50
04	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	8 9	157 1	Y	-0-			50

 WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	86 1	1738 2	Y	53	2 8		83
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	58 9	71 1	Y	18	63 1		38
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	20 9	63 1	Y	39	54 1	1 8	22
02	1972 X	1354	-0-	-618	-0-	43 9	51 1	Y	31			53
03	2108 X	1652	-0-	-456	-0-	34 9	60 1	Y	45	1 8		97
04	1920 X	1567	-0-	-353	-0-	50 9	58 1	Y	23	101 1	6 8	13
						25 9						

 MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

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

 GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

11	3180 X	934	-0-	-2246	-0-	14 1	918 2	Y	2	7 1	2 8	-0-
12	3131 X	2578	-0-	-553	-0-	2 9	5 1	Y	-0-			-0-
01	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	77 1	5629 2	Y	-0-			-0-
02	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4623 2	31 9	Y	28	12 1	9 8	7
03	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4750 2	45 9	Y	41	22 1	21 8	5
04	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3298 2	53 9	Y	48	33 8		20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
BARBO		WELL #: 1		RRCID -> 257043		COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE
11	2790 X	2471	-0-	-319	-0-	56	1	2407	2	Y	7	7 8	50
12	2883 X	2662	-0-	-221	-0-	8	9						
01	2883 X	2041	-0-	-842	-0-	65	1	2597	2	Y	-0-		50
02	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	46	1	1995	2	Y	-0-		50
03	2480 X	2478	-0-	-2	-0-	60	1	2524	2	Y	-0-		50
04	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	51	1	2424	2	Y	3	3 8	50
						3	9						
						55	1	2580	2	Y	-0-		50

WALLACE		WELL #: 4		RRCID -> 257118		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008				
11	780 N	596	-0-	-184	-0-	27	1	558	2	Y	10	3 8	11
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	11	9						
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	29	1	774	2	Y	8	8 1	11
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	9	9						
03	806 N	498	-0-	-308	-0-	36	1	923	2	Y	18	18 1	10
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	20	9						
						23	1	558	2	Y	8	1 8	17
						9	9						
						18	1	466	2	Y	13	3 8	27
						14	9						
						47	1	1185	2	Y	15	29 1	5
						17	9						

CARGILL		WELL #: 1		RRCID -> 257125		COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852				
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1874	2	6	9	N	5	5 8	27
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-		27
01	2046 N	1401	-0-	-645	-0-	1401	2			N	-0-		27
02	1827 N	1209	-0-	-618	-0-	1209	2			N	-0-		27
03	1519 N	1273	-0-	-246	-0-	1272	2	1	9	N	1	1 8	27
04	1350 N	788	-0-	-562	-0-	788	2			N	-0-		27

TEUTSCH		WELL #: 1		RRCID -> 259383		COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792				
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	49	1	2072	2	Y	4	4 8	160
12	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	4	9						
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	56	1	2241	2	Y	12	157 1	15
02	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	13	9						
03	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	46	1	1963	2	Y	-0-		15
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	51	1	2110	2	Y	-0-		15
						50	1	2366	2	Y	2	2 8	15
						2	9						
						47	1	2184	2	Y	-0-		15

W. R. TUTT		WELL #: 6		RRCID -> 260801		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110				
11	3120 X	2475	-0-	-645	-0-	44	1	2417	2	Y	13	24 1	14
12	3224 X	2799	-0-	-425	-0-	14	9						
01	3224 X	2598	-0-	-626	-0-	45	1	2742	2	Y	11		25
02	4060 X	2224	-0-	-1836	-0-	12	9						
03	4340 X	3006	-0-	-1334	-0-	72	1	2501	2	Y	23	40 1	8
04	2700 X	2249	-0-	-451	-0-	25	9						
						59	1	2145	2	Y	18	16 1	9
						20	9						
						89	1	2889	2	Y	25	16 1	18
						28	9						
						47	1	2190	2	Y	11	20 1	9
						12	9						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
TUTT, W. R.		WELL #:		5	RRCID ->	261093	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	12246	PERF.	8984 - 12108	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3840 X	3121	-0-	-719	-0-	56 1	3055 2	Y	9	12 1		10
12		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	10 9	71 1	Y	16			26
01		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	18 9	129 1	Y	37	50 1		13
02		3712 X	3704	-0-	-8	-0-	41 9	97 1	Y	86	24 1	61 8	14
03		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	95 9	119 1	Y	83	23 1	53 8	21
04		3840 X	2444	-0-	-1396	-0-	91 9	51 1	Y	25	23 1	14 8	9
							28 9						

BATH UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	261364	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	9152 - 12141
11		540 N	399	-0-	-141	-0-	399 2		N	-0-			130
12		403 N	260	-0-	-143	-0-	260 2		N	-0-			130
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			130
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-			130
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			130
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

BREWSTER, NANCY GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	261787	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12228	PERF.	8840 - 11885
11		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5249 2	48 9	N	44	44 1		-0-
12		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5340 2	42 9	N	38	38 1		-0-
01		5115 X	2705	-0-	-2410	-0-	2682 2	23 9	N	21	21 1		-0-
02		4785 X	2614	-0-	-2171	-0-	2604 2	10 9	N	9	9 1		-0-
03		5115 X	1985	-0-	-3130	-0-	1963 2	22 9	N	20	20 1		-0-
04		4950 X	1263	-0-	-3687	-0-	1252 2	11 9	N	10	10 1		-0-

BATH GAS UNIT B				WELL #:	10	RRCID ->	263550	COMPL. DATE	03/14/2012	TOTAL DEPTH	11995	PERF.	8770 - 11830
11		930 N	474	-0-	-456	-0-	471 2	3 9	N	3	3 1		-0-
12		961 N	462	-0-	-499	-0-	460 2	2 9	N	2	2 1		-0-
01		899 N	789	-0-	-110	-0-	785 2	4 9	N	4	4 1		-0-
02		783 N	783	-0-	-0-	-0-	777 2	6 9	N	5	5 1		-0-
03		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2	11 9	N	10	10 1		-0-
04		750 N	707	-0-	-43	-0-	703 2	4 9	N	4	4 1		-0-

RUNNELS, MACK V.				WELL #:	9	RRCID ->	263551	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	6727 - 11990
11		3060 X	2381	-0-	-679	-0-	2366 2	15 9	N	14	14 1		-0-
12		3286 X	1592	-0-	-1694	-0-	1586 2	6 9	N	5	5 1		-0-
01		3286 X	1666	-0-	-1620	-0-	1660 2	6 9	N	5	5 1		-0-
02		3074 X	1619	-0-	-1455	-0-	1613 2	6 9	N	5	5 1		-0-
03		3131 X	1723	-0-	-1408	-0-	1714 2	9 9	N	8	8 1		-0-
04		2370 X	2124	-0-	-246	-0-	2106 2	18 9	N	16	16 1		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
BAILEY		WELL #:		2	RRCID ->	263642	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	8748 - 11740
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	5610 X	4142	-0-	-1468	-0-	290 1	3820 2	Y	29	29 1	11	
12	5797 X	4793	-0-	-1004	-0-	308 1	4446 2	Y	35	18 1	28	
01	5518 X	3366	-0-	-2152	-0-	158 1	3177 2	Y	28	49 1	7	
02	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	227 1	3020 2	Y	27	27 1	7	
03	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	222 1	3930 2	Y	35	32 1	3 8 7	
04	2340 X	2127	-0-	-213	-0-	106 1	2006 2	Y	14	19 1	2	

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	263910	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	6469 - 11816
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	752 1	9900 2	Y	50	93 1	19	
12	11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	733 1	10594 2	Y	56	29 1	46	
01	10881 X	9862	-0-	-1019	-0-	464 1	9337 2	Y	55	86 1	15	
02	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	714 1	9502 2	Y	58	56 1	17	
03	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	520 1	9194 2	Y	49	56 1	10	
04	7020 X	6056	-0-	-964	-0-	303 1	5723 2	Y	27	33 1	4	

JORDAN		WELL #:		3	RRCID ->	263912	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	8768 - 11744
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3930 X	2429	-0-	-1501	-0-	2414 2	15 9	Y	14	15 1	5	
12	3379 X	1929	-0-	-1450	-0-	1916 2	13 9	Y	12	7 1	10	
01	3565 X	1198	-0-	-2367	-0-	1189 2	9 9	Y	8	16 1	2	
02	1363 X	1316	-0-	-47	-0-	1306 2	10 9	Y	9	9 1	2	
03	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1830 2	13 9	Y	12	11 1	3	
04	1410 X	1120	-0-	-290	-0-	1113 2	7 9	Y	6	8 1	1	

RHODES		WELL #:		6	RRCID ->	265372	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	8658 - 11500
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	82 1	4819 2	Y	135	91 1	31 8 32	
12	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	101 1	5492 2	Y	128	50 1	10 8 100	
01	5239 X	4757	-0-	-482	-0-	77 1	4544 2	Y	124	148 1	16 8 60	
02	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	84 1	4829 2	Y	137	97 1	30 8 70	
03	5735 X	4718	-0-	-1017	-0-	81 1	4520 2	Y	106	135 1	6 8 35	
04	5550 X	3208	-0-	-2342	-0-	41 1	3089 2	Y	71	86 1	5 8 15	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	27 1	1292 2	Y	12	1 8			60
12	1364 N	1118	-0-	-246	-0-	13 9	1103 2	Y	9				69
01	1147 N	410	-0-	-737	-0-	5 1	3 9	Y	3	1 8			71
02	1276 X	-0-	-0-	-1276	-0-	10 9		Y	-0-				71
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-	407 2		Y	-0-				71
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	-0-				71

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450													
11	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	77 1	4511 2	Y	34	29 1			10
12	4929 X	4313	-0-	-616	-0-	37 9	4200 2	Y	32	15 1			27
01	4929 X	4123	-0-	-806	-0-	78 1	4018 2	Y	34	42 1			19
02	4611 X	3969	-0-	-642	-0-	35 9	3869 2	Y	30	30 1			19
03	4774 X	4311	-0-	-463	-0-	68 1	4200 2	Y	33	40 1			12
04	4620 X	2204	-0-	-2416	-0-	37 9	2157 2	Y	17	25 1			4

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200													
11	3480 X	2524	-0-	-956	-0-	56 1	2431 2	Y	34	32 1			14
12	3162 X	2457	-0-	-705	-0-	37 9	2358 2	Y	35	31 1			18
01	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	60 1	2957 2	Y	44	33 1			29
02	2697 X	2631	-0-	-66	-0-	39 9	2532 2	Y	38	45 1			22
03	2852 X	2608	-0-	-244	-0-	66 1	2501 2	Y	35	42 1			15
04	2970 X	2399	-0-	-571	-0-	48 9	2312 2	Y	31	32 1			14

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483													
11	1740 N	1511	-0-	-229	-0-	25 1	1461 2	Y	23	22 1			6
12	1643 N	1601	-0-	-42	-0-	25 9	1544 2	Y	25	10 1			21
01	1829 N	913	-0-	-916	-0-	29 1	880 2	Y	16	28 1			9
02	1450 N	1083	-0-	-367	-0-	28 9	1046 2	Y	17	15 1			11
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	15 1	1757 2	Y	29	30 1			10
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	18 9	1385 2	Y	26	27 1	3 8		6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		14	RRCID -> 271417			COMPL. DATE 03/20/2014			TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	2820 X	2425	-0-	-395	-0-	53	1	2306	2	Y	60	54	1	24
						66	9							
12	2635 X	2302	-0-	-333	-0-	56	1	2179	2	Y	61	53	1	32
						67	9							
01	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	61	1	2759	2	Y	77	59	1	50
						85	9							
02	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	55	1	2405	2	Y	67	79	1	38
						74	9							
03	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	73	1	2705	2	Y	71	79	1	30
						78	9							
04	2820 N	2692	-0-	-128	-0-	59	1	2561	2	Y	65	64	1	31
						72	9							

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		15	RRCID -> 271418			COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205		
11	4620 X	4520	-0-	-100	-0-	102	1	4383	2	Y	32	28	1	13
						35	9							
12	4712 X	3719	-0-	-993	-0-	92	1	3596	2	Y	28	26	1	15
						31	9							
01	4588 X	4571	-0-	-17	-0-	99	1	4435	2	Y	34	27	1	22
						37	9							
02	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	97	1	4259	2	Y	33	36	1	19
						36	9							
03	4681 X	4603	-0-	-78	-0-	120	1	4448	2	Y	32	38	1	13
						35	9							
04	4530 X	4477	-0-	-53	-0-	99	1	4345	2	Y	30	29	1	14
						33	9							

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		10	RRCID -> 271778			COMPL. DATE 07/21/2013			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217		
11	3120 X	3110	-0-	-10	-0-	69	1	2979	2	Y	56	51	1	22
						62	9							
12	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	78	1	3035	2	Y	62	52	1	32
						68	9							
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	66	1	2968	2	Y	60	53	1	39
						66	9							
02	3016 X	2425	-0-	-591	-0-	53	1	2320	2	Y	47	59	1	27
						52	9							
03	3224 X	2228	-0-	-996	-0-	58	1	2126	2	Y	40	50	1	17
						44	9							
04	3120 X	2108	-0-	-1012	-0-	46	1	2021	2	Y	37	37	1	17
						41	9							

J.W. WILTCHER GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 271987			COMPL. DATE 04/30/2014			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280		
11	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	68	1	2942	2	Y	44	38	1	18
						48	9							
12	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	80	1	3112	2	Y	51	42	1	27
						56	9							
01	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	76	1	3424	2	Y	55	46	1	36
						61	9							
02	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	67	1	2966	2	Y	48	56	1	28
						53	9							
03	3255 X	2990	-0-	-265	-0-	78	1	2865	2	Y	43	53	1	18
						47	9							
04	3300 X	2670	-0-	-630	-0-	59	1	2570	2	Y	37	38	1	17
						41	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 274351			COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8558 - 10280		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	32	1	1386	2	Y	7	5	1	3
						8	9							
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	30	1	1166	2	Y	6	6	1	3
						7	9							
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	21	1	933	2	Y	5	5	1	3
						6	9							
02	1392 N	1310	-0-	-82	-0-	29	1	1273	2	Y	7	6	1	4
						8	9							
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	42	1	1567	2	Y	8	8	1	4
						9	9							
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	39	1	1704	2	Y	8	8	1	4
						9	9							

COLEMAN				WELL #:	1	RRCID -> 281085			COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 6650 - 11276	
11	1920 X	770	-0-	-1150	-0-	18	1	723	2	Y	26	26	1	20
						29	9							
12	1922 X	662	-0-	-1260	-0-	15	1	623	2	Y	22	30	1	12
						24	9							
01	1364 X	1137	-0-	-227	-0-	26	1	1069	2	Y	38	37	1	13
						42	9							
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	28	1	1154	2	Y	40			53
						44	9							
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	17	1	737	2	Y	27	45	1	35
						30	9							
04	1110 N	433	-0-	-677	-0-	9	1	409	2	Y	14	33	1	16
						15	9							

COLEMAN				WELL #:	2	RRCID -> 282457			COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 11378		PERF. 6668 - 11496	
11	6000 X	5276	-0-	-724	-0-	129	1	5070	2	Y	70	88	1	56
						77	9							
12	6200 X	4338	-0-	-1862	-0-	99	1	4177	2	Y	56	83	1	29
						62	9							
01	6200 X	5219	-0-	-981	-0-	122	1	5022	2	Y	68	75	1	22
						75	9							
02	5510 X	4588	-0-	-922	-0-	107	1	4416	2	Y	59			81
						65	9							
03	5890 X	5643	-0-	-247	-0-	128	1	5432	2	Y	75	69	1	87
						83	9							
04	5280 X	4514	-0-	-766	-0-	97	1	4353	2	Y	58	84	1	61
						64	9							

COLEMAN				WELL #:	3	RRCID -> 282479			COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 11413		PERF. 8844 - 11506	
11	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	132	1	5191	2	Y	56	65	1	44
						62	9							
12	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	145	1	6117	2	Y	64	74	1	34
						70	9							
01	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	137	1	5643	2	Y	60	74	1	20
						66	9							
02	5220 X	4961	-0-	-259	-0-	116	1	4790	2	Y	50			70
						55	9							
03	5580 X	4642	-0-	-938	-0-	105	1	4484	2	Y	48	59	1	59
						53	9							
04	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	123	1	5533	2	Y	57	56	1	60
						63	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. 945936													
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		125 N	125	-0-	-0-	125	2			N	-0-	-0-	
02		2900 N	19217	-0-	16317	16317	19217	2		N	-0-	-0-	
03		3100 N	11205	-0-	8105	24422	11205	2		N	-0-	-0-	
04		3000 N	7866	-0-	4866	29288	7866	2		N	-0-	-0-	

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455													
11		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		Y	-0-	15	
12		899 N	789	-0-	-110	-0-	789	2		Y	-0-	15	
01		899 N	737	-0-	-162	-0-	737	2		Y	-0-	15	
02		841 N	560	-0-	-281	-0-	560	2		Y	-0-	15	
03		775 N	695	-0-	-80	-0-	695	2		Y	-0-	15	
04		720 N	560	-0-	-160	-0-	560	2		Y	-0-	15	

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780													
11		6150 X	6097	-0-	-53	-0-	6097	2		N	-0-	-0-	
12		6355 X	5959	-0-	-396	-0-	5959	2		N	-0-	-0-	
01		6355 X	5190	-0-	-1165	-0-	5190	2		N	-0-	-0-	
02		5945 X	4802	-0-	-1143	-0-	4802	2		N	-0-	-0-	
03		6355 X	5689	-0-	-666	-0-	5689	2		N	-0-	-0-	
04		6090 X	5219	-0-	-871	-0-	5219	2		N	-0-	-0-	

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174													
11		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		N	-0-	-0-	
12		2759 X	2351	-0-	-408	-0-	2351	2		N	-0-	-0-	
01		2573 N	2343	-0-	-230	-0-	2343	2		N	-0-	-0-	
02		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-	-0-	
03		2356 N	2240	-0-	-116	-0-	2240	2		N	-0-	-0-	
04		3000 N	3074	-0-	74	74	3074	2		N	-0-	-0-	

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066													
11		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-	-0-	
12		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-	-0-	
01		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-	-0-	
02		1740 N	1231	-0-	-509	-0-	1231	2		N	-0-	-0-	
03		1581 N	1152	-0-	-429	-0-	1152	2		N	-0-	-0-	
04		1470 N	903	-0-	-567	-0-	903	2		N	-0-	-0-	

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218													
11		3030 X	2712	-0-	-318	-0-	2712	2		N	-0-	-0-	
12		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2		N	-0-	-0-	
01		3286 X	2818	-0-	-468	-0-	2818	2		N	-0-	-0-	
02		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2		N	-0-	-0-	
03		3286 X	3167	-0-	-119	-0-	3167	2		N	-0-	-0-	
04		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2		N	-0-	-0-	

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071													
11		3960 X	3619	-0-	-341	-0-	3619	2		Y	-0-	54	
12		4030 X	3582	-0-	-448	-0-	3582	2		Y	-0-	54	
01		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2		Y	-0-	54	
02		3770 X	3630	-0-	-140	-0-	3630	2		Y	-0-	54	
03		4030 X	4016	-0-	-14	-0-	4016	2		Y	-0-	54	
04		4380 X	72	-0-	-4308	-0-	72	2		Y	-0-	54	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GULLEY, MARVIN		WELL #:		21H	RRCID ->	253513	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	10635	PERF.10580	- 14953	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3000 N	2336	-0-	-664	1423	2336 2		N	-0-			-0-
12		2591 N	1168	-0-	-1423	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
01		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-			-0-
02		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-			-0-
03		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2		N	-0-			-0-
04		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		N	-0-			-0-

CORDRAY UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	254408	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	11855	PERF. 8956 - 10227
11		1950 N	1928	-0-	-22	-0-	1928 2		N	-0-			138
12		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2		N	-0-			138
01		1922 N	1858	-0-	-64	-0-	1795 2	63 9	N	57			195
02		1856 N	1434	-0-	-422	-0-	1345 2	89 9	N	81	186 1		90
03		1984 N	1185	-0-	-799	-0-	1185 2		N	-0-			90
04		1800 N	659	-0-	-1141	-0-	659 2		N	-0-			90

MITCHELL, RUDY				WELL #:		1H	RRCID ->	255050	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	12754	PERF.13050 - 15563
11		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
12		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-			-0-
01		1240 X	1229	-0-	-11	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
02		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-			-0-
03		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		N	-0-			-0-
04		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-			-0-

NEW HORIZONS				WELL #:		2H	RRCID ->	255072	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL DEPTH	11098	PERF.11372 - 17486
11		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102 2		N	-0-			-0-
12		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351 2		N	-0-			-0-
01		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5794 2		N	-0-			-0-
02		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349 2		N	-0-			-0-
03		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040 2		N	-0-			-0-
04		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934 2		N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2				WELL #:		3H	RRCID ->	255073	COMPL. DATE	09/08/2009	TOTAL DEPTH	10918	PERF.10971 - 15243
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	142	-0-	142	142	142 2		N	-0-			-0-

SCOTT R. MCGEE				WELL #:		12H	RRCID ->	255139	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10827 - 16556
11		3450 X	3023	-0-	-427	-0-	3 1	3020 2	N	-0-			-0-
12		3038 X	1876	-0-	-1162	-0-	2 1	1874 2	N	-0-			-0-
01		2976 X	2726	-0-	-250	-0-	3 1	2723 2	N	-0-			-0-
02		2929 X	1977	-0-	-952	-0-	2 1	1975 2	N	-0-			-0-
03		3131 X	2061	-0-	-1070	-0-	2 1	2059 2	N	-0-			-0-
04		3030 X	2267	-0-	-763	-0-	2 1	2265 2	N	-0-			-0-

RAYMOND				WELL #:		1	RRCID ->	255159	COMPL. DATE	05/25/2009	TOTAL DEPTH	12638	PERF.11844 - 12297
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
PARKER-HAGLER		WELL #:		1	RRCID ->	255160	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	12641	PERF.12518	- 12556					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BAGGETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255209	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12921	PERF.12441	- 12486					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	255578	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12451	PERF.12600	- 18303					
11	2940	X	1866	-0-	-1074	-0-	174	1	1692	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2346	-0-	-692	-0-	127	1	2219	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	1974	-0-	-816	-0-	154	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	131	1	2620	2	N	-0-					-0-
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	271	1	2414	2	N	-0-					-0-
04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	97	1	2527	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #:		12H	RRCID ->	255579	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	10842	PERF.10884	- 17144					
11	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
01	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
02	58952	X	58952	-0-	-0-	-0-	58952	2			N	-0-					-0-
03	71810	X	71810	-0-	-0-	-0-	71810	2			N	-0-					-0-
04	53410	X	53410	-0-	-0-	-0-	53410	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #:		11H	RRCID ->	256421	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10923	- 15507					
11	2640	X	2480	-0-	-160	-0-	3	1	2477	2	N	-0-					3
12	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	3	1	2491	2	N	-0-					3
01	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	3	1	2680	2	N	-0-					3
02	2407	X	2333	-0-	-74	-0-	2	1	2331	2	N	-0-					3
03	2573	X	2345	-0-	-228	-0-	3	1	2342	2	N	-0-					3
04	2610	X	1539	-0-	-1071	-0-	2	1	1537	2	N	-0-					3

LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #:		13H	RRCID ->	257105	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	10834	PERF.10843	- 14947					
11	4980	X	1325	-0-	-3655	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	2532	-0-	-2149	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3276	-0-	-1405	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
02	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
03	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	257642	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	17673	PERF.10966	- 17568					
11	72000	X	72000	-0-	-0-	-0-	72000	2			N	-0-					-0-
12	72029	X	72029	-0-	-0-	-0-	72029	2			N	-0-					-0-
01	70714	X	70714	-0-	-0-	-0-	70710	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	60914	X	60914	-0-	-0-	-0-	60914	2			N	-0-					-0-
03	60591	X	60591	-0-	-0-	-0-	60591	2			N	-0-					-0-
04	53797	X	53797	-0-	-0-	-0-	53797	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TOMPKINS, ELVE		WELL #:		15H	RRCID ->	258068	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	10960	PERF.11505 -	18027	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3120 X	2963	-0-	-157	-0-	162 1	2801 2	2801 2	N	-0-			-0-
12	3224 X	2685	-0-	-539	-0-	148 1	2537 2	2537 2	N	-0-			-0-
01	3069 X	2605	-0-	-464	-0-	165 1	2440 2	2440 2	N	-0-			-0-
02	2871 X	2569	-0-	-302	-0-	152 1	2417 2	2417 2	N	-0-			-0-
03	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	182 1	2925 2	2925 2	N	-0-			-0-
04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	240 1	2804 2	2804 2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE		WELL #:		10H	RRCID ->	258109	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	11008	PERF.11582 -	15059	
11	682 X	682	-0-	-0-	-0-	1 1	681 2	681 2	N	-0-			5
12	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455 2			N	-0-			5
01	588 X	588	-0-	-0-	-0-	1 1	587 2	587 2	N	-0-			5
02	497 X	497	-0-	-0-	-0-	1 1	496 2	496 2	N	-0-			5
03	502 X	502	-0-	-0-	-0-	1 1	501 2	501 2	N	-0-			5
04	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 2			N	-0-			5

BS BRODERICK GU 2		WELL #:		3H	RRCID ->	258161	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10710 -	16035	
11	3810 X	3253	-0-	-557	-0-	3253 2			Y	-0-			-0-
12	3937 X	2900	-0-	-1037	-0-	2900 2			Y	-0-			-0-
01	3162 X	3064	-0-	-98	-0-	3064 2			Y	-0-			-0-
02	3132 X	2523	-0-	-609	-0-	2523 2			Y	-0-			-0-
03	3348 X	2766	-0-	-582	-0-	2766 2			Y	-0-			-0-
04	3240 X	2687	-0-	-553	-0-	2687 2			Y	-0-			-0-

LISTON, W. L.		WELL #:		7H	RRCID ->	258415	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10887 -	16763	
11	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	4 1	3801 2	3801 2	N	-0-			-0-
12	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4 1	4040 2	4040 2	N	-0-			-0-
01	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	7 1	7081 2	7081 2	N	-0-			-0-
02	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	4 1	3716 2	3716 2	N	-0-			-0-
03	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	4 1	3946 2	3946 2	N	-0-			-0-
04	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	4 1	3950 2	3950 2	N	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #:		26H	RRCID ->	258416	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10573 -	14879	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUCKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	259584	COMPL. DATE	09/06/2010	TOTAL DEPTH	12280	PERF.12380 -	19323	
11	39925 X	39925	-0-	-0-	-0-	79 1	39846 2	39846 2	N	-0-			-0-
12	45216 X	45216	-0-	-0-	-0-	91 1	45125 2	45125 2	N	-0-			-0-
01	49770 X	49770	-0-	-0-	-0-	99 1	49671 2	49671 2	N	-0-			-0-
02	44661 X	44661	-0-	-0-	-0-	89 1	44572 2	44572 2	N	-0-			-0-
03	47228 X	47228	-0-	-0-	-0-	94 1	47134 2	47134 2	N	-0-			-0-
04	45953 X	45953	-0-	-0-	-0-	92 1	45861 2	45861 2	N	-0-			-0-

LUMBERJACKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	259585	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	11855	PERF.12605 -	17578	
11	1710 X	929	-0-	-781	-0-	2 1	927 2	927 2	N	-0-			-0-
12	1767 X	1145	-0-	-622	-0-	2 1	1143 2	1143 2	N	-0-			-0-
01	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	3 1	1440 2	1440 2	N	-0-			-0-
02	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	12 1	5844 2	5844 2	N	-0-			-0-
03	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	8 1	3759 2	3759 2	N	-0-			-0-
04	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	6 1	2954 2	2954 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BRUINS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	259597	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	12550 - 18320
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	3570 X	2463	-0-	-1107	-0-	5 1	2458 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3193 X	555	-0-	-2638	-0-	1 1	554 2	N	-0-	-0-	-0-
01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	7 1	3730 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2987 X	2474	-0-	-513	-0-	5 1	2469 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	6 1	2911 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3630 X	1702	-0-	-1928	-0-	3 1	1699 2	N	-0-	-0-	-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2H		RRCID ->	259599	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	10931 - 17399
11	10890 X	8587	-0-	-2303	-0-	8587 2		N	-0-	-0-	-0-
12	11253 X	7804	-0-	-3449	-0-	7804 2		N	-0-	-0-	-0-
01	11253 X	4662	-0-	-6591	-0-	4662 2		N	-0-	-0-	-0-
02	10527 X	5689	-0-	-4838	-0-	5689 2		N	-0-	-0-	-0-
03	10819 X	5646	-0-	-5173	-0-	5646 2		N	-0-	-0-	-0-
04	8580 X	1370	-0-	-7210	-0-	1370 2		N	-0-	-0-	-0-

UTES DU		WELL #: 1H		RRCID ->	259646	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13146	PERF.	13205 - 17963
11	2490 X	1095	-0-	-1395	-0-	2 1	1093 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2573 X	725	-0-	-1848	-0-	1 1	724 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	6 1	2885 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1943 X	840	-0-	-1103	-0-	2 1	838 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2077 X	1321	-0-	-756	-0-	3 1	1318 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2790 X	1288	-0-	-1502	-0-	3 1	1285 2	N	-0-	-0-	-0-

SUN DEVILS DU		WELL #: 1SL		RRCID ->	259687	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	12413	PERF.	12810 - 19743
11	11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	11 1	10994 2	N	-0-	-0-	-0-
12	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	11 1	11714 2	N	-0-	-0-	-0-
01	12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	12 1	12016 2	N	-0-	-0-	-0-
02	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	10 1	10678 2	N	-0-	-0-	-0-
03	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	11 1	11720 2	N	-0-	-0-	-0-
04	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11 1	11246 2	N	-0-	-0-	-0-

BS BRODERICK G U 2		WELL #: 6H		RRCID ->	259744	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10000 - 15480
11	4350 X	4113	-0-	-237	-0-	4113 2		Y	-0-	-0-	-0-
12	4495 X	3736	-0-	-759	-0-	3736 2		Y	-0-	-0-	-0-
01	4495 X	3323	-0-	-1172	-0-	3323 2		Y	-0-	-0-	-0-
02	3973 X	2926	-0-	-1047	-0-	2926 2		Y	-0-	-0-	-0-
03	4247 X	3682	-0-	-565	-0-	3682 2		Y	-0-	-0-	-0-
04	4110 X	3316	-0-	-794	-0-	3316 2		Y	-0-	-0-	-0-

VERA BLACK		WELL #: 10H		RRCID ->	259745	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	10769 - 15883
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1 1	1442 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	2 1	1483 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	2 1	1942 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	2 1	1471 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1488 N	1296	-0-	-192	-0-	1 1	1295 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1890 N	1238	-0-	-652	-0-	1 1	1237 2	N	-0-	-0-	-0-

COUGARS DU		WELL #: 1		RRCID ->	259748	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	14244	PERF.	11178 - 11260
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936														
MIDYETT-GULLEY		WELL #:		13H	RRCID ->	259846	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	10451	PERF.10608	- 17894						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ROADRUNNERS DU		WELL #:		1HR	RRCID ->	260001	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	11890	PERF.12635	- 18443						
11		2730 X	1246	-0-	-1484	-0-	-0-	2	1	1244	2	N	-0-					-0-
12		2821 X	1615	-0-	-1206	-0-	-0-	3	1	1612	2	N	-0-					-0-
01		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	3676	2	N	-0-					-0-
02		2291 X	1746	-0-	-545	-0-	-0-	3	1	1743	2	N	-0-					-0-
03		2449 X	2411	-0-	-38	-0-	-0-	5	1	2406	2	N	-0-					-0-
04		3570 X	1987	-0-	-1583	-0-	-0-	4	1	1983	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	260142	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12531	PERF.12920	- 16882						
11		11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
12		11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
01		10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
02		10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
03		10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
04		11684 X	11684	-0-	-0-	-0-	-0-	11684	2			N	-0-					-0-

MOUNTAINEERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260222	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	11855	PERF.12530	- 17853						
11		1920 X	1178	-0-	-742	-0-	-0-	2	1	1176	2	N	-0-					-0-
12		1798 X	193	-0-	-1605	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	3216	2	N	-0-					-0-
02		1595 X	560	-0-	-1035	-0-	-0-	1	1	559	2	N	-0-					-0-
03		2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2186	2	N	-0-					-0-
04		3120 X	1931	-0-	-1189	-0-	-0-	4	1	1927	2	N	-0-					-0-

BRONCOS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260251	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.13550	- 17603						
11		5130 X	3459	-0-	-1671	-0-	-0-	7	1	3452	2	N	-0-					-0-
12		5146 X	2914	-0-	-2232	-0-	-0-	6	1	2908	2	N	-0-					-0-
01		4433 X	3564	-0-	-869	-0-	-0-	7	1	3557	2	N	-0-					-0-
02		4147 X	2672	-0-	-1475	-0-	-0-	5	1	2667	2	N	-0-					-0-
03		4433 X	3130	-0-	-1303	-0-	-0-	6	1	3124	2	N	-0-					-0-
04		3450 X	3113	-0-	-337	-0-	-0-	6	1	3107	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43		WELL #:		1H	RRCID ->	260252	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	14372	PERF.14726	- 18562						
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02		203 N	104	-0-	-99	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03		217 N	70	-0-	-147	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04		210 N	32	-0-	-178	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		D 1H	RRCID ->	260253	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11286	PERF.11189	- 17568						
11		3750 X	2520	-0-	-1230	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
12		3875 X	3288	-0-	-587	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
01		7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
02		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
03		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
04		4140 X	3200	-0-	-940	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BUTLER ROONEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260254	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	13713	PERF.	13620	-	18843
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		2021 X	2021	-0-	-0-	2021	2		N	-0-			-0-	
12		1940 X	1940	-0-	-0-	1940	2		N	-0-			-0-	
01		2130 X	2130	-0-	-0-	2130	2		N	-0-			-0-	
02		1810 X	1810	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			-0-	
03		1841 X	1841	-0-	-0-	1841	2		N	-0-			-0-	
04		1674 X	1674	-0-	-0-	1674	2		N	-0-			-0-	

BUCKEYES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260673	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	12924	PERF.	12975	-	18478
11		3780 X	3204	-0-	-576	3	1	3201	2	N	-0-		-0-	
12		4445 X	4445	-0-	-0-	4	1	4441	2	N	-0-		-0-	
01		4770 X	4770	-0-	-0-	5	1	4765	2	N	-0-		-0-	
02		3625 X	3264	-0-	-361	3	1	3261	2	N	-0-		-0-	
03		4402 X	3897	-0-	-505	4	1	3893	2	N	-0-		-0-	
04		4260 X	3258	-0-	-1002	3	1	3255	2	N	-0-		-0-	

BRIGGS-MORELAND		WELL #:		14H	RRCID ->	260784	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	10682	PERF.	10680	-	16155
11		5012 X	5012	-0-	-0-	5	1	5007	2	N	-0-		-0-	
12		5208 X	4933	-0-	-275	5	1	4928	2	N	-0-		-0-	
01		5301 X	3586	-0-	-1715	3	1	3583	2	N	-0-		-0-	
02		4959 X	4341	-0-	-618	5	1	4336	2	N	-0-		-0-	
03		5703 X	5703	-0-	-0-	6	1	5697	2	N	-0-		-0-	
04		5098 X	5098	-0-	-0-	6	1	5092	2	N	-0-		-0-	

FIGHTIN' ILLINI DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260785	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	12777	PERF.	12890	-	17663
11		62994 X	62994	-0-	-0-	61	1	62933	2	N	-0-		-0-	
12		61089 X	61089	-0-	-0-	60	1	61029	2	N	-0-		-0-	
01		58365 X	58365	-0-	-0-	58	1	58307	2	N	-0-		-0-	
02		55547 X	55547	-0-	-0-	54	1	55493	2	N	-0-		-0-	
03		57729 X	57729	-0-	-0-	56	1	57673	2	N	-0-		-0-	
04		51977 X	51977	-0-	-0-	51	1	51926	2	N	-0-		-0-	

CRIMSON TIDE DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260786	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12337	PERF.	12400	-	17604
11		2310 N	1689	-0-	-621	3	1	1686	2	N	-0-		-0-	
12		1674 N	825	-0-	-849	2	1	823	2	N	-0-		-0-	
01		2232 N	1483	-0-	-749	3	1	1480	2	N	-0-		-0-	
02		2058 N	2058	-0-	-0-	4	1	2054	2	N	-0-		-0-	
03		969 N	969	-0-	-0-	2	1	967	2	N	-0-		-0-	
04		1440 N	1300	-0-	-140	3	1	1297	2	N	-0-		-0-	

MAVERICKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260795	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13084	PERF.	13135	-	17423
11		4472 X	4472	-0-	-0-	9	1	4463	2	N	-0-		-0-	
12		4330 X	4330	-0-	-0-	8	1	4322	2	N	-0-		-0-	
01		4182 X	4182	-0-	-0-	8	1	4174	2	N	-0-		-0-	
02		3564 X	3564	-0-	-0-	7	1	3557	2	N	-0-		-0-	
03		3623 X	3623	-0-	-0-	7	1	3616	2	N	-0-		-0-	
04		3581 X	3581	-0-	-0-	7	1	3574	2	N	-0-		-0-	

BEARCATS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260832	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	12263	PERF.	12445	-	16733
11		1470 X	1244	-0-	-226	2	1	1242	2	N	-0-		-0-	
12		1435 X	1435	-0-	-0-	3	1	1432	2	N	-0-		-0-	
01		1518 X	1518	-0-	-0-	3	1	1515	2	N	-0-		-0-	
02		1453 X	1453	-0-	-0-	3	1	1450	2	N	-0-		-0-	
03		1488 X	1488	-0-	-0-	3	1	1485	2	N	-0-		-0-	
04		1470 X	413	-0-	-1057	1	1	412	2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK STONE A398		WELL #:		1H	RRCID ->	260895	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	14352	PERF.	14524 - 19880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		5790 X	4785	-0-	-1005	-0-	4785 2		N	-0-		-0-
12		5704 X	4810	-0-	-894	-0-	4810 2		N	-0-		-0-
01		5487 X	5472	-0-	-15	-0-	5472 2		N	-0-		-0-
02		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283 2		N	-0-		-0-
03		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567 2		N	-0-		-0-
04		5310 X	5115	-0-	-195	-0-	5115 2		N	-0-		-0-

HARRIS B		WELL #:		1 H	RRCID ->	260896	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13037	PERF.	12780 - 16212
11		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-		-0-
12		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-		-0-
01		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2		N	-0-		-0-
02		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-		-0-
03		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-		-0-
04		1830 N	379	-0-	-1451	-0-	379 2		N	-0-		-0-

CREST C		WELL #:		1H	RRCID ->	260917	COMPL. DATE	03/11/2011	TOTAL DEPTH	12584	PERF.	13210 - 17273
11		1140 N	671	-0-	-469	-0-	671 2		N	-0-		-0-
12		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-		-0-
01		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2		N	-0-		-0-
02		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-		-0-
03		1612 N	893	-0-	-719	-0-	893 2		N	-0-		-0-
04		1830 N	1568	-0-	-262	-0-	1568 2		N	-0-		-0-

CREST E		WELL #:		1HB	RRCID ->	260921	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	17454	PERF.	12450 - 17313
11		5460 X	3534	-0-	-1926	-0-	3534 2		N	-0-		-0-
12		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 2		N	-0-		-0-
01		4743 X	4239	-0-	-504	-0-	4239 2		N	-0-		-0-
02		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272 2		N	-0-		-0-
03		5115 X	4237	-0-	-878	-0-	4237 2		N	-0-		-0-
04		4950 X	4400	-0-	-550	-0-	4400 2		N	-0-		-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		E 1H	RRCID ->	260926	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	11704	PERF.	11180 - 18305
11		6780 X	6367	-0-	-413	-0-	6367 2		N	-0-		-0-
12		7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7646 2		N	-0-		-0-
01		6913 X	5520	-0-	-1393	-0-	5520 2		N	-0-		-0-
02		6467 X	5745	-0-	-722	-0-	5745 2		N	-0-		-0-
03		7099 X	5844	-0-	-1255	-0-	5844 2		N	-0-		-0-
04		6870 X	4167	-0-	-2703	-0-	4167 2		N	-0-		-0-

WYNN TRUST H		WELL #:		1HB	RRCID ->	260967	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	12212	PERF.	12420 - 16697
11		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052 2		N	-0-		-0-
12		7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7640 2		N	-0-		-0-
01		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105 2		N	-0-		-0-
02		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846 2		N	-0-		-0-
03		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 2		N	-0-		-0-
04		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700 2		N	-0-		-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260972	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	12940 - 19183
11		8370 X	6209	-0-	-2161	-0-	6 1 6203 2		N	-0-		-0-
12		8649 X	6137	-0-	-2512	-0-	6 1 6131 2		N	-0-		-0-
01		7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	7 1 7335 2		N	-0-		-0-
02		6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6 1 6268 2		N	-0-		-0-
03		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	6 1 5640 2		N	-0-		-0-
04		7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7 1 7151 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
OREDIGGERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261059	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	12921	PERF.	12980 - 17543		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
01		12 N	10	-0-	-2	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
02		58 N	16	-0-	-42	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-

PANTHERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261077	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13104	PERF.	13135 - 17257		
11		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			-0-
12		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			-0-
01		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			-0-
02		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
03		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			-0-
04		2340 X	1031	-0-	-1309	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-

VANDALS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261110	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	12950 - 17493		
11		53459 X	53459	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-			-0-
12		53566 X	53566	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-			-0-
01		50584 X	50584	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-
02		42853 X	42853	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			-0-
03		44432 X	44432	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-			-0-
04		39322 X	39322	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1H	RRCID ->	261111	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10854	PERF.	10719 - 15394		
11		15203 X	15203	-0-	-0-	-0-	-0-	15203	2	N	-0-			-0-
12		14766 X	14766	-0-	-0-	-0-	-0-	14766	2	N	-0-			-0-
01		12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	-0-	12851	2	N	-0-			-0-
02		11560 X	11560	-0-	-0-	-0-	-0-	11560	2	N	-0-			-0-
03		11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	-0-	11810	2	N	-0-			-0-
04		6510 X	4032	-0-	-2478	-0-	-0-	4032	2	N	-0-			-0-

SCORPIONS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261119	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13658	PERF.	13920 - 17758		
11		1440 X	1371	-0-	-69	-0-	-0-	1371	2	N	-0-			-0-
12		1488 X	1485	-0-	-3	-0-	-0-	1485	2	N	-0-			-0-
01		1488 X	1094	-0-	-394	-0-	-0-	1094	2	N	-0-			-0-
02		1392 X	1161	-0-	-231	-0-	-0-	1161	2	N	-0-			-0-
03		1488 N	874	-0-	-614	-0-	-0-	874	2	N	-0-			-0-
04		1050 N	781	-0-	-269	-0-	-0-	781	2	N	-0-			-0-

BORDERS Q		WELL #:		1H	RRCID ->	261377	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13089	PERF.	13350 - 18460		
11		9752 X	3107	-0-	-6645	-0-	-0-	3107	2	N	-0-			-0-
12		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	-0-	2832	2	N	-0-			-0-
01		2821 X	2771	-0-	-50	-0-	-0-	2771	2	N	-0-			-0-
02		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	-0-	3018	2	N	-0-			-0-
03		2821 X	2613	-0-	-208	-0-	-0-	2613	2	N	-0-			-0-
04		2730 X	2270	-0-	-460	-0-	-0-	2270	2	N	-0-			-0-

OWLS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261572	COMPL. DATE	08/08/2022	TOTAL DEPTH	12254	PERF.	13020 - 17973		
11		6870 X	5999	-0-	-871	-0-	-0-	257	1	N	-0-			-0-
12		7099 X	4506	-0-	-2593	-0-	-0-	193	1	N	-0-			-0-
01		5456 X	4456	-0-	-1000	-0-	-0-	194	1	N	-0-			-0-
02		5800 X	5412	-0-	-388	-0-	-0-	232	1	N	-0-			-0-
03		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	N	-0-			-0-
04		8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	-0-	352	1	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HUSKIES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261582	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12640	- 17573	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11		1500 N	611	-0-	-889	-0-	1 1	610 2	N	-0-			-0-
12		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	6 1	2736 2	N	-0-			-0-
01		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	3 1	1740 2	N	-0-			-0-
02		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	3 1	1307 2	N	-0-			-0-
03		2728 N	1163	-0-	-1565	-0-	2 1	1161 2	N	-0-			-0-
04		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	4 1	1852 2	N	-0-			-0-

TAR HEELS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261591	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	12722	PERF.12890	- 18563	
11		1470 N	1252	-0-	-218	-0-	2 1	1250 2	N	-0-			-0-
12		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	3 1	1493 2	N	-0-			-0-
01		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	3 1	1722 2	N	-0-			-0-
02		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	3 1	1658 2	N	-0-			-0-
03		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	4 1	1995 2	N	-0-			-0-
04		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	4 1	1765 2	N	-0-			-0-

COYOTES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261794	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.13160	- 17393	
11		63135 X	63135	-0-	-0-	-0-	123 1	63012 2	N	-0-			-0-
12		61752 X	61752	-0-	-0-	-0-	120 1	61632 2	N	-0-			-0-
01		59813 X	59813	-0-	-0-	-0-	118 1	59695 2	N	-0-			-0-
02		55618 X	55618	-0-	-0-	-0-	108 1	55510 2	N	-0-			-0-
03		59023 X	59023	-0-	-0-	-0-	114 1	58909 2	N	-0-			-0-
04		54123 X	54123	-0-	-0-	-0-	106 1	54017 2	N	-0-			-0-

HOOSIERS DU		WELL #:		2H	RRCID ->	261809	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	12635	PERF.12985	- 18853	
11		7860 X	7257	-0-	-603	-0-	7 1	7250 2	N	-0-			-0-
12		8029 X	7331	-0-	-698	-0-	7 1	7324 2	N	-0-			-0-
01		7936 X	7204	-0-	-732	-0-	7 1	7197 2	N	-0-			-0-
02		7221 X	6506	-0-	-715	-0-	6 1	6500 2	N	-0-			-0-
03		7626 X	6934	-0-	-692	-0-	7 1	6927 2	N	-0-			-0-
04		7260 X	6469	-0-	-791	-0-	6 1	6463 2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	261810	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	12942	PERF.12890	- 19053	
11		9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	19 1	9628 2	N	-0-			-0-
12		11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	22 1	11152 2	N	-0-			-0-
01		11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	23 1	11715 2	N	-0-			-0-
02		11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	23 1	11475 2	N	-0-			-0-
03		11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	23 1	11669 2	N	-0-			-0-
04		10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	21 1	10543 2	N	-0-			-0-

GAMECOCKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261822	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	12445	PERF.12435	- 19003	
11		1320 N	961	-0-	-359	-0-	2 1	959 2	N	-0-			-0-
12		1736 N	591	-0-	-1145	-0-	1 1	590 2	N	-0-			-0-
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	2 1	1252 2	N	-0-			-0-
02		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	3 1	1698 2	N	-0-			-0-
03		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	3 1	1633 2	N	-0-			-0-
04		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	3 1	1577 2	N	-0-			-0-

CORNHUSKERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261904	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.13010	- 17573	
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	1 1	345 2	N	-0-			-0-
12		744 N	579	-0-	-165	-0-	1 1	578 2	N	-0-			-0-
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	1 1	435 2	N	-0-			-0-
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	1 1	543 2	N	-0-			-0-
03		589 N	411	-0-	-178	-0-	1 1	410 2	N	-0-			-0-
04		420 N	369	-0-	-51	-0-	1 1	368 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
RISINGER P GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	261909	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	17650	PERF.12270 - 17550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		10230 X	8689	-0-	-1541	-0-	8689 2		N	-0-		-0-
12		10323 X	9519	-0-	-804	-0-	9519 2		N	-0-		-0-
01		10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	10431 2		N	-0-		-0-
02		9164 X	7632	-0-	-1532	-0-	7632 2		N	-0-		-0-
03		9517 X	6853	-0-	-2664	-0-	6853 2		N	-0-		-0-
04		10080 X	6238	-0-	-3842	-0-	6238 2		N	-0-		-0-

RAGIN CAJUNS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261930	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	13212	PERF.13180 - 18283	
11		7380 X	6314	-0-	-1066	-0-	12 1	6302 2	N	-0-		-0-
12		7626 X	6593	-0-	-1033	-0-	13 1	6580 2	N	-0-		-0-
01		7626 X	2882	-0-	-4744	-0-	6 1	2876 2	N	-0-		-0-
02		6612 X	6461	-0-	-151	-0-	13 1	6448 2	N	-0-		-0-
03		7068 X	6164	-0-	-904	-0-	12 1	6152 2	N	-0-		-0-
04		6390 X	5488	-0-	-902	-0-	11 1	5477 2	N	-0-		-0-

WARRIORS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261931	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	12985	PERF.12950 - 18593	
11		332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		-0-
12		907 X	907	-0-	-0-	-0-	1 1	906 2	N	-0-		-0-
01		419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		-0-
02		319 N	33	-0-	-286	-0-	33 2		N	-0-		-0-
03		899 N	380	-0-	-519	-0-	380 2		N	-0-		-0-
04		420 N	230	-0-	-190	-0-	230 2		N	-0-		-0-

HALEY G		WELL #:		1HB	RRCID ->	261943	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12290 - 18250	
11		7350 X	6120	-0-	-1230	-0-	6120 2		N	-0-		-0-
12		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6686 2		N	-0-		-0-
01		6417 X	5577	-0-	-840	-0-	5577 2		N	-0-		-0-
02		6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632 2		N	-0-		-0-
03		6696 X	5847	-0-	-849	-0-	5847 2		N	-0-		-0-
04		6480 X	6366	-0-	-114	-0-	6366 2		N	-0-		-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261953	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12585	PERF.13220 - 19613	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOLFPACK (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	261954	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		7050 X	6000	-0-	-1050	-0-	12 1	5988 2	N	-0-		-0-
12		7285 X	4564	-0-	-2721	-0-	9 1	4555 2	N	-0-		-0-
01		6355 X	5971	-0-	-384	-0-	12 1	5959 2	N	-0-		-0-
02		5945 X	1115	-0-	-4830	-0-	2 1	1113 2	N	-0-		-0-
03		6200 X	5012	-0-	-1188	-0-	10 1	5002 2	N	-0-		-0-
04		6000 X	1558	-0-	-4442	-0-	3 1	1555 2	N	-0-		-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	261955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	5 1	4932 2	N	-0-		-0-
12		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5 1	5035 2	N	-0-		-0-
01		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5 1	5049 2	N	-0-		-0-
02		4785 X	4335	-0-	-450	-0-	4 1	4331 2	N	-0-		-0-
03		5115 X	4482	-0-	-633	-0-	4 1	4478 2	N	-0-		-0-
04		4950 X	4310	-0-	-640	-0-	4 1	4306 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WOLFPACK (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261957	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	12842	PERF.13030 - 19333	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

HAWKEYES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261979	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12457	PERF.12860 - 17638	
11	4350	X	2465	-0-	-1885	-0-	2 1	2463 2	N	-0-	-0-	
12	4495	X	4124	-0-	-371	-0-	4 1	4120 2	N	-0-	-0-	
01	4588	X	3849	-0-	-739	-0-	4 1	3845 2	N	-0-	-0-	
02	4292	X	4043	-0-	-249	-0-	4 1	4039 2	N	-0-	-0-	
03	4588	X	3421	-0-	-1167	-0-	3 1	3418 2	N	-0-	-0-	
04	3990	X	2713	-0-	-1277	-0-	3 1	2710 2	N	-0-	-0-	

JAYHAWKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261984	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13222	PERF.13340 - 19183	
11	1290	X	685	-0-	-605	-0-	1 1	684 2	N	-0-	-0-	
12	1333	X	1074	-0-	-259	-0-	2 1	1072 2	N	-0-	-0-	
01	1147	X	778	-0-	-369	-0-	2 1	776 2	N	-0-	-0-	
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	2 1	767 2	N	-0-	-0-	
03	1085	N	754	-0-	-331	-0-	1 1	753 2	N	-0-	-0-	
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	2 1	973 2	N	-0-	-0-	

RISINGER J GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262044	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	12076	PERF.12509 - 17550	
11	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049 2		N	-0-	-0-	
12	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632 2		N	-0-	-0-	
01	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003 2		N	-0-	-0-	
02	7772	X	5208	-0-	-2564	-0-	5208 2		N	-0-	-0-	
03	8308	X	7478	-0-	-830	-0-	7478 2		N	-0-	-0-	
04	8040	X	5440	-0-	-2600	-0-	5440 2		N	-0-	-0-	

BLACK, C. O.		WELL #:		9H	RRCID ->	262098	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	10775	PERF.10802 - 15303	
11	3420	X	2101	-0-	-1319	-0-	2 1	2099 2	N	-0-	-0-	
12	3441	X	2377	-0-	-1064	-0-	2 1	2375 2	N	-0-	-0-	
01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4 1	4570 2	N	-0-	-0-	
02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	4 1	3738 2	N	-0-	-0-	
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	4 1	3923 2	N	-0-	-0-	
04	4440	X	3869	-0-	-571	-0-	4 1	3865 2	N	-0-	-0-	

BLACK STONE UNIT A-17		WELL #:		1H	RRCID ->	262107	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	13959	PERF.14365 - 19932	
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-	-0-	
12	1426	N	874	-0-	-552	-0-	874 2		N	-0-	-0-	
01	868	N	717	-0-	-151	-0-	717 2		N	-0-	-0-	
02	783	N	510	-0-	-273	-0-	510 2		N	-0-	-0-	
03	868	N	328	-0-	-540	-0-	328 2		N	-0-	-0-	
04	690	N	95	-0-	-595	-0-	95 2		N	-0-	-0-	

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		W 1H	RRCID ->	262113	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11185 - 16431	
11	4710	X	4600	-0-	-110	-0-	4600 2		N	-0-	-0-	
12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046 2		N	-0-	-0-	
01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569 2		N	-0-	-0-	
02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065 2		N	-0-	-0-	
03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188 2		N	-0-	-0-	
04	5400	X	5159	-0-	-241	-0-	5159 2		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HIGGINBOTHAM U UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262114	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13665 - 18613
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	660 N	411	-0-	-249	-0-	411 2	N	-0-			-0-
12	620 N	370	-0-	-250	-0-	370 2	N	-0-			-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-			-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-			-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-			-0-
04	570 N	316	-0-	-254	-0-	316 2	N	-0-			-0-
FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262227	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12144	PERF.12840 - 18843
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CREST F GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262298	COMPL. DATE	11/26/2012	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12580 - 17660
11	3840 X	3258	-0-	-582	-0-	3258 2	N	-0-			-0-
12	4030 X	2518	-0-	-1512	-0-	2518 2	N	-0-			-0-
01	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407 2	N	-0-			-0-
02	3770 X	2559	-0-	-1211	-0-	2559 2	N	-0-			-0-
03	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 2	N	-0-			-0-
04	4140 X	3217	-0-	-923	-0-	3217 2	N	-0-			-0-
BLACK STONE UNIT A-43		WELL #:		2H	RRCID ->	262300	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	14015	PERF.14271 - 18357
11	300 N	16	-0-	-284	-0-	16 2	N	-0-			-0-
12	310 N	70	-0-	-240	-0-	70 2	N	-0-			-0-
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	72 2	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-			-0-
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 2	N	-0-			-0-
CYCLONES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262304	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12840 - 18743
11	6360 X	2390	-0-	-3970	-0-	2 1	2388 2	N	-0-		-0-
12	6572 X	4842	-0-	-1730	-0-	5 1	4837 2	N	-0-		-0-
01	4681 X	3349	-0-	-1332	-0-	3 1	3346 2	N	-0-		-0-
02	4379 X	1820	-0-	-2559	-0-	2 1	1818 2	N	-0-		-0-
03	4836 X	4539	-0-	-297	-0-	4 1	4535 2	N	-0-		-0-
04	4680 X	4148	-0-	-532	-0-	4 1	4144 2	N	-0-		-0-
TIGERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262306	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12837	PERF.13160 - 17933
11	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	6 1	2936 2	N	-0-		-0-
12	2728 X	2408	-0-	-320	-0-	5 1	2403 2	N	-0-		-0-
01	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	5 1	2639 2	N	-0-		-0-
02	2842 N	2554	-0-	-288	-0-	5 1	2549 2	N	-0-		-0-
03	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	5 1	2669 2	N	-0-		-0-
04	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	5 1	2676 2	N	-0-		-0-
BEAVERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262321	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	12394	PERF.12670 - 18963
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	1 1	538 2	N	-0-		-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	1 1	659 2	N	-0-		-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	1 1	582 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

11		5010 X	2909	-0-	-2101	-0-	6	1	2903	2	N	-0-
12		4898 X	4871	-0-	-27	-0-	10	1	4861	2	N	-0-
01		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	10	1	4771	2	N	-0-
02		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	10	1	5158	2	N	-0-
03		4867 X	4456	-0-	-411	-0-	9	1	4447	2	N	-0-
04		4710 X	4081	-0-	-629	-0-	8	1	4073	2	N	-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463												
11		6060 X	1759	-0-	-4301	-0-	3	1	1756	2	N	-0-
12		6262 X	5641	-0-	-621	-0-	11	1	5630	2	N	-0-
01		6262 X	3526	-0-	-2736	-0-	7	1	3519	2	N	-0-
02		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	8	1	4100	2	N	-0-
03		5642 X	2538	-0-	-3104	-0-	5	1	2533	2	N	-0-
04		5460 X	3431	-0-	-2029	-0-	7	1	3424	2	N	-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803												
11		2790 X	1497	-0-	-1293	-0-	3	1	1494	2	N	-0-
12		2821 X	1621	-0-	-1200	-0-	3	1	1618	2	N	-0-
01		2511 X	2104	-0-	-407	-0-	4	1	2100	2	N	-0-
02		2291 X	1904	-0-	-387	-0-	4	1	1900	2	N	-0-
03		2449 X	2281	-0-	-168	-0-	5	1	2276	2	N	-0-
04		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	4	1	2077	2	N	-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210												
11		748 N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	716	2	N	-0-
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	2	N	-0-
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	N	-0-
02		638 N	486	-0-	-152	-0-	21	1	465	2	N	-0-
03		527 N	475	-0-	-52	-0-	20	1	455	2	N	-0-
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	2	N	-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801												
11		3510 X	3163	-0-	-347	-0-	6	1	3157	2	N	-0-
12		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	8	1	3816	2	N	-0-
01		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	10	1	4932	2	N	-0-
02		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	9	1	4312	2	N	-0-
03		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	10	1	4809	2	N	-0-
04		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	9	1	4505	2	N	-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493												
11		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-
12		3565 X	3284	-0-	-281	-0-	3284	2			N	-0-
01		4898 X	2969	-0-	-1929	-0-	2969	2			N	-0-
02		4582 X	2610	-0-	-1972	-0-	2610	2			N	-0-
03		4898 X	3744	-0-	-1154	-0-	3744	2			N	-0-
04		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DANUBE		WELL #:		1H	RRCID ->	262743	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	11814	PERF.11849 - 19152
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
01		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2	N	-0-		-0-
02		116 N	38	-0-	-78	-0-	38 2	N	-0-		-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-

DEMON DEACONS DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262751	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	12131	PERF.12252 - 20690
11		6900 X	5229	-0-	-1671	-0-	5229 2	N	-0-		-0-
12		7130 X	5151	-0-	-1979	-0-	5151 2	N	-0-		-0-
01		6107 X	4654	-0-	-1453	-0-	4654 2	N	-0-		-0-
02		5336 X	4581	-0-	-755	-0-	4581 2	N	-0-		-0-
03		5704 X	5096	-0-	-608	-0-	5096 2	N	-0-		-0-
04		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482 2	N	-0-		-0-

TEXANS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262757	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	13671	PERF.14120 - 18383
11		7560 X	6388	-0-	-1172	-0-	6388 2	N	-0-		-0-
12		7812 X	6450	-0-	-1362	-0-	6450 2	N	-0-		-0-
01		7812 X	4883	-0-	-2929	-0-	4883 2	N	-0-		-0-
02		6989 X	4874	-0-	-2115	-0-	4874 2	N	-0-		-0-
03		7471 X	5364	-0-	-2107	-0-	5364 2	N	-0-		-0-
04		6390 X	4904	-0-	-1486	-0-	4904 2	N	-0-		-0-

ZIPS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262840	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	11943	PERF.12394 - 17353
11		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	5 1	4541 2	N	-0-	-0-
12		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	3 1	2598 2	N	-0-	-0-
01		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3 1	3334 2	N	-0-	-0-
02		4408 X	2564	-0-	-1844	-0-	3 1	2561 2	N	-0-	-0-
03		4712 X	2555	-0-	-2157	-0-	3 1	2552 2	N	-0-	-0-
04		4560 X	3179	-0-	-1381	-0-	3 1	3176 2	N	-0-	-0-

BARCOO		WELL #:		1H	RRCID ->	262898	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12185	PERF.12420 - 18951
11		38226 X	38226	-0-	-0-	-0-	38226 2	N	-0-		-0-
12		29663 X	29663	-0-	-0-	-0-	29663 2	N	-0-		-0-
01		29684 X	29684	-0-	-0-	-0-	29684 2	N	-0-		-0-
02		26581 X	26581	-0-	-0-	-0-	26581 2	N	-0-		-0-
03		28323 X	28323	-0-	-0-	-0-	28323 2	N	-0-		-0-
04		27413 X	27413	-0-	-0-	-0-	27413 2	N	-0-		-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262935	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10908 - 16305
11		3810 X	3544	-0-	-266	-0-	4 1	3540 2	N	-0-	-0-
12		3906 X	3011	-0-	-895	-0-	3 1	3008 2	N	-0-	-0-
01		6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6 1	6501 2	N	-0-	-0-
02		3422 X	1356	-0-	-2066	-0-	1 1	1355 2	N	-0-	-0-
03		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	5 1	4068 2	N	-0-	-0-
04		6300 X	3345	-0-	-2955	-0-	4 1	3341 2	N	-0-	-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262938	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11312 - 15791
11		3150 X	2882	-0-	-268	-0-	3 1	2879 2	N	-0-	-0-
12		3720 X	2366	-0-	-1354	-0-	2 1	2364 2	N	-0-	-0-
01		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	4 1	3748 2	N	-0-	-0-
02		3480 X	2817	-0-	-663	-0-	3 1	2814 2	N	-0-	-0-
03		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	4 1	3282 2	N	-0-	-0-
04		3630 X	2598	-0-	-1032	-0-	3 1	2595 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
SOONERS DU			WELL #:		1H	RRCID ->	262939	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.13898 - 18320		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	-0-	3765	2	N	-0-			-0-
12		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	-0-	3786	2	N	-0-			-0-
01		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	-0-	3557	2	N	-0-			-0-
02		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	-0-	3835	2	N	-0-			-0-
03		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	-0-	3915	2	N	-0-			-0-
04		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	-0-	3682	2	N	-0-			-0-

LOBOS DU			WELL #:		1H	RRCID ->	262954	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	12898	PERF.13120 - 19063		
11		4050 X	3255	-0-	-795	-0-	-0-	6	1	3249	2	N	-0-	-0-
12		4185 X	3267	-0-	-918	-0-	-0-	6	1	3261	2	N	-0-	-0-
01		3844 X	3371	-0-	-473	-0-	-0-	7	1	3364	2	N	-0-	-0-
02		3480 X	2678	-0-	-802	-0-	-0-	5	1	2673	2	N	-0-	-0-
03		3720 X	3160	-0-	-560	-0-	-0-	6	1	3154	2	N	-0-	-0-
04		3270 X	3195	-0-	-75	-0-	-0-	6	1	3189	2	N	-0-	-0-

GRIZZLIES DU			WELL #:		1H	RRCID ->	263047	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	13669	PERF.13790 - 20212		
11		30658 X	30658	-0-	-0-	-0-	-0-	30658	2	N	-0-			-0-
12		33344 X	33344	-0-	-0-	-0-	-0-	33344	2	N	-0-			-0-
01		30841 X	30841	-0-	-0-	-0-	-0-	30841	2	N	-0-			-0-
02		27800 X	27800	-0-	-0-	-0-	-0-	27800	2	N	-0-			-0-
03		29931 X	29931	-0-	-0-	-0-	-0-	29931	2	N	-0-			-0-
04		27835 X	27835	-0-	-0-	-0-	-0-	27835	2	N	-0-			-0-

MEAN GREEN DU			WELL #:		1HB	RRCID ->	263048	COMPL. DATE	05/15/2022	TOTAL DEPTH	12040	PERF. 3870 - 4017		
11		6930 X	1315	-0-	-5615	-0-	-0-	1315	2	N	-0-			-0-
12		7161 X	962	-0-	-6199	-0-	-0-	962	2	N	-0-			-0-
01		6293 X	2092	-0-	-4201	-0-	-0-	2092	2	N	-0-			-0-
02		5887 X	2755	-0-	-3132	-0-	-0-	2755	2	N	-0-			-0-
03		6293 X	2593	-0-	-3700	-0-	-0-	2593	2	N	-0-			-0-
04		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	-0-	3574	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4			WELL #:		2H	RRCID ->	263056	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10929 - 15791		
11		5460 X	4743	-0-	-717	-0-	-0-	4743	2	N	-0-			-0-
12		5611 X	4830	-0-	-781	-0-	-0-	4830	2	N	-0-			-0-
01		5611 X	4083	-0-	-1528	-0-	-0-	4083	2	N	-0-			-0-
02		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	-0-	6137	2	N	-0-			-0-
03		5208 X	5123	-0-	-85	-0-	-0-	5123	2	N	-0-			-0-
04		4740 X	4601	-0-	-139	-0-	-0-	4601	2	N	-0-			-0-

ORANGEMEN DU			WELL #:		1H	RRCID ->	263057	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	13070	PERF.13750 - 20383		
11		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	4281	2	N	-0-	-0-
12		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	4944	2	N	-0-	-0-
01		5487 X	3441	-0-	-2046	-0-	-0-	7	1	3434	2	N	-0-	-0-
02		5133 X	5036	-0-	-97	-0-	-0-	10	1	5026	2	N	-0-	-0-
03		9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	9294	2	N	-0-	-0-
04		4800 X	4161	-0-	-639	-0-	-0-	8	1	4153	2	N	-0-	-0-

BADGERS DU			WELL #:		1HB	RRCID ->	263073	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	12207	PERF.12110 - 16342		
11		2430 X	1966	-0-	-464	-0-	-0-	4	1	1962	2	N	-0-	-0-
12		2511 X	2262	-0-	-249	-0-	-0-	5	1	2257	2	N	-0-	-0-
01		2418 X	1891	-0-	-527	-0-	-0-	4	1	1887	2	N	-0-	-0-
02		1914 N	1530	-0-	-384	-0-	-0-	3	1	1527	2	N	-0-	-0-
03		2263 N	1580	-0-	-683	-0-	-0-	3	1	1577	2	N	-0-	-0-
04		1830 N	1323	-0-	-507	-0-	-0-	3	1	1320	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BOILERMAKERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263170	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13010 - 19203		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		6300 X	3903	-0-	-2397	-0-	171 1	3732 2	N	-0-		-0-	
12		6448 X	6164	-0-	-284	-0-	270 1	5894 2	N	-0-		-0-	
01		6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	298 1	6414 2	N	-0-		-0-	
02		5394 X	4688	-0-	-706	-0-	205 1	4483 2	N	-0-		-0-	
03		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	280 1	6183 2	N	-0-		-0-	
04		6510 X	5602	-0-	-908	-0-	246 1	5356 2	N	-0-		-0-	

PIRATES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263171	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	12991	PERF.13220 - 18743		
11		1980 X	1142	-0-	-838	-0-	2 1	1140 2	N	-0-		-0-	
12		2046 X	814	-0-	-1232	-0-	2 1	812 2	N	-0-		-0-	
01		1798 X	1112	-0-	-686	-0-	2 1	1110 2	N	-0-		-0-	
02		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	5 1	2778 2	N	-0-		-0-	
03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	2 1	897 2	N	-0-		-0-	
04		1080 N	1005	-0-	-75	-0-	2 1	1003 2	N	-0-		-0-	

GOLDEN EAGLES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263174	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	13142	PERF.13350 - 19023		
11		150 X	106	-0-	-44	-0-	106 2		N	-0-		-0-	
12		155 X	27	-0-	-128	-0-	27 2		N	-0-		-0-	
01		155 X	57	-0-	-98	-0-	57 2		N	-0-		-0-	
02		116 N	38	-0-	-78	-0-	38 2		N	-0-		-0-	
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-	
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-		-0-	

TUCKER GAS UNIT II		WELL #:		1H	RRCID ->	263178	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10806 - 15585		
11		5190 X	3819	-0-	-1371	-0-	3819 2		N	-0-		-0-	
12		5363 X	3797	-0-	-1566	-0-	3797 2		N	-0-		-0-	
01		5022 X	3764	-0-	-1258	-0-	3764 2		N	-0-		-0-	
02		4321 X	1872	-0-	-2449	-0-	1872 2		N	-0-		-0-	
03		4619 X	3228	-0-	-1391	-0-	3228 2		N	-0-		-0-	
04		8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8302 2		N	-0-		-0-	

BSI UNIT A47		WELL #:		1H	RRCID ->	263298	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	14767	PERF.16138 - 22104		
11		39439 X	39439	-0-	-0-	-0-	39439 2		N	-0-		-0-	
12		87311 X	87311	-0-	-0-	-0-	87311 2		N	-0-		-0-	
01		81252 X	81252	-0-	-0-	-0-	81252 2		N	-0-		-0-	
02		59781 X	59781	-0-	-0-	-0-	59781 2		N	-0-		-0-	
03		49449 X	49449	-0-	-0-	-0-	49449 2		N	-0-		-0-	
04		38313 X	38313	-0-	-0-	-0-	38313 2		N	-0-		-0-	

BSI UNIT A47		WELL #:		2H	RRCID ->	263358	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	14717	PERF.16027 - 22154		
11		37642 X	37642	-0-	-0-	-0-	37642 2		N	-0-		-0-	
12		31177 X	31177	-0-	-0-	-0-	31177 2		N	-0-		-0-	
01		26550 X	26550	-0-	-0-	-0-	26550 2		N	-0-		-0-	
02		20180 X	20180	-0-	-0-	-0-	20180 2		N	-0-		-0-	
03		19659 X	19659	-0-	-0-	-0-	19659 2		N	-0-		-0-	
04		17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	17576 2		N	-0-		-0-	

BSM UNIT A19		WELL #:		1H	RRCID ->	263426	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13807	PERF.14080 - 19004		
11		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2		N	-0-		-0-	
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		-0-	
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		-0-	
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-	
03		124 N	27	-0-	-97	-0-	27 2		N	-0-		-0-	
04		120 N	25	-0-	-95	-0-	25 2		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		0 1H	RRCID ->	263441	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	11209	PERF.	11297 - 17789	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7472 2			N	-0-		-0-
12		6603 X	5949	-0-	-654	-0-	5949 2			N	-0-		-0-
01		6727 X	5682	-0-	-1045	-0-	5682 2			N	-0-		-0-
02		7163 X	5761	-0-	-1402	-0-	5761 2			N	-0-		-0-
03		7657 X	6071	-0-	-1586	-0-	6071 2			N	-0-		-0-
04		7410 X	6508	-0-	-902	-0-	6508 2			N	-0-		-0-

HURRICANES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263796	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	12982	PERF.	13040 - 17103	
11		1380 N	1103	-0-	-277	-0-	2 1	1101 2	N	-0-		-0-	
12		1147 N	1101	-0-	-46	-0-	2 1	1099 2	N	-0-		-0-	
01		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	3 1	1355 2	N	-0-		-0-	
02		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	3 1	1568 2	N	-0-		-0-	
03		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	3 1	1624 2	N	-0-		-0-	
04		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	3 1	1499 2	N	-0-		-0-	

CREST D GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264262	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	17860	PERF.	12570 - 17750	
11		6480 X	5242	-0-	-1238	-0-	5242 2			N	-0-		-0-
12		6696 X	5702	-0-	-994	-0-	5702 2			N	-0-		-0-
01		6014 X	5369	-0-	-645	-0-	5369 2			N	-0-		-0-
02		5510 X	4196	-0-	-1314	-0-	4196 2			N	-0-		-0-
03		5890 X	4100	-0-	-1790	-0-	4100 2			N	-0-		-0-
04		5520 X	4282	-0-	-1238	-0-	4282 2			N	-0-		-0-

VIKINGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264330	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	13517	PERF.	13900 - 18993	
11		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872 2			N	-0-		-0-
12		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2			N	-0-		-0-
01		2542 X	1280	-0-	-1262	-0-	1280 2			N	-0-		-0-
02		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 2			N	-0-		-0-
03		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2			N	-0-		-0-
04		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2			N	-0-		-0-

LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #:		14H	RRCID ->	264332	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	10777 - 15029	
11		7950 X	4068	-0-	-3882	-0-	4068 2			N	-0-		-0-
12		8215 X	7158	-0-	-1057	-0-	7158 2			N	-0-		-0-
01		6789 X	5375	-0-	-1414	-0-	5375 2			N	-0-		-0-
02		7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688 2			N	-0-		-0-
03		8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	8340 2			N	-0-		-0-
04		8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	8061 2			N	-0-		-0-

THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	264547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11		11730 X	9630	-0-	-2100	-0-	9630 2			N	-0-		-0-
12		12121 X	10047	-0-	-2074	-0-	10047 2			N	-0-		-0-
01		12121 X	8709	-0-	-3412	-0-	8709 2			N	-0-		-0-
02		9831 X	9427	-0-	-404	-0-	9427 2			N	-0-		-0-
03		10509 X	9489	-0-	-1020	-0-	9489 2			N	-0-		-0-
04		9720 X	8843	-0-	-877	-0-	8843 2			N	-0-		-0-

THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264548	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	14075	PERF.	14565 - 19153	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264549	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	13769	PERF.14055	- 18903				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	264551	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	3450	X	3229	-0-	-221	-0-	3229	2	N	-0-		-0-				
12	3565	X	2694	-0-	-871	-0-	2694	2	N	-0-		-0-				
01	3162	X	2859	-0-	-303	-0-	2859	2	N	-0-		-0-				
02	3132	X	2310	-0-	-822	-0-	2310	2	N	-0-		-0-				
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2	N	-0-		-0-				
04	3240	X	2554	-0-	-686	-0-	2554	2	N	-0-		-0-				

WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264552	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13760	- 18838				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		R	1H	RRCID ->	264553	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	11131	PERF.11338	- 16260			
11	9120	X	8804	-0-	-316	-0-	8804	2	N	-0-		-0-				
12	9424	X	8916	-0-	-508	-0-	8916	2	N	-0-		-0-				
01	9424	X	7518	-0-	-1906	-0-	7518	2	N	-0-		-0-				
02	8816	X	7534	-0-	-1282	-0-	7534	2	N	-0-		-0-				
03	9083	X	7813	-0-	-1270	-0-	7813	2	N	-0-		-0-				
04	8790	X	7475	-0-	-1315	-0-	7475	2	N	-0-		-0-				

WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264555	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13319	PERF.13820	- 18322				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

GREER DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264683	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10947	- 15401				
11	4530	X	3755	-0-	-775	-0-	4	1	3751	2	N	-0-				
12	4557	X	4201	-0-	-356	-0-	4	1	4197	2	N	-0-				
01	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7	1	7257	2	N	-0-				
02	4263	X	3968	-0-	-295	-0-	4	1	3964	2	N	-0-				
03	4216	X	3493	-0-	-723	-0-	4	1	3489	2	N	-0-				
04	7020	X	3085	-0-	-3935	-0-	3	1	3082	2	N	-0-				

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1H	RRCID ->	265093	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	10876	PERF.10938	- 15532				
11	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10355	2	Y	-0-		54				
12	11377	X	7807	-0-	-3570	-0-	7807	2	Y	-0-		54				
01	11377	X	7458	-0-	-3919	-0-	7458	2	Y	-0-		54				
02	10643	X	6297	-0-	-4346	-0-	6297	2	Y	-0-		54				
03	10695	X	8858	-0-	-1837	-0-	8858	2	Y	-0-		54				
04	10350	X	771	-0-	-9579	-0-	771	2	Y	-0-		54				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
NEW HORIZONS EAST UNIT				WELL #:	X 2H	RRCID ->	265172	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11203 - 15775		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2		N	-0-			-0-
12		5921 X	5647	-0-	-274	-0-	5647	2		N	-0-			-0-
01		6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2		N	-0-			-0-
02		5539 X	5204	-0-	-335	-0-	5204	2		N	-0-			-0-
03		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2		N	-0-			-0-
04		5880 X	5323	-0-	-557	-0-	5323	2		N	-0-			-0-

DNIEPER				WELL #:	1HB	RRCID ->	265223	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11639 - 17429		
11		3150 X	3135	-0-	-15	-0-	3135	2		N	-0-			-0-
12		3193 X	2506	-0-	-687	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
01		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		N	-0-			-0-
02		3045 X	2268	-0-	-777	-0-	2268	2		N	-0-			-0-
03		3255 X	2859	-0-	-396	-0-	2859	2		N	-0-			-0-
04		3150 X	2846	-0-	-304	-0-	2846	2		N	-0-			-0-

PIRATES (SL) DU				WELL #:	2SL	RRCID ->	265419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11		11640 X	10697	-0-	-943	-0-	21	1	10676	2	N	-0-		-0-
12		12028 X	9794	-0-	-2234	-0-	19	1	9775	2	N	-0-		-0-
01		11160 X	9417	-0-	-1743	-0-	19	1	9398	2	N	-0-		-0-
02		10440 X	7917	-0-	-2523	-0-	15	1	7902	2	N	-0-		-0-
03		11067 X	7298	-0-	-3769	-0-	14	1	7284	2	N	-0-		-0-
04		10710 X	5837	-0-	-4873	-0-	11	1	5826	2	N	-0-		-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT				WELL #:	2SL	RRCID ->	265423	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11		19140 X	9342	-0-	-9798	-0-	18	1	9324	2	N	-0-		-0-
12		16895 X	8534	-0-	-8361	-0-	17	1	8517	2	N	-0-		-0-
01		23139 X	23139	-0-	-0-	-0-	46	1	23093	2	N	-0-		-0-
02		16121 X	16121	-0-	-0-	-0-	32	1	16089	2	N	-0-		-0-
03		15982 X	15982	-0-	-0-	-0-	32	1	15950	2	N	-0-		-0-
04		22231 X	22231	-0-	-0-	-0-	44	1	22187	2	N	-0-		-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	265424	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	12092	PERF.12830 - 19583		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT				WELL #:	2HB	RRCID ->	265425	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	11685	PERF.12040 - 19083		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU				WELL #:	1SL	RRCID ->	265426	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11		5940 X	5377	-0-	-563	-0-	5377	2		N	-0-			-0-
12		5735 X	4811	-0-	-924	-0-	4811	2		N	-0-			-0-
01		5549 X	5374	-0-	-175	-0-	5374	2		N	-0-			-0-
02		5191 X	4214	-0-	-977	-0-	4214	2		N	-0-			-0-
03		5549 X	4222	-0-	-1327	-0-	4222	2		N	-0-			-0-
04		5370 X	4251	-0-	-1119	-0-	4251	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
AGGIES (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265427	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		10320 X	4346	-0-	-5974	-0-	4346	2	N	-0-			-0-
12		11966 X	1341	-0-	-10625	-0-	1341	2	N	-0-			-0-
01		11966 X	1410	-0-	-10556	-0-	1410	2	N	-0-			-0-
02		11194 X	1849	-0-	-9345	-0-	1849	2	N	-0-			-0-
03		10075 X	1881	-0-	-8194	-0-	1881	2	N	-0-			-0-
04		4350 X	2409	-0-	-1941	-0-	2409	2	N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265428	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-			N	-0-			-0-
12		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			N	-0-			-0-
01		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			N	-0-			-0-
02		7772 X	-0-	-0-	-7772	-0-			N	-0-			-0-
03		8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-			N	-0-			-0-
04		8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-			N	NO RPT			-0-

AGGIES (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265448	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13707	PERF.13975	-	18728
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOMACK		WELL #:		9H	RRCID ->	265485	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	10721	PERF.10722	-	16916
11		7710 X	6788	-0-	-922	-0-	7	1	6781	2	N	-0-	-0-
12		7688 X	7317	-0-	-371	-0-	7	1	7310	2	N	-0-	-0-
01		7564 X	6811	-0-	-753	-0-	7	1	6804	2	N	-0-	-0-
02		7076 X	6241	-0-	-835	-0-	7	1	6234	2	N	-0-	-0-
03		7564 X	7373	-0-	-191	-0-	8	1	7365	2	N	-0-	-0-
04		7080 X	6722	-0-	-358	-0-	7	1	6715	2	N	-0-	-0-

WOLFPACK (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	265514	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	12456	PERF.12600	-	19173
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDEN GOPHERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265518	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	12920	PERF.13050	-	19083
11		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4	1	4099	2	N	-0-	-0-
12		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	5	1	4780	2	N	-0-	-0-
01		4836 X	4090	-0-	-746	-0-	4	1	4086	2	N	-0-	-0-
02		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4	1	4593	2	N	-0-	-0-
03		4836 X	3238	-0-	-1598	-0-	3	1	3235	2	N	-0-	-0-
04		4620 X	892	-0-	-3728	-0-	1	1	891	2	N	-0-	-0-

HILLTOPPERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265543	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	14396	PERF.14320	-	20253
11		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-		-0-
12		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2		N	-0-		-0-
01		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2		N	-0-		-0-
02		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2		N	-0-		-0-
03		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2		N	-0-		-0-
04		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CONGO		WELL #: B 1		RRCID -> 265649		COMPL. DATE 12/04/2017		TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	31882 X	31882	-0-	-0-	-0-	31882 2	N	-0-		-0-
12	87071 X	87071	-0-	-0-	-0-	87071 2	N	-0-		-0-
01	93188 X	93188	-0-	-0-	-0-	93188 2	N	-0-		-0-
02	73406 X	73406	-0-	-0-	-0-	73406 2	N	-0-		-0-
03	52410 X	52410	-0-	-0-	-0-	52410 2	N	-0-		-0-
04	76647 X	76647	-0-	-0-	-0-	76647 2	N	-0-		-0-

PIRATES (SL) DU		WELL #: 2H		RRCID -> 265830		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIRATES (SL) DU		WELL #: 2HB		RRCID -> 265831		COMPL. DATE 02/04/2012		TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RHINE		WELL #: 1H		RRCID -> 265835		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #: Q 1H		RRCID -> 265836		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818		
11	5280 X	5243	-0-	-37	-0-	5243 2	N	-0-		-0-
12	5456 X	5305	-0-	-151	-0-	5305 2	N	-0-		-0-
01	5456 X	4233	-0-	-1223	-0-	4233 2	N	-0-		-0-
02	5104 X	4915	-0-	-189	-0-	4915 2	N	-0-		-0-
03	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494 2	N	-0-		-0-
04	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370 2	N	-0-		-0-

MIDSHIPMEN DU		WELL #: 1H		RRCID -> 265837		COMPL. DATE 12/11/2011		TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID -> 265904		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WILDCATS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265981	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	12960	PERF.13300	- 17783
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		6120 X	5076	-0-	-1044	-0-	10 1	5066 2	N	-0-	-0-	-0-
12		6293 X	1940	-0-	-4353	-0-	4 1	1936 2	N	-0-	-0-	-0-
01		5859 X	87	-0-	-5772	-0-	87 2		N	-0-	-0-	-0-
02		7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	14 1	7169 2	N	-0-	-0-	-0-
03		5301 X	5240	-0-	-61	-0-	10 1	5230 2	N	-0-	-0-	-0-
04		5070 X	1691	-0-	-3379	-0-	3 1	1688 2	N	-0-	-0-	-0-

HOLCOMBE		WELL #:		11H	RRCID ->	266016	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	10918	PERF.11006	- 17245
11		5040 X	3412	-0-	-1628	-0-	3 1	3409 2	N	-0-	-0-	-0-
12		5146 X	2603	-0-	-2543	-0-	3 1	2600 2	N	-0-	-0-	-0-
01		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5 1	5037 2	N	-0-	-0-	-0-
02		4176 X	3089	-0-	-1087	-0-	3 1	3086 2	N	-0-	-0-	-0-
03		4433 X	4006	-0-	-427	-0-	4 1	4002 2	N	-0-	-0-	-0-
04		4890 X	3651	-0-	-1239	-0-	4 1	3647 2	N	-0-	-0-	-0-

MUSTANGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	266655	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13020	- 19048
11		8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	8 1	8711 2	N	-0-	-0-	-0-
12		8556 X	7604	-0-	-952	-0-	7 1	7597 2	N	-0-	-0-	-0-
01		8184 X	7244	-0-	-940	-0-	7 1	7237 2	N	-0-	-0-	-0-
02		8439 X	6448	-0-	-1991	-0-	6 1	6442 2	N	-0-	-0-	-0-
03		9021 X	6948	-0-	-2073	-0-	7 1	6941 2	N	-0-	-0-	-0-
04		8730 X	6325	-0-	-2405	-0-	6 1	6319 2	N	-0-	-0-	-0-

AGGIES (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	266659	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13384	PERF.13650	- 18843
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

TERRAPINS DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	266812	COMPL. DATE	01/13/2021	TOTAL DEPTH	13649	PERF.13735	- 18673
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

TERRAPINS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	266813	COMPL. DATE	12/05/2012	TOTAL DEPTH	13985	PERF.14380	- 18378
11		58790 X	58790	-0-	-0-	-0-	58790 2		N	-0-	-0-	-0-
12		57788 X	57788	-0-	-0-	-0-	57788 2		N	-0-	-0-	-0-
01		57258 X	57258	-0-	-0-	-0-	57258 2		N	-0-	-0-	-0-
02		49365 X	49365	-0-	-0-	-0-	49365 2		N	-0-	-0-	-0-
03		50522 X	50522	-0-	-0-	-0-	50522 2		N	-0-	-0-	-0-
04		46187 X	46187	-0-	-0-	-0-	46187 2		N	-0-	-0-	-0-

SEMINOLES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	267166	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	12737	PERF.12755	- 20063
11		14610 X	10821	-0-	-3789	-0-	21 1	10800 2	N	-0-	-0-	-0-
12		15097 X	7923	-0-	-7174	-0-	16 1	7907 2	N	-0-	-0-	-0-
01		14136 X	8416	-0-	-5720	-0-	17 1	8399 2	N	-0-	-0-	-0-
02		13050 X	6842	-0-	-6208	-0-	14 1	6828 2	N	-0-	-0-	-0-
03		12431 X	7533	-0-	-4898	-0-	15 1	7518 2	N	-0-	-0-	-0-
04		10830 X	6948	-0-	-3882	-0-	14 1	6934 2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BUFFALOES DU		WELL #: 1H		RRCID ->	267289	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	12754	PERF.12940 - 21093	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	10350 X	7348	-0-	-3002	-0-		7 1	7341 2	N	-0-	-0-
12	10695 X	7572	-0-	-3123	-0-		7 1	7565 2	N	-0-	-0-
01	8804 X	8413	-0-	-391	-0-		8 1	8405 2	N	-0-	-0-
02	8236 X	7506	-0-	-730	-0-		7 1	7499 2	N	-0-	-0-
03	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-		8 1	7810 2	N	-0-	-0-
04	8130 X	7373	-0-	-757	-0-		7 1	7366 2	N	-0-	-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 12H		RRCID ->	267691	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10796	PERF.10857 - 17571	
11	6810 X	5863	-0-	-947	-0-		6 1	5857 2	N	-0-	-0-
12	7037 X	6620	-0-	-417	-0-		7 1	6613 2	N	-0-	-0-
01	6324 X	5841	-0-	-483	-0-		6 1	5835 2	N	-0-	-0-
02	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-		6 1	6105 2	N	-0-	-0-
03	6634 X	5943	-0-	-691	-0-		7 1	5936 2	N	-0-	-0-
04	6420 X	5440	-0-	-980	-0-		6 1	5434 2	N	-0-	-0-

HOLCOMBE		WELL #: 15H		RRCID ->	267749	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	11024	PERF.10991 - 16465	
11	9150 X	5704	-0-	-3446	-0-		6 1	5698 2	N	-0-	-0-
12	8835 X	7982	-0-	-853	-0-		8 1	7974 2	N	-0-	-0-
01	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-		10 1	10395 2	N	-0-	-0-
02	6815 X	5125	-0-	-1690	-0-		5 1	5120 2	N	-0-	-0-
03	7967 X	5233	-0-	-2734	-0-		6 1	5227 2	N	-0-	-0-
04	10080 X	4392	-0-	-5688	-0-		5 1	4387 2	N	-0-	-0-

BEARS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	267814	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	12862	PERF.12900 - 20453	
11	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-		8 1	8974 2	N	-0-	-0-
12	11391 X	11391	-0-	-0-	-0-		11 1	11380 2	N	-0-	-0-
01	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-		3 1	3693 2	N	-0-	-0-
02	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-		12 1	12077 2	N	-0-	-0-
03	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-		4 1	4335 2	N	-0-	-0-
04	17292 X	17292	-0-	-0-	-0-		17 1	17275 2	N	-0-	-0-

EVANS, CORNELIUS		WELL #: 7H		RRCID ->	267827	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	10781	PERF.10718 - 16370	
11	6660 X	5622	-0-	-1038	-0-		6 1	5616 2	Y	-0-	19
12	6882 X	4274	-0-	-2608	-0-		4 1	4270 2	Y	-0-	19
01	6355 X	5247	-0-	-1108	-0-		5 1	5242 2	Y	-0-	19
02	5423 X	4764	-0-	-659	-0-		5 1	4759 2	Y	-0-	19
03	5797 X	2390	-0-	-3407	-0-		3 1	2387 2	Y	-0-	19
04	5610 X	5366	-0-	-244	-0-		6 1	5360 2	Y	-0-	19

EVANS, CORNELIUS		WELL #: 9H		RRCID ->	267833	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	10889	PERF.11600 - 16352	
11	9840 X	7573	-0-	-2267	-0-		8 1	7565 2	Y	-0-	-0-
12	9269 X	7951	-0-	-1318	-0-		8 1	7943 2	Y	-0-	-0-
01	8525 X	7452	-0-	-1073	-0-		7 1	7445 2	Y	-0-	-0-
02	7975 X	7115	-0-	-860	-0-		7 1	7108 2	Y	-0-	-0-
03	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-		9 1	8480 2	Y	-0-	-0-
04	7680 X	7244	-0-	-436	-0-		8 1	7236 2	Y	-0-	-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #: P 1H		RRCID ->	267912	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL DEPTH	11130	PERF.11229 - 16681	
11	8760 X	7315	-0-	-1445	-0-		7315 2		N	-0-	-0-
12	8680 X	7421	-0-	-1259	-0-		7421 2		N	-0-	-0-
01	8432 X	5525	-0-	-2907	-0-		5525 2		N	-0-	-0-
02	7511 X	7364	-0-	-147	-0-		7364 2		N	-0-	-0-
03	7564 X	6677	-0-	-887	-0-		6677 2		N	-0-	-0-
04	7320 X	6556	-0-	-764	-0-		6556 2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	268116	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	12210	PERF.12580	- 20083		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		14B DENY	8036	-0-	8036	70030	345	1	7691	2	N	-0-	-0-	
12		14B DENY	5804	-0-	5804	75834	249	1	5555	2	N	-0-	-0-	
01		14B DENY	4779	-0-	4779	80613	208	1	4571	2	N	-0-	-0-	
02		14B DENY	3802	-0-	3802	84415	163	1	3639	2	N	-0-	-0-	
03		87586 X	3171	-0-	-84415	-0-	135	1	3036	2	N	-0-	-0-	
04		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	291	1	6482	2	N	-0-	-0-	

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	268121	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL DEPTH	12676	PERF.12730	- 18763		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LONGHORNS DU		WELL #:		4H	RRCID ->	268154	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	13773	PERF.13725	- 18278		
11		6870 X	4507	-0-	-2363	-0-	4507	2			N	-0-	-0-	
12		5177 X	4039	-0-	-1138	-0-	4039	2			N	-0-	-0-	
01		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-	-0-	
02		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-	-0-	
03		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-	-0-	
04		4500 X	3325	-0-	-1175	-0-	3325	2			N	-0-	-0-	

SMITH I GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	268191	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	12175	PERF.12500	- 17695		
11		3690 X	3534	-0-	-156	-0-	3534	2			N	-0-	-0-	
12		3813 X	3385	-0-	-428	-0-	3385	2			N	-0-	-0-	
01		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-	-0-	
02		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-	-0-	
03		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-	-0-	
04		4890 X	3524	-0-	-1366	-0-	3524	2			N	-0-	-0-	

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		H 3	RRCID ->	268322	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	12745	PERF.13310	- 19263		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		3SL	RRCID ->	268324	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	12417	PERF.12800	- 18680		
11		11792 X	11792	-0-	-0-	-0-	12	1	11780	2	N	-0-	-0-	
12		14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	14	1	13986	2	N	-0-	-0-	
01		13873 X	13873	-0-	-0-	-0-	14	1	13859	2	N	-0-	-0-	
02		11426 X	10552	-0-	-874	-0-	10	1	10542	2	N	-0-	-0-	
03		14012 X	12374	-0-	-1638	-0-	12	1	12362	2	N	-0-	-0-	
04		13560 X	12001	-0-	-1559	-0-	12	1	11989	2	N	-0-	-0-	

NEW HORIZONS		WELL #:		I 1H	RRCID ->	268385	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	11174	PERF.11361	- 18463		
11		10740 X	8803	-0-	-1937	-0-	8803	2			N	-0-	-0-	
12		10819 X	9410	-0-	-1409	-0-	9410	2			N	-0-	-0-	
01		9610 X	8232	-0-	-1378	-0-	8232	2			N	-0-	-0-	
02		8990 X	7955	-0-	-1035	-0-	7955	2			N	-0-	-0-	
03		9424 X	7279	-0-	-2145	-0-	7279	2			N	-0-	-0-	
04		9120 X	6618	-0-	-2502	-0-	6618	2			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WARRIORS DU		WELL #: 1HB		RRCID -> 268406		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROBERT WALTON		WELL #: 10H		RRCID -> 268862		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246				
11	14490 X	7344	-0-	-7146	-0-	7 1	7337 2	N	-0-	-0-		
12	14973 X	4363	-0-	-10610	-0-	4 1	4359 2	N	-0-	-0-		
01	8370 X	7001	-0-	-1369	-0-	7 1	6994 2	N	-0-	-0-		
02	7105 X	5350	-0-	-1755	-0-	6 1	5344 2	N	-0-	-0-		
03	7595 X	5395	-0-	-2200	-0-	6 1	5389 2	N	-0-	-0-		
04	7350 X	5510	-0-	-1840	-0-	6 1	5504 2	N	-0-	-0-		

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 14H		RRCID -> 268871		COMPL. DATE 04/23/2013		TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594				
11	11130 X	9944	-0-	-1186	-0-	10 1	9934 2	N	-0-	-0-		
12	11501 X	10019	-0-	-1482	-0-	10 1	10009 2	N	-0-	-0-		
01	10881 X	10183	-0-	-698	-0-	10 1	10173 2	N	-0-	-0-		
02	10063 X	8978	-0-	-1085	-0-	9 1	8969 2	N	-0-	-0-		
03	10664 X	8564	-0-	-2100	-0-	9 1	8555 2	N	-0-	-0-		
04	9930 X	7761	-0-	-2169	-0-	8 1	7753 2	N	-0-	-0-		

BANANA SLUGS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 269459		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193				
11	41016 X	41016	-0-	-0-	-0-	41016 2		N	-0-	-0-		
12	41917 X	41917	-0-	-0-	-0-	41917 2		N	-0-	-0-		
01	39685 X	39685	-0-	-0-	-0-	39685 2		N	-0-	-0-		
02	35549 X	35549	-0-	-0-	-0-	35549 2		N	-0-	-0-		
03	38630 X	38630	-0-	-0-	-0-	38630 2		N	-0-	-0-		
04	36932 X	36932	-0-	-0-	-0-	36932 2		N	-0-	-0-		

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #: 4SL		RRCID -> 269635		COMPL. DATE 07/08/2013		TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630				
11	16543 X	16543	-0-	-0-	-0-	17 1	16526 2	N	-0-	-0-		
12	14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	14 1	14215 2	N	-0-	-0-		
01	13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	13 1	13003 2	N	-0-	-0-		
02	13626 X	13626	-0-	-0-	-0-	13 1	13613 2	N	-0-	-0-		
03	13792 X	13792	-0-	-0-	-0-	14 1	13778 2	N	-0-	-0-		
04	13547 X	13547	-0-	-0-	-0-	13 1	13534 2	N	-0-	-0-		

LISTON, W. L.		WELL #: 8H		RRCID -> 270238		COMPL. DATE 01/20/2013		TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685				
11	10470 X	9561	-0-	-909	-0-	10 1	9551 2	N	-0-	-0-		
12	9362 X	3241	-0-	-6121	-0-	3 1	3238 2	N	-0-	-0-		
01	10478 X	143	-0-	-10335	-0-	143 2		N	-0-	-0-		
02	9802 X	112	-0-	-9690	-0-	112 2		N	-0-	-0-		
03	13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	14 1	13018 2	N	-0-	-0-		
04	9570 X	8120	-0-	-1450	-0-	9 1	8111 2	N	-0-	-0-		

GOLDEN FLASHES DU		WELL #: 1H		RRCID -> 271137		COMPL. DATE 07/27/2013		TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023				
11	5730 X	5264	-0-	-466	-0-	5 1	5259 2	N	-0-	-0-		
12	5394 X	4626	-0-	-768	-0-	5 1	4621 2	N	-0-	-0-		
01	5332 X	4014	-0-	-1318	-0-	4 1	4010 2	N	-0-	-0-		
02	5075 X	2680	-0-	-2395	-0-	3 1	2677 2	N	-0-	-0-		
03	5425 X	4280	-0-	-1145	-0-	4 1	4276 2	N	-0-	-0-		
04	5250 X	4173	-0-	-1077	-0-	4 1	4169 2	N	-0-	-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BULLDOGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	271215	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	14369	PERF.14460	- 20813		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		11167 X	11167	-0-	-0-	-0-		11167 2		N	-0-			-0-
12		11454 X	11454	-0-	-0-	-0-		11454 2		N	-0-			-0-
01		10582 X	10582	-0-	-0-	-0-		10582 2		N	-0-			-0-
02		10788 X	10561	-0-	-227	-0-		10561 2		N	-0-			-0-
03		11532 X	11074	-0-	-458	-0-		11074 2		N	-0-			-0-
04		11160 X	9901	-0-	-1259	-0-		9901 2		N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		H 4	RRCID ->	271230	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	12788	PERF.13120	- 19383		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REDHAWKS (SL) DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	271698	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	12395	PERF.12520	- 19135		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URAL		WELL #:		B 1SL	RRCID ->	271986	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11665	PERF.11950	- 17526		
11		10590 X	3034	-0-	-7556	-0-		3034 2		N	-0-			-0-
12		18587 X	18587	-0-	-0-	-0-		18587 2		N	-0-			-0-
01		11743 X	11743	-0-	-0-	-0-		11743 2		N	-0-			-0-
02		11197 X	11197	-0-	-0-	-0-		11197 2		N	-0-			-0-
03		15748 X	12669	-0-	-3079	-0-		12669 2		N	-0-			-0-
04		15240 X	10042	-0-	-5198	-0-		10042 2		N	-0-			-0-

TERRIERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	272019	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	14366	PERF.14550	- 20703		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MURRAY		WELL #:		B 1	RRCID ->	272020	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11930	- 20480		
11		45789 X	45789	-0-	-0-	-0-		45789 2		N	-0-			-0-
12		42718 X	42718	-0-	-0-	-0-		42718 2		N	-0-			-0-
01		47959 X	47959	-0-	-0-	-0-		47959 2		N	-0-			-0-
02		41205 X	41205	-0-	-0-	-0-		41205 2		N	-0-			-0-
03		43479 X	43479	-0-	-0-	-0-		43479 2		N	-0-			-0-
04		41243 X	41243	-0-	-0-	-0-		41243 2		N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272212	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11282	- 17316		
11		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-		7 1	6809	2	N	-0-		-0-
12		6868 X	6868	-0-	-0-	-0-		7 1	6861	2	N	-0-		-0-
01		6820 X	5005	-0-	-1815	-0-		5 1	5000	2	N	-0-		-0-
02		6583 X	5362	-0-	-1221	-0-		6 1	5356	2	N	-0-		-0-
03		7037 X	4717	-0-	-2320	-0-		5 1	4712	2	N	-0-		-0-
04		6810 X	4226	-0-	-2584	-0-		5 1	4221	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		8220 X	7713	-0-	-507	-0-	7713	2	N	-0-			-0-
12		8494 X	6441	-0-	-2053	-0-	6441	2	N	-0-			-0-
01		7843 X	6977	-0-	-866	-0-	6977	2	N	-0-			-0-
02		7453 X	6757	-0-	-696	-0-	6757	2	N	-0-			-0-
03		7967 X	7817	-0-	-150	-0-	7817	2	N	-0-			-0-
04		7710 X	7044	-0-	-666	-0-	7044	2	N	-0-			-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203													
11		21969 X	21969	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-			-0-
12		21968 X	21968	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-			-0-
01		22522 X	22522	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-			-0-
02		21871 X	21871	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-			-0-
03		19141 X	19141	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-			-0-
04		22010 X	22010	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-			-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710													
11		10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-			-0-
12		10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-			-0-
01		10323 X	10284	-0-	-39	-0-	10	1	N	-0-			-0-
02		10353 X	8040	-0-	-2313	-0-	8	1	N	-0-			-0-
03		11067 X	8147	-0-	-2920	-0-	9	1	N	-0-			-0-
04		10710 X	7717	-0-	-2993	-0-	8	1	N	-0-			-0-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820													
11		16440 X	14443	-0-	-1997	-0-	14443	2	N	-0-			-0-
12		17321 X	17321	-0-	-0-	-0-	17321	2	N	-0-			-0-
01		17298 X	14509	-0-	-2789	-0-	14509	2	N	-0-			-0-
02		16182 X	14688	-0-	-1494	-0-	14688	2	N	-0-			-0-
03		18352 X	15975	-0-	-2377	-0-	15975	2	N	-0-			-0-
04		16770 X	14718	-0-	-2052	-0-	14718	2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372													
11		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			-0-
12		6200 X	3734	-0-	-2466	-0-	4	1	N	-0-			-0-
01		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			-0-
02		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			-0-
03		6200 X	6131	-0-	-69	-0-	7	1	N	-0-			-0-
04		7980 X	5742	-0-	-2238	-0-	6	1	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769													
11		5610 X	3984	-0-	-1626	-0-	4	1	N	-0-			-0-
12		5859 X	4072	-0-	-1787	-0-	4	1	N	-0-			-0-
01		5859 X	5276	-0-	-583	-0-	5	1	N	-0-			-0-
02		5481 X	3809	-0-	-1672	-0-	4	1	N	-0-			-0-
03		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			-0-
04		5100 X	4067	-0-	-1033	-0-	4	1	N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660													
11		11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2	N	-0-			-0-
12		11346 X	10853	-0-	-493	-0-	10853	2	N	-0-			-0-
01		11346 X	9826	-0-	-1520	-0-	9826	2	N	-0-			-0-
02		11252 X	10207	-0-	-1045	-0-	10207	2	N	-0-			-0-
03		12028 X	10877	-0-	-1151	-0-	10877	2	N	-0-			-0-
04		11640 X	9870	-0-	-1770	-0-	9870	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BSI/USFS F6 DU		WELL #:		1H	RRCID ->	273555	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	14071	PERF.14795 - 21353	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		37285 X	37285	-0-	-0-	-0-	37285	2	N	-0-	-0-	
12		25747 X	25747	-0-	-0-	-0-	25747	2	N	-0-	-0-	
01		17773 X	17773	-0-	-0-	-0-	17773	2	N	-0-	-0-	
02		22736 X	745	-0-	-21991	-0-	745	2	N	-0-	-0-	
03		24304 X	584	-0-	-23720	-0-	584	2	N	-0-	-0-	
04		23520 X	12827	-0-	-10693	-0-	12827	2	N	-0-	-0-	

MINUTEMEN DU		WELL #:		1H	RRCID ->	274122	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	12574	PERF.12580 - 20133	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		17190 X	13954	-0-	-3236	-0-	28	1	N	-0-	-0-	
12		17763 X	14185	-0-	-3578	-0-	29	1	N	-0-	-0-	
01		18151 X	18151	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-	-0-	
02		14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-	-0-	
03		17288 X	17288	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-	-0-	
04		17490 X	14141	-0-	-3349	-0-	28	1	N	-0-	-0-	

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274250	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11238 - 16414	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		7860 X	7004	-0-	-856	-0-	7	1	N	-0-	-0-	
12		8122 X	7845	-0-	-277	-0-	8	1	N	-0-	-0-	
01		8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	-0-	
02		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	-0-	
03		7843 X	7307	-0-	-536	-0-	8	1	N	-0-	-0-	
04		8400 X	5961	-0-	-2439	-0-	6	1	N	-0-	-0-	

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274545	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10938	PERF.11049 - 16717	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		5280 X	4467	-0-	-813	-0-	5	1	N	-0-	-0-	
12		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	-0-	
01		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	
02		4321 X	3796	-0-	-525	-0-	4	1	N	-0-	-0-	
03		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	
04		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	-0-	

REDHAWKS (SL) DU		WELL #:		H	1SL	RRCID ->	274822	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	12766	PERF.12885 - 19593
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		24943 X	24943	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-	-0-	
12		22737 X	22737	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-	-0-	
01		27974 X	27974	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-	-0-	
02		21300 X	21300	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-	-0-	
03		25846 X	25846	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-	-0-	
04		22882 X	22882	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-	-0-	

GASCOYNE		WELL #:		B	1	RRCID ->	274871	COMPL. DATE	07/20/2014	TOTAL DEPTH	11705	PERF.12127 - 18950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		11970 X	9983	-0-	-1987	-0-	9983	2	N	-0-	-0-	
12		12431 X	10982	-0-	-1449	-0-	10982	2	N	-0-	-0-	
01		12431 X	10228	-0-	-2203	-0-	10228	2	N	-0-	-0-	
02		11629 X	10654	-0-	-975	-0-	10654	2	N	-0-	-0-	
03		11656 X	10595	-0-	-1061	-0-	10595	2	N	-0-	-0-	
04		11370 X	10602	-0-	-768	-0-	10602	2	N	-0-	-0-	

DUKE RUDMAN GAS UNIT		WELL #:		M	1H	RRCID ->	274952	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	11187	PERF.11288 - 15900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		8220 X	7721	-0-	-499	-0-	7721	2	N	-0-	-0-	
12		8494 X	6835	-0-	-1659	-0-	6835	2	N	-0-	-0-	
01		8184 X	6156	-0-	-2028	-0-	6156	2	N	-0-	-0-	
02		7540 X	7145	-0-	-395	-0-	7145	2	N	-0-	-0-	
03		7967 X	7166	-0-	-801	-0-	7166	2	N	-0-	-0-	
04		7710 X	7200	-0-	-510	-0-	7200	2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163															
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE

11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203															
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020															
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144															
11	13230	X		12201	-0-	-1029	-0-	12	1	12189	2	N	-0-		-0-
12	13392	X		12764	-0-	-628	-0-	13	1	12751	2	N	-0-		-0-
01	13503	X		13503	-0-	-0-	-0-	13	1	13490	2	N	-0-		-0-
02	12774	X		12774	-0-	-0-	-0-	13	1	12761	2	N	-0-		-0-
03	13114	X		13114	-0-	-0-	-0-	15	1	13099	2	N	-0-		-0-
04	13080	X		11469	-0-	-1611	-0-	12	1	11457	2	N	-0-		-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533															
11	16890	X		13990	-0-	-2900	-0-	28	1	13962	2	N	-0-		-0-
12	17267	X		15667	-0-	-1600	-0-	31	1	15636	2	N	-0-		-0-
01	16709	X		16541	-0-	-168	-0-	33	1	16508	2	N	-0-		-0-
02	15127	X		15127	-0-	-0-	-0-	30	1	15097	2	N	-0-		-0-
03	16510	X		16510	-0-	-0-	-0-	33	1	16477	2	N	-0-		-0-
04	16020	X		15856	-0-	-164	-0-	32	1	15824	2	N	-0-		-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450															
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823															
11	8250	X		7244	-0-	-1006	-0-	7244	2			N	-0-		-0-
12	8339	X		7355	-0-	-984	-0-	7355	2			N	-0-		-0-
01	8339	X		7375	-0-	-964	-0-	7375	2			N	-0-		-0-
02	7424	X		7352	-0-	-72	-0-	7352	2			N	-0-		-0-
03	7703	X		7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-		-0-
04	7230	X		6833	-0-	-397	-0-	6833	2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BRAHMAPUTRA		WELL #:		1HB	RRCID ->	276190	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	12094	PERF.12204 - 20898
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		29130 X	25461	-0-	-3669	-0-	25461 2	N	-0-	-0-	
12		30101 X	25267	-0-	-4834	-0-	25267 2	N	-0-	-0-	
01		27280 X	25365	-0-	-1915	-0-	25365 2	N	-0-	-0-	
02		25259 X	22767	-0-	-2492	-0-	22767 2	N	-0-	-0-	
03		26319 X	24371	-0-	-1948	-0-	24371 2	N	-0-	-0-	
04		25470 X	22611	-0-	-2859	-0-	22611 2	N	-0-	-0-	

BSI HAWKS DU		WELL #:		H 1SL	RRCID ->	276443	COMPL. DATE	12/30/2015	TOTAL DEPTH	14473	PERF.14865 - 21753
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-	
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	-0-	
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-	-0-	
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	-0-	

NEW HORIZONS		WELL #:		6H	RRCID ->	276639	COMPL. DATE	11/27/2015	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11263 - 18175
11		10290 X	9760	-0-	-530	-0-	9760 2	N	-0-	-0-	
12		10633 X	10176	-0-	-457	-0-	10176 2	N	-0-	-0-	
01		10602 X	9401	-0-	-1201	-0-	9401 2	N	-0-	-0-	
02		9483 X	9116	-0-	-367	-0-	9116 2	N	-0-	-0-	
03		10168 X	9848	-0-	-320	-0-	9848 2	N	-0-	-0-	
04		9840 X	7635	-0-	-2205	-0-	7635 2	N	-0-	-0-	

NANOOKS DU		WELL #:		H 3	RRCID ->	276778	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	12552	PERF.12580 - 18332
11		10530 X	9247	-0-	-1283	-0-	10 1 9237 2	N	-0-	-0-	
12		10881 X	9445	-0-	-1436	-0-	10 1 9435 2	N	-0-	-0-	
01		10168 X	9398	-0-	-770	-0-	10 1 9388 2	N	-0-	-0-	
02		9396 X	7911	-0-	-1485	-0-	8 1 7903 2	N	-0-	-0-	
03		9703 X	7060	-0-	-2643	-0-	7 1 7053 2	N	-0-	-0-	
04		9240 X	6976	-0-	-2264	-0-	7 1 6969 2	N	-0-	-0-	

BEARS (SL) DU		WELL #:		H 2	RRCID ->	276827	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	12885	PERF.13150 - 21103
11		17299 X	17299	-0-	-0-	-0-	17 1 17282 2	N	-0-	-0-	
12		19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	19 1 19901 2	N	-0-	-0-	
01		13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	13 1 13437 2	N	-0-	-0-	
02		19374 X	19374	-0-	-0-	-0-	19 1 19355 2	N	-0-	-0-	
03		17048 X	17048	-0-	-0-	-0-	16 1 17032 2	N	-0-	-0-	
04		17126 X	17126	-0-	-0-	-0-	17 1 17109 2	N	-0-	-0-	

PENGUINS DU		WELL #:		H 2	RRCID ->	277600	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	14482	PERF.14530 - 20423
11		47451 X	47451	-0-	-0-	-0-	47451 2	N	-0-	-0-	
12		45967 X	45967	-0-	-0-	-0-	45967 2	N	-0-	-0-	
01		43819 X	43819	-0-	-0-	-0-	43819 2	N	-0-	-0-	
02		39996 X	39996	-0-	-0-	-0-	39996 2	N	-0-	-0-	
03		41027 X	41027	-0-	-0-	-0-	41027 2	N	-0-	-0-	
04		38213 X	38213	-0-	-0-	-0-	38213 2	N	-0-	-0-	

LISTON, W. L.		WELL #:		11H	RRCID ->	277993	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	10866	PERF.11269 - 17711
11		9780 X	8891	-0-	-889	-0-	9 1 8882 2	N	-0-	-0-	
12		10106 X	9275	-0-	-831	-0-	9 1 9266 2	N	-0-	-0-	
01		10106 X	10093	-0-	-13	-0-	10 1 10083 2	N	-0-	-0-	
02		9019 X	8167	-0-	-852	-0-	9 1 8158 2	N	-0-	-0-	
03		9641 X	9235	-0-	-406	-0-	10 1 9225 2	N	-0-	-0-	
04		9780 X	8771	-0-	-1009	-0-	10 1 8761 2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319																			
11		15420	X	10928	-0-	-4492	-0-	10928	2				N	-0-					-0-
12		15934	X	15374	-0-	-560	-0-	15374	2				N	-0-					-0-
01		15252	X	13982	-0-	-1270	-0-	13982	2				N	-0-					-0-
02		13775	X	12742	-0-	-1033	-0-	12742	2				N	-0-					-0-
03		15376	X	12541	-0-	-2835	-0-	12541	2				N	-0-					-0-
04		14880	X	12209	-0-	-2671	-0-	12209	2				N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963																			
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903																			
11		234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2				N	-0-					-0-
12		266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2				N	-0-					-0-
01		652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2				N	-0-					-0-
02		23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2				N	-0-					-0-
03		20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-					-0-
04		318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2				N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873																			
11		72720	X	61412	-0-	-11308	-0-	63	1	61349	2		N	-0-					-0-
12		72974	X	64875	-0-	-8099	-0-	67	1	64808	2		N	-0-					-0-
01		72819	X	61121	-0-	-11698	-0-	62	1	61059	2		N	-0-					-0-
02		65685	X	58131	-0-	-7554	-0-	59	1	58072	2		N	-0-					-0-
03		64883	X	43067	-0-	-21816	-0-	43	1	43024	2		N	-0-					-0-
04		62790	X	60489	-0-	-2301	-0-	61	1	60428	2		N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033																			
11		32536	X	32536	-0-	-0-	-0-	32536	2				N	-0-					-0-
12		32860	X	32860	-0-	-0-	-0-	32860	2				N	-0-					-0-
01		29533	X	29533	-0-	-0-	-0-	29533	2				N	-0-					-0-
02		26521	X	26521	-0-	-0-	-0-	26521	2				N	-0-					-0-
03		26979	X	26979	-0-	-0-	-0-	26979	2				N	-0-					-0-
04		24953	X	24953	-0-	-0-	-0-	24953	2				N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535																			
11		34594	X	34594	-0-	-0-	-0-	34594	2				N	-0-					-0-
12		33710	X	33710	-0-	-0-	-0-	33710	2				N	-0-					-0-
01		29838	X	29838	-0-	-0-	-0-	29838	2				N	-0-					-0-
02		27083	X	27083	-0-	-0-	-0-	27083	2				N	-0-					-0-
03		28560	X	28560	-0-	-0-	-0-	28560	2				N	-0-					-0-
04		35579	X	35579	-0-	-0-	-0-	35579	2				N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VOLGA		WELL #: B 1		RRCID -> 279960		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	36120 X	26480	-0-	-9640	-0-	26480	2		N	-0-	-0-	
12	40331 X	26944	-0-	-13387	-0-	26944	2		N	-0-	-0-	
01	40331 X	26769	-0-	-13562	-0-	26769	2		N	-0-	-0-	
02	37729 X	24729	-0-	-13000	-0-	24729	2		N	-0-	-0-	
03	29822 X	27139	-0-	-2683	-0-	27139	2		N	-0-	-0-	
04	29790 X	15213	-0-	-14577	-0-	15213	2		N	-0-	-0-	

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 279966		COMPL. DATE 01/05/2017		TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188				
11	115249 X	115249	-0-	-0-	-0-	115249	2		N	-0-	-0-	
12	131048 X	131048	-0-	-0-	-0-	131048	2		N	-0-	-0-	
01	129714 X	129714	-0-	-0-	-0-	129714	2		N	-0-	-0-	
02	103710 X	103710	-0-	-0-	-0-	103710	2		N	-0-	-0-	
03	84776 X	84776	-0-	-0-	-0-	84776	2		N	-0-	-0-	
04	67484 X	67484	-0-	-0-	-0-	67484	2		N	-0-	-0-	

CHIPPEWAS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 279967		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193				
11	7020 X	6820	-0-	-200	-0-	7	1	6813	2	N	-0-	
12	5983 X	5450	-0-	-533	-0-	6	1	5444	2	N	-0-	
01	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	8	1	7940	2	N	-0-	
02	6583 X	6018	-0-	-565	-0-	6	1	6012	2	N	-0-	
03	7037 X	6970	-0-	-67	-0-	7	1	6963	2	N	-0-	
04	7680 X	5891	-0-	-1789	-0-	6	1	5885	2	N	-0-	

BEARS DU		WELL #: B 2SL		RRCID -> 279968		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: H 1		RRCID -> 280285		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743				
11	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-	-0-	
12	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-	-0-	
01	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-	-0-	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-	-0-	

BSI SEAHAWKS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 280286		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363				
11	20400 X	4111	-0-	-16289	-0-	4111	2		N	-0-	-0-	
12	23756 X	23756	-0-	-0-	-0-	23756	2		N	-0-	-0-	
01	17453 X	15702	-0-	-1751	-0-	15702	2		N	-0-	-0-	
02	16327 X	10494	-0-	-5833	-0-	10494	2		N	-0-	-0-	
03	23746 X	14758	-0-	-8988	-0-	14758	2		N	-0-	-0-	
04	22980 X	9450	-0-	-13530	-0-	9450	2		N	-0-	-0-	

BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: B 1SL		RRCID -> 280378		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BLACK STONE A398		WELL #: H 2		RRCID -> 281466		COMPL. DATE 02/15/2017		TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	13140 X	8903	-0-	-4237	-0-	8903 2	N	-0-		-0-
12	13578 X	11087	-0-	-2491	-0-	11087 2	N	-0-		-0-
01	12710 X	8182	-0-	-4528	-0-	8182 2	N	-0-		-0-
02	11542 X	8745	-0-	-2797	-0-	8745 2	N	-0-		-0-
03	12338 X	9465	-0-	-2873	-0-	9465 2	N	-0-		-0-
04	10740 X	6596	-0-	-4144	-0-	6596 2	N	-0-		-0-

BLACK STONE A398		WELL #: H 3		RRCID -> 281467		COMPL. DATE 02/15/2017		TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403		
11	19980 X	10790	-0-	-9190	-0-	10790 2	N	-0-		-0-
12	21638 X	20324	-0-	-1314	-0-	20324 2	N	-0-		-0-
01	25144 X	25144	-0-	-0-	-0-	25144 2	N	-0-		-0-
02	20242 X	17180	-0-	-3062	-0-	17180 2	N	-0-		-0-
03	20336 X	15266	-0-	-5070	-0-	15266 2	N	-0-		-0-
04	24330 X	10152	-0-	-14178	-0-	10152 2	N	-0-		-0-

BSI EAGLES DU		WELL #: H 1		RRCID -> 281584		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173		
11	55669 X	55669	-0-	-0-	-0-	55669 2	N	-0-		-0-
12	67054 X	67054	-0-	-0-	-0-	67054 2	N	-0-		-0-
01	55533 X	55533	-0-	-0-	-0-	55533 2	N	-0-		-0-
02	51796 X	51796	-0-	-0-	-0-	51796 2	N	-0-		-0-
03	56351 X	56351	-0-	-0-	-0-	56351 2	N	-0-		-0-
04	54688 X	54688	-0-	-0-	-0-	54688 2	N	-0-		-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 281720		COMPL. DATE 04/21/2018		TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK STONE A398		WELL #: B 4		RRCID -> 281729		COMPL. DATE 02/14/2017		TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BSI MOCS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 281885		COMPL. DATE 01/06/2017		TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228		
11	10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	10189 2	N	-0-		-0-
12	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	8380 2	N	-0-		-0-
01	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	7857 2	N	-0-		-0-
02	9860 X	6296	-0-	-3564	-0-	6296 2	N	-0-		-0-
03	10540 X	6255	-0-	-4285	-0-	6255 2	N	-0-		-0-
04	10200 X	5933	-0-	-4267	-0-	5933 2	N	-0-		-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC.		WELL #: H 2		RRCID -> 282000		COMPL. DATE 04/14/2017		TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273		
11	31530 X	24492	-0-	-7038	-0-	24492 2	N	-0-		-0-
12	29574 X	24696	-0-	-4878	-0-	24696 2	N	-0-		-0-
01	29574 X	22729	-0-	-6845	-0-	22729 2	N	-0-		-0-
02	27666 X	21621	-0-	-6045	-0-	21621 2	N	-0-		-0-
03	27125 X	21414	-0-	-5711	-0-	21414 2	N	-0-		-0-
04	24480 X	18534	-0-	-5946	-0-	18534 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BSI EAGLES DU		WELL #:		H 2	RRCID ->	282065	COMPL. DATE	02/03/2017	TOTAL DEPTH	14317	PERF.14295 -	21812	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		52841 X	52841	-0-	-0-	-0-	52841	2	N	-0-			-0-
12		56909 X	56909	-0-	-0-	-0-	56909	2	N	-0-			-0-
01		38921 X	38921	-0-	-0-	-0-	38921	2	N	-0-			-0-
02		53269 X	53269	-0-	-0-	-0-	53269	2	N	-0-			-0-
03		45013 X	45013	-0-	-0-	-0-	45013	2	N	-0-			-0-
04		48194 X	48194	-0-	-0-	-0-	48194	2	N	-0-			-0-

BSI MOCS DU		WELL #:		H 3	RRCID ->	282368	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	14941	PERF.15120 -	21833	
11		26258 X	26258	-0-	-0-	-0-	26258	2	N	-0-			-0-
12		23407 X	23407	-0-	-0-	-0-	23407	2	N	-0-			-0-
01		20921 X	20921	-0-	-0-	-0-	20921	2	N	-0-			-0-
02		25375 X	15655	-0-	-9720	-0-	15655	2	N	-0-			-0-
03		27125 X	20064	-0-	-7061	-0-	20064	2	N	-0-			-0-
04		26250 X	17576	-0-	-8674	-0-	17576	2	N	-0-			-0-

BSI HOKIES DU		WELL #:		H 1	RRCID ->	282369	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	14693	PERF.15170 -	23103	
11		13520 X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	2	N	-0-			-0-
12		10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	10492	2	N	-0-			-0-
01		8928 X	8708	-0-	-220	-0-	8708	2	N	-0-			-0-
02		13079 X	6456	-0-	-6623	-0-	6456	2	N	-0-			-0-
03		13981 X	6464	-0-	-7517	-0-	6464	2	N	-0-			-0-
04		13530 X	6188	-0-	-7342	-0-	6188	2	N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #:		H 3	RRCID ->	282470	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	14453	PERF.14900 -	21063	
11		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-			-0-
12		11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		1247 N	-0-	-0-	-1247	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #:		H 2	RRCID ->	282471	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	14448	PERF.14950 -	21223	
11		53744 X	53744	-0-	-0-	-0-	53744	2	N	-0-			-0-
12		70133 X	70133	-0-	-0-	-0-	70133	2	N	-0-			-0-
01		71139 X	71139	-0-	-0-	-0-	71139	2	N	-0-			-0-
02		62146 X	62146	-0-	-0-	-0-	62146	2	N	-0-			-0-
03		70122 X	55299	-0-	-14823	-0-	55299	2	N	-0-			-0-
04		68850 X	45227	-0-	-23623	-0-	45227	2	N	-0-			-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC.		WELL #:		H 3	RRCID ->	282520	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	14044	PERF.14445 -	21803	
11		17197 X	17197	-0-	-0-	-0-	17197	2	N	-0-			-0-
12		15314 X	10792	-0-	-4522	-0-	10792	2	N	-0-			-0-
01		17706 X	17706	-0-	-0-	-0-	17706	2	N	-0-			-0-
02		16617 X	6555	-0-	-10062	-0-	6555	2	N	-0-			-0-
03		17763 X	10048	-0-	-7715	-0-	10048	2	N	-0-			-0-
04		17190 X	3298	-0-	-13892	-0-	3298	2	N	-0-			-0-

BSI/USFS F6 DU		WELL #:		H 4	RRCID ->	282612	COMPL. DATE	06/16/2018	TOTAL DEPTH	14183	PERF.14600 -	22593	
11		87480 X	42	-0-	-87438	-0-	42	2	N	-0-			-0-
12		85157 X	-0-	-0-	-85157	-0-			N	-0-			-0-
01		79639 X	-0-	-0-	-79639	-0-			N	-0-			-0-
02		21460 X	-0-	-0-	-21460	-0-			N	-0-			-0-
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04		978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BSI SKYHAWKS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 282715		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	35605 X	35605	-0-	-0-	-0-	35605 2	N	-0-	-0-
12	26761 X	26761	-0-	-0-	-0-	26761 2	N	-0-	-0-
01	24405 X	24405	-0-	-0-	-0-	24405 2	N	-0-	-0-
02	20020 X	20020	-0-	-0-	-0-	20020 2	N	-0-	-0-
03	17573 X	17573	-0-	-0-	-0-	17573 2	N	-0-	-0-
04	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	15451 2	N	-0-	-0-

BSI MOCS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 283062		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363	
11	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-		N	-0-	-0-
12	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-		N	-0-	-0-
01	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-		N	-0-	-0-
02	9976 X	160	-0-	-9816	-0-	160 2	N	-0-	-0-
03	7316 X	35	-0-	-7281	-0-	35 2	N	-0-	-0-
04	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-	-0-

BSI/USFS F6 DU		WELL #: B 4		RRCID -> 283175		COMPL. DATE 06/15/2018		TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840	
11	49890 X	44671	-0-	-5219	-0-	44671 2	N	-0-	-0-
12	50406 X	45693	-0-	-4713	-0-	45693 2	N	-0-	-0-
01	47988 X	44946	-0-	-3042	-0-	44946 2	N	-0-	-0-
02	43935 X	40551	-0-	-3384	-0-	40551 2	N	-0-	-0-
03	46965 X	42277	-0-	-4688	-0-	42277 2	N	-0-	-0-
04	44670 X	40306	-0-	-4364	-0-	40306 2	N	-0-	-0-

MINERS		WELL #: B 2SL		RRCID -> 283284		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 13975 PERF.14100 - 21333	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BSI SKYHAWKS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 283742		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MINERS		WELL #: B 1SL		RRCID -> 284180		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BSI RAPTORS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 284247		COMPL. DATE 02/03/2019		TOTAL DEPTH 14986 PERF.15540 - 17523	
11	8010 X	7174	-0-	-836	-0-	7174 2	N	-0-	-0-
12	8277 X	59	-0-	-8218	-0-	59 2	N	-0-	-0-
01	7006 X	629	-0-	-6377	-0-	629 2	N	-0-	-0-
02	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	10617 2	N	-0-	-0-
03	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	8940 2	N	-0-	-0-
04	7170 X	2219	-0-	-4951	-0-	2219 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MINERS		WELL #: H 3		RRCID -> 284542		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 14155 PERF.14465 - 21820			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	97503 X	97503	-0-	-0-	-0-	97503	2	N	-0-	-0-	
12	99492 X	99492	-0-	-0-	-0-	99492	2	N	-0-	-0-	
01	96023 X	96023	-0-	-0-	-0-	96023	2	N	-0-	-0-	
02	71614 X	71614	-0-	-0-	-0-	71614	2	N	-0-	-0-	
03	62589 X	62589	-0-	-0-	-0-	62589	2	N	-0-	-0-	
04	75853 X	75853	-0-	-0-	-0-	75853	2	N	-0-	-0-	

BSI BOLL WEEVILS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 284565		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988			
11	74824 X	74824	-0-	-0-	-0-	74824	2	N	-0-	-0-	
12	59686 X	59686	-0-	-0-	-0-	59686	2	N	-0-	-0-	
01	84383 X	84383	-0-	-0-	-0-	84383	2	N	-0-	-0-	
02	51415 X	51415	-0-	-0-	-0-	51415	2	N	-0-	-0-	
03	43450 X	43450	-0-	-0-	-0-	43450	2	N	-0-	-0-	
04	54340 X	54340	-0-	-0-	-0-	54340	2	N	-0-	-0-	

MINERS		WELL #: B 3SL		RRCID -> 284607		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MURRAY		WELL #: H 1		RRCID -> 284767		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MINERS		WELL #: H 2		RRCID -> 284770		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688			
11	62576 X	62576	-0-	-0-	-0-	62576	2	N	-0-	-0-	
12	57330 X	57330	-0-	-0-	-0-	57330	2	N	-0-	-0-	
01	60388 X	60388	-0-	-0-	-0-	60388	2	N	-0-	-0-	
02	47789 X	47789	-0-	-0-	-0-	47789	2	N	-0-	-0-	
03	46494 X	46494	-0-	-0-	-0-	46494	2	N	-0-	-0-	
04	51231 X	51231	-0-	-0-	-0-	51231	2	N	-0-	-0-	

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC		WELL #: B 1		RRCID -> 284785		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578			
11	73980 X	60127	-0-	-13853	-0-	117	1	60010	2	N	-0-
12	75268 X	60684	-0-	-14584	-0-	118	1	60566	2	N	-0-
01	70494 X	57251	-0-	-13243	-0-	113	1	57138	2	N	-0-
02	62988 X	52147	-0-	-10841	-0-	102	1	52045	2	N	-0-
03	64480 X	54780	-0-	-9700	-0-	105	1	54675	2	N	-0-
04	60120 X	46235	-0-	-13885	-0-	90	1	46145	2	N	-0-

GRIZZLIES DU		WELL #: B 1		RRCID -> 284971		COMPL. DATE 12/04/2018		TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11		104626 X	104626	-0-	-0-	-0-	104626 2			N	-0-	-0-
12		106603 X	106603	-0-	-0-	-0-	106603 2			N	-0-	-0-
01		99531 X	99531	-0-	-0-	-0-	99531 2			N	-0-	-0-
02		90788 X	90788	-0-	-0-	-0-	90788 2			N	-0-	-0-
03		93384 X	93384	-0-	-0-	-0-	93384 2			N	-0-	-0-
04		89310 X	89310	-0-	-0-	-0-	89310 2			N	-0-	-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843												
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393												
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12615 - 22517												
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259												
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270												
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478												
11		47400 X	39886	-0-	-7514	-0-	39886 2			N	-0-	-0-
12		45632 X	40004	-0-	-5628	-0-	40004 2			N	-0-	-0-
01		44175 X	38469	-0-	-5706	-0-	38469 2			N	-0-	-0-
02		39788 X	34933	-0-	-4855	-0-	34933 2			N	-0-	-0-
03		41292 X	35704	-0-	-5588	-0-	35704 2			N	-0-	-0-
04		39900 X	33582	-0-	-6318	-0-	33582 2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
DUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285440 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12105 - 20688																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: B 3 RRCID -> 285548 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 14401 PERF.14195 - 22383																			

11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	

WYNN TRUST H-CREST E ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285549 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12437 - 23136																			

11	93150	X		79953	-0-	-13197	-0-	79953	2				N	-0-				-0-	
12	92721	X		79098	-0-	-13623	-0-	79098	2				N	-0-				-0-	
01	90737	X		73513	-0-	-17224	-0-	73513	2				N	-0-				-0-	
02	82418	X		68278	-0-	-14140	-0-	68278	2				N	-0-				-0-	
03	86552	X		71263	-0-	-15289	-0-	71263	2				N	-0-				-0-	
04	79950	X		64517	-0-	-15433	-0-	64517	2				N	-0-				-0-	

CREST F-CREST C ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285629 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12448 PERF.13052 - 18989																			

11	25020	X		19862	-0-	-5158	-0-	19862	2				N	-0-				-0-	
12	25854	X		21617	-0-	-4237	-0-	21617	2				N	-0-				-0-	
01	24180	X		9240	-0-	-14940	-0-	9240	2				N	-0-				-0-	
02	23935	X		23935	-0-	-0-	-0-	23935	2				N	-0-				-0-	
03	21607	X		16628	-0-	-4979	-0-	16628	2				N	-0-				-0-	
04	20910	X		20609	-0-	-301	-0-	20609	2				N	-0-				-0-	

COYOTES DU WELL #: B 1 RRCID -> 285695 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12875 - 21493																			

11	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
12	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
01	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
02	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
03	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
04	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	

VANDALS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285799 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12607 - 22176																			

11	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
12	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
01	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
02	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
03	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
04	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 285802 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14285 - 23003																			

11	116429	X		116429	-0-	-0-	-0-	116429	2				N	-0-				-0-	
12	113564	X		113564	-0-	-0-	-0-	113564	2				N	-0-				-0-	
01	107382	X		107382	-0-	-0-	-0-	107382	2				N	-0-				-0-	
02	98605	X		98605	-0-	-0-	-0-	98605	2				N	-0-				-0-	
03	99874	X		99874	-0-	-0-	-0-	99874	2				N	-0-				-0-	
04	94359	X		94359	-0-	-0-	-0-	94359	2				N	-0-				-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 285822 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13995 - 22333													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285968 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14290 - 21063													
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BSI GEODUCKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286006 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 14662 PERF.14785 - 22253													
11	49815 X	49815	-0-	-0-	-0-	-0-	49815	2	N	-0-			-0-
12	128151 X	128151	-0-	-0-	-0-	-0-	128151	2	N	-0-			-0-
01	107010 X	107010	-0-	-0-	-0-	-0-	107010	2	N	-0-			-0-
02	90249 X	90249	-0-	-0-	-0-	-0-	90249	2	N	-0-			-0-
03	92613 X	92613	-0-	-0-	-0-	-0-	92613	2	N	-0-			-0-
04	87268 X	87268	-0-	-0-	-0-	-0-	87268	2	N	-0-			-0-

BSI GEODUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286068 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14389 PERF.14455 - 21593													
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286069 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13031 - 18938													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RISINGER P-CREST D ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 286094 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12747 - 23076													
11	46050 X	35725	-0-	-10325	-0-	-0-	35725	2	N	-0-			-0-
12	44764 X	40685	-0-	-4079	-0-	-0-	40685	2	N	-0-			-0-
01	43958 X	33123	-0-	-10835	-0-	-0-	33123	2	N	-0-			-0-
02	38367 X	35578	-0-	-2789	-0-	-0-	35578	2	N	-0-			-0-
03	41013 X	33958	-0-	-7055	-0-	-0-	33958	2	N	-0-			-0-
04	39360 X	33479	-0-	-5881	-0-	-0-	33479	2	N	-0-			-0-

LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850													
11	54930 X	13263	-0-	-41667	-0-	-0-	13263	2	N	-0-			-0-
12	56761 X	10836	-0-	-45925	-0-	-0-	10836	2	N	-0-			-0-
01	53289 X	12702	-0-	-40587	-0-	-0-	12702	2	N	-0-			-0-
02	40339 X	5493	-0-	-34846	-0-	-0-	5493	2	N	-0-			-0-
03	41292 X	41292	-0-	-0-	-0-	-0-	41292	2	N	-0-			-0-
04	73729 X	73729	-0-	-0-	-0-	-0-	73729	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11		24386 X	24386	-0-	-0-	-0-	24386	2		N	-0-	-0-
12		60324 X	60324	-0-	-0-	-0-	60324	2		N	-0-	-0-
01		43057 X	43057	-0-	-0-	-0-	43057	2		N	-0-	-0-
02		38581 X	38581	-0-	-0-	-0-	38581	2		N	-0-	-0-
03		39982 X	39982	-0-	-0-	-0-	39982	2		N	-0-	-0-
04		38786 X	38786	-0-	-0-	-0-	38786	2		N	-0-	-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12720 - 16204												
11		125821 X	125821	-0-	-0-	-0-	130	1	125691	2	N	-0-
12		123538 X	123538	-0-	-0-	-0-	127	1	123411	2	N	-0-
01		118092 X	118092	-0-	-0-	-0-	120	1	117972	2	N	-0-
02		105115 X	105115	-0-	-0-	-0-	106	1	105009	2	N	-0-
03		100589 X	100589	-0-	-0-	-0-	101	1	100488	2	N	-0-
04		102340 X	102340	-0-	-0-	-0-	103	1	102237	2	N	-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14014 PERF.14360 - 22143												
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROBERT WALTON WELL #: 11H RRCID -> 286934 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11008 - 18440												
11		94950 X	85920	-0-	-9030	-0-	87	1	85833	2	N	-0-
12		97619 X	86228	-0-	-11391	-0-	87	1	86141	2	N	-0-
01		94333 X	85535	-0-	-8798	-0-	83	1	85452	2	N	-0-
02		88247 X	70721	-0-	-17526	-0-	74	1	70647	2	N	-0-
03		91202 X	80520	-0-	-10682	-0-	89	1	80431	2	N	-0-
04		85920 X	76088	-0-	-9832	-0-	82	1	76006	2	N	-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14694 PERF.14805 - 23093												
11		45528 X	45528	-0-	-0-	-0-	45528	2		N	-0-	-0-
12		44525 X	44525	-0-	-0-	-0-	44525	2		N	-0-	-0-
01		43332 X	43332	-0-	-0-	-0-	43332	2		N	-0-	-0-
02		34608 X	34608	-0-	-0-	-0-	34608	2		N	-0-	-0-
03		33984 X	33984	-0-	-0-	-0-	33984	2		N	-0-	-0-
04		39841 X	39841	-0-	-0-	-0-	39841	2		N	-0-	-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14790 - 22013												
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 287030 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 14496 PERF.14620 - 21683												
11		76323 X	76323	-0-	-0-	-0-	76323	2		N	-0-	-0-
12		66133 X	66133	-0-	-0-	-0-	66133	2		N	-0-	-0-
01		63553 X	63553	-0-	-0-	-0-	63553	2		N	-0-	-0-
02		48364 X	48364	-0-	-0-	-0-	48364	2		N	-0-	-0-
03		19069 X	19069	-0-	-0-	-0-	19069	2		N	-0-	-0-
04		70065 X	70065	-0-	-0-	-0-	70065	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC.			WELL #:		B 2	RRCID ->		287043	COMPL. DATE		12/01/2020	TOTAL DEPTH 14405 PERF.14470 - 21813
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGO			WELL #:		H 1	RRCID ->		287079	COMPL. DATE		11/19/2020	TOTAL DEPTH 11446 PERF.11900 - 22592
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BSI HAWKS DU			WELL #:		H 2	RRCID ->		287733	COMPL. DATE		12/01/2020	TOTAL DEPTH 14370 PERF.14885 - 23173
11	52047	X	52047	-0-	-0-	-0-	52047	2	N	-0-		-0-
12	50569	X	50569	-0-	-0-	-0-	50569	2	N	-0-		-0-
01	49237	X	49237	-0-	-0-	-0-	49237	2	N	-0-		-0-
02	43389	X	43389	-0-	-0-	-0-	43389	2	N	-0-		-0-
03	44799	X	44799	-0-	-0-	-0-	44799	2	N	-0-		-0-
04	42071	X	42071	-0-	-0-	-0-	42071	2	N	-0-		-0-

HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC			WELL #:		1H	RRCID ->		287812	COMPL. DATE		02/26/2020	TOTAL DEPTH 10867 PERF.11275 - 20822
11	127860	X	105717	-0-	-22143	-0-	107	1	N	81	81	8
							89	9				
12	127534	X	107098	-0-	-20436	-0-	108	1	N	184	184	8
							202	9				
01	124837	X	106668	-0-	-18169	-0-	103	1	N	-0-		-0-
02	115188	X	96355	-0-	-18833	-0-	101	1	N	-0-		-0-
03	116591	X	101081	-0-	-15510	-0-	112	1	N	-0-		-0-
04	105720	X	95479	-0-	-10241	-0-	103	1	N	-0-		-0-

TIBER			WELL #:		H 1	RRCID ->		287820	COMPL. DATE		01/21/2021	TOTAL DEPTH 12084 PERF.12500 - 22235
11	32250	X	-0-	-0-	-32250	-0-			N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BSI HAWKS DU			WELL #:		B 2	RRCID ->		287821	COMPL. DATE		12/01/2020	TOTAL DEPTH 14095 PERF.14365 - 22088
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HOOSIERS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 287946		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 12583 PERF.13050 - 21570					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	97658 X	97658	-0-	-0-	-0-	95 1	97563 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	98677 X	98677	-0-	-0-	-0-	96 1	98581 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93659 X	93659	-0-	-0-	-0-	92 1	93567 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84939 X	84939	-0-	-0-	-0-	83 1	84856 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	89973 X	89973	-0-	-0-	-0-	87 1	89886 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	84083 X	84083	-0-	-0-	-0-	82 1	84001 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: H 3		RRCID -> 288159		COMPL. DATE 01/09/2021		TOTAL DEPTH 14104 PERF.14490 - 22943					
11	15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	15675 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14714 X	14714	-0-	-0-	-0-	14714 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	15046 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12485 X	12485	-0-	-0-	-0-	12485 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	12518 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	13983 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: B 3		RRCID -> 288180		COMPL. DATE 01/09/2021		TOTAL DEPTH 13782 PERF.14160 - 23003					
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

PENGUINS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 288260		COMPL. DATE 09/08/2022		TOTAL DEPTH 14489 PERF.14695 - 21137					
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

PENGUINS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 288261		COMPL. DATE 10/15/2020		TOTAL DEPTH 14170 PERF.14500 - 20793					
11	155431 X	155431	-0-	-0-	-0-	155431 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	150872 X	150872	-0-	-0-	-0-	150872 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	133943 X	133943	-0-	-0-	-0-	133943 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	113930 X	113930	-0-	-0-	-0-	113930 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	113582 X	113582	-0-	-0-	-0-	113582 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	103233 X	103233	-0-	-0-	-0-	103233 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PENGUINS DU		WELL #: B 2		RRCID -> 288310		COMPL. DATE 01/10/2021		TOTAL DEPTH 14182 PERF.14360 - 20233					
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

WARRIORS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 288338		COMPL. DATE 11/23/2020		TOTAL DEPTH 12785 PERF.13375 - 20785					
11	146293 X	146293	-0-	-0-	-0-	146 1	146147 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	145522 X	145522	-0-	-0-	-0-	144 1	145378 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	144659 X	144659	-0-	-0-	-0-	144 1	144515 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	129078 X	129078	-0-	-0-	-0-	127 1	128951 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	131078 X	131078	-0-	-0-	-0-	130 1	130948 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	124329 X	124329	-0-	-0-	-0-	123 1	124206 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WARRIORS DU		WELL #: B 2		RRCID -> 288375		COMPL. DATE 11/24/2020		TOTAL DEPTH 12376 PERF.12875 - 20345				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BSI EAGLES DU		WELL #: B 1		RRCID -> 288463		COMPL. DATE 09/23/2020		TOTAL DEPTH 14074 PERF.14005 - 21903				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BSI EAGLES DU		WELL #: B 2		RRCID -> 288471		COMPL. DATE 09/23/2020		TOTAL DEPTH 14023 PERF.14075 - 21958				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: B 2SL		RRCID -> 288573		COMPL. DATE 09/08/2022		TOTAL DEPTH 13791 PERF.14240 - 21589				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HOOSIERS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 288807		COMPL. DATE 09/07/2019		TOTAL DEPTH 12061 PERF. N/A				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: H 2		RRCID -> 288808		COMPL. DATE 09/08/2022		TOTAL DEPTH 14131 PERF.14702 - 22037				
11		305591 X	305591	-0-	-0-	-0-	305591 2	N	-0-			-0-
12		295576 X	295576	-0-	-0-	-0-	295576 2	N	-0-			-0-
01		272709 X	272709	-0-	-0-	-0-	272709 2	N	-0-			-0-
02		241811 X	241811	-0-	-0-	-0-	241811 2	N	-0-			-0-
03		229176 X	229176	-0-	-0-	-0-	229176 2	N	-0-			-0-
04		224109 X	224109	-0-	-0-	-0-	224109 2	N	-0-			-0-
OB		WELL #: H 1		RRCID -> 289473		COMPL. DATE 10/31/2020		TOTAL DEPTH 12075 PERF.12725 - 22689				
11		146700 X	117797	-0-	-28903	-0-	117797 2	N	-0-			-0-
12		151590 X	120930	-0-	-30660	-0-	120930 2	N	-0-			-0-
01		139531 X	107543	-0-	-31988	-0-	107543 2	N	-0-			-0-
02		121742 X	94721	-0-	-27021	-0-	94721 2	N	-0-			-0-
03		128185 X	103606	-0-	-24579	-0-	103606 2	N	-0-			-0-
04		119610 X	104354	-0-	-15256	-0-	104354 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936														
KEYDETS-A 47		WELL #:		4H	RRCID ->	293440	COMPL. DATE	09/09/2022	TOTAL DEPTH	14534	PERF.	14690 - 23013						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		362460 X	-0-	-0-	-362460	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		334118 X	178066	-0-	-156052	-0-	-0-	178066	2			N	-0-					-0-
01		299429 X	241753	-0-	-57676	-0-	-0-	241753	2			N	-0-					-0-
02		252387 X	226195	-0-	-26192	-0-	-0-	226195	2			N	-0-					-0-
03		228897 X	228897	-0-	-0-	-0-	-0-	228897	2			N	-0-					-0-
04		233940 X	225882	-0-	-8058	-0-	-0-	225882	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS DU		WELL #:		2H	RRCID ->	293593	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	N/A						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWLS-SUN DEVILS		WELL #:		3H	RRCID ->	293777	COMPL. DATE	04/30/2022	TOTAL DEPTH	12671	PERF.	N/A						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTHERS-BRONCOS		WELL #:		1B	RRCID ->	293804	COMPL. DATE	01/21/2023	TOTAL DEPTH	12907	PERF.	13082 - 23238						
11		448980 X	238305	-0-	-210675	-0-	-0-	464	1	237841	2	N	-0-					-0-
12		397513 X	234300	-0-	-163213	-0-	-0-	456	1	233844	2	N	-0-					-0-
01		312976 X	211724	-0-	-101252	-0-	-0-	418	1	211306	2	N	-0-					-0-
02		292784 X	187155	-0-	-105629	-0-	-0-	364	1	186791	2	N	-0-					-0-
03		273637 X	189455	-0-	-84182	-0-	-0-	365	1	189090	2	N	-0-					-0-
04		238320 X	169168	-0-	-69152	-0-	-0-	330	1	168838	2	N	-0-					-0-

PANTHERS-BRONCOS		WELL #:		3B	RRCID ->	293957	COMPL. DATE	01/21/2023	TOTAL DEPTH	12857	PERF.	13000 - 22456						
11		467340 X	235090	-0-	-232250	-0-	-0-	457	1	234633	2	N	-0-					-0-
12		318928 X	221187	-0-	-97741	-0-	-0-	430	1	220757	2	N	-0-					-0-
01		296546 X	206932	-0-	-89614	-0-	-0-	408	1	206524	2	N	-0-					-0-
02		275355 X	183171	-0-	-92184	-0-	-0-	357	1	182814	2	N	-0-					-0-
03		265577 X	185984	-0-	-79593	-0-	-0-	358	1	185626	2	N	-0-					-0-
04		235080 X	165990	-0-	-69090	-0-	-0-	324	1	165666	2	N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU		WELL #:		B 2	RRCID ->	294082	COMPL. DATE	04/25/2023	TOTAL DEPTH	14102	PERF.	14750 - 22526						
11		619231 X	619231	-0-	-0-	-0-	-0-	619231	2			N	-0-					-0-
12		549286 X	549286	-0-	-0-	-0-	-0-	549286	2			N	-0-					-0-
01		474530 X	474530	-0-	-0-	-0-	-0-	474530	2			N	-0-					-0-
02		381177 X	381177	-0-	-0-	-0-	-0-	381177	2			N	-0-					-0-
03		363557 X	363557	-0-	-0-	-0-	-0-	363557	2			N	-0-					-0-
04		313572 X	313572	-0-	-0-	-0-	-0-	313572	2			N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU		WELL #:		4H	RRCID ->	294138	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	12779	PERF.	N/A						
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 294212 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14825 - 23047																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

MAVERICKS-BRONCOS WELL #: 1B RRCID -> 294494 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12895 - 22486																			
11	297501	X		297501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	579	1	296922	2	N	-0-				-0-
12	283670	X		283670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	552	1	283118	2	N	-0-				-0-
01	261589	X		261589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	516	1	261073	2	N	-0-				-0-
02	231987	X		231987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	452	1	231535	2	N	-0-				-0-
03	235851	X		235851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1	235397	2	N	-0-				-0-
04	211693	X		211693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	413	1	211280	2	N	-0-				-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 4B RRCID -> 294516 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13091 - 23132																			
11	409680	X		204959	-0-	-204721	-0-	-0-	-0-	399	1	204560	2	N	-0-				-0-
12	347076	X		200572	-0-	-146504	-0-	-0-	-0-	390	1	200182	2	N	-0-				-0-
01	274505	X		181263	-0-	-93242	-0-	-0-	-0-	357	1	180906	2	N	-0-				-0-
02	256795	X		159747	-0-	-97048	-0-	-0-	-0-	311	1	159436	2	N	-0-				-0-
03	236592	X		160773	-0-	-75819	-0-	-0-	-0-	309	1	160464	2	N	-0-				-0-
04	204960	X		143351	-0-	-61609	-0-	-0-	-0-	279	1	143072	2	N	-0-				-0-

VANDALS-MUSTANGS WELL #: 2H RRCID -> 294597 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12707 PERF. N/A																			
11	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
03	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
04	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 3 RRCID -> 294994 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 14113 PERF.14590 - 22606																			
11	669250	X		669250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	669250	2			N	-0-				-0-
12	591090	X		591090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	591090	2			N	-0-				-0-
01	510691	X		510691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	510691	2			N	-0-				-0-
02	410067	X		410067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410067	2			N	-0-				-0-
03	389471	X		389471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	389471	2			N	-0-				-0-
04	340052	X		340052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	340052	2			N	-0-				-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 295360 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 14553 PERF.15000 - 23081																			
11	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
03	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
04	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 4 RRCID -> 295414 COMPL. DATE 12/19/2023 TOTAL DEPTH 14496 PERF.15005 - 22771																			
11	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12	SHUT	IN		370564	-0-	370564	-0-	370564	-0-	370564	2			N	-0-				-0-
01	SHUT	IN		819874	-0-	819874	-0-	819874	-0-	819874	2			N	-0-				-0-
*02	1875117	X		684679	-0-	-1190438	-0-	-0-	-0-	684679	2			N	-0-				-0-
*03	1073406	X		767847	-0-	-305559	-0-	-0-	-0-	767847	2			N	-0-				-0-
*04	1038780	X		753509	-0-	-285271	-0-	-0-	-0-	753509	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
VMO		WELL #:		3H	RRCID ->	296395	COMPL. DATE	03/05/2023	TOTAL DEPTH	12908	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH)				16032 348	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467							
CARTHAGE UNIT		WELL #:		9 U	RRCID ->	029631	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5938 - 5961
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		12 T	RRCID ->	030749	COMPL. DATE	06/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4913 - 4941
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BPX OPERATING COMPANY				085408							
BURNETT BROTHERS #2		WELL #:		2 C	RRCID ->	029617	COMPL. DATE	05/13/1945	TOTAL DEPTH	6292	PERF. 4974 - 4988
*11	3000 N	5006	-0-	2006	7206	234	1	4772	2	Y	-0-
*12	13771 X	6565	-0-	-7206	-0-	230	1	6335	2	Y	-0-
*01	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	179	1	3337	2	Y	-0-
*02	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	267	1	5242	2	Y	-0-
03	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	317	1	5837	2	Y	-0-
04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	165	1	3304	2	Y	-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #:		6 C	RRCID ->	029618	COMPL. DATE	12/05/1949	TOTAL DEPTH	6446	PERF. 4999 - 5012
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIT 14		WELL #:		2 C	RRCID ->	029623	COMPL. DATE	10/17/1946	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 4929 - 4941
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRATON OPERATING LLC 186717
 HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

CX OPERATING LLC 195798
 EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

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

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

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

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HILL, SOUTH)		//CONT.//		16032 377	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	207354	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	5038 - 5082
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2024												

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)				16032 406	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
AMERICAN LEGION		WELL #:		1 U	RRCID ->	029656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5126 - 5170
11	3000	N	2063	-0-	-937	73	2048	3	15	9	Y	14
12	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	2065	3	21	9	Y	19
01	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	2006	3	23	9	Y	21
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1996	3	20	9	Y	18
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2129	3	11	9	Y	10
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2147	3	12	9	Y	11

CURTIS, A. B.				WELL #:	1 U	RRCID ->	029657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5132 - 5174
11	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	1030	3			Y	-0-	
12	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	3			Y	-0-	
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-	
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-	
03	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	3			Y	-0-	
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-	

REEVES-MCMILLAN				WELL #:	2	RRCID ->	111465	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	5161	PERF.	5066 - 5074
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-	
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-	
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-	
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-	
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-	
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				WELL #:	1	RRCID ->	029651	COMPL. DATE	06/10/1954	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	N/A
WERNER, LOUISE				WELL #:	1	RRCID ->	029651	COMPL. DATE	06/10/1954	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	N/A
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WERNER-NEEDHAM				WELL #:	1 C	RRCID ->	029653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	4959 - 4970
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

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

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291348 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 4967 - 4974

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

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291667 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

11	348 R	348	-0-	-0-	-0-	138	2	210	9	N	191	183	1			23
12	383 R	383	-0-	-0-	-0-	146	2	237	9	N	215	153	1			85
01	367 R	367	-0-	-0-	-0-	136	2	231	9	N	210	247	1			48
02	326 R	326	-0-	-0-	-0-	128	2	198	9	N	180	159	1			69
03	328 R	328	-0-	-0-	-0-	149	2	179	9	N	163	191	1			41
04	302 R	302	-0-	-0-	-0-	153	2	149	9	N	135	121	1			55

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291945 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

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

TGMR EAST TEXAS LLC 850990
 KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CR2 ENERGY LLC 101608
ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

11	312 X	312	-0-	-0-	-0-	300	1	12	9	Y	11					101
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	81	1	21	8	66
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	69	1	19	8	58
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	74	1			38

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156

11	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	389	1	2181	3	Y	20					58
12	T. A.	2619	-0-	2619	2619	733	1	1844	3	Y	38	26	1			70
01	T. A.	2295	-0-	2295	4914	589	1	1672	3	Y	31	42	1			59
02	T. A.	2595	-0-	2595	7509	665	1	1894	3	Y	33					92
03	T. A.	2531	-0-	2531	10040	619	1	1871	3	Y	37	42	1	1	8	86
04	12327 X	2287	-0-	-10040	-0-	505	1	1746	3	Y	33	41	1			78

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	91	1	1361	2	N	-0-					-0-
12	1581 N	1366	-0-	-215	-0-	85	1	1281	2	N	-0-					-0-
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	112	1	1659	2	N	-0-					-0-
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	109	1	1296	2	N	-0-					-0-
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	139	1	1540	2	N	-0-					-0-
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	102	1	1517	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)		//CONT.//		16032 536	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.//		309515										
CO CHRISTIAN HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	293015	COMPL. DATE	02/10/2020	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6002 - 6012	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	N	-0-		-0-
12		48 X	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	N	-0-		-0-
01		50 X	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	N	-0-		-0-
02		42 X	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	N	-0-		-0-
03		62 X	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	N	-0-		-0-
*04		154 X	154	-0-	-0-	-0-	9 1	145 2	N	-0-		-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
WILLIAMS, ROBERT		WELL #:		1	RRCID ->	222365	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	6251	PERF. 6019 - 6137	
11		3030 X	3003	-0-	-27	-0-	2967 3	36 9	N	33	167 1	36
12		3131 X	3073	-0-	-58	-0-	2983 3	90 9	N	82		118
01		3131 X	2661	-0-	-470	-0-	2661 3		N	-0-		118
02		2900 X	2843	-0-	-57	-0-	2764 3	79 9	N	72		190
03		3100 X	2830	-0-	-270	-0-	2797 3	33 9	N	30	182 1	38
04		3000 X	2376	-0-	-624	-0-	2312 3	64 9	N	58		96

NAOMI UNIT 3		WELL #:		5A	RRCID ->	227210	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	6308	PERF. 6022 - 6164	
11		630 N	623	-0-	-7	-0-	623 3		N	-0-		51
12		651 N	565	-0-	-86	-0-	565 3		N	-0-		51
01		651 N	489	-0-	-162	-0-	489 3		N	-0-		51
02		609 N	560	-0-	-49	-0-	560 3		N	-0-		51
03		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-		51
04		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-		51

PANOLA UNIT 2		WELL #:		8A	RRCID ->	228902	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	6373	PERF. 6076 - 6206	
11		2010 N	1948	-0-	-62	-0-	1893 3	55 9	N	50		76
12		2046 N	1975	-0-	-71	-0-	1927 3	48 9	N	44		120
01		2015 N	1732	-0-	-283	-0-	1732 3		N	-0-		120
02		1885 N	1790	-0-	-95	-0-	1787 3	3 9	N	3		123
03		1984 N	1932	-0-	-52	-0-	1932 3		N	-0-		123
04		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1762 3	19 9	N	17		140

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		13 U	RRCID ->	201277	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 5994 - 6002	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PAGE)				16032 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CRATON OPERATING LLC		WELL #:		2	RRCID ->	015829	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6206 - 6420	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		224
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		224
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		224
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		224
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		224
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		224

CARTHAGE (PAGE)		//CONT.//		16032 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.				687208								
BROWN UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	220357	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	81	1	1558	2	Y	-0-	-0-
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	107	1	1348	2	Y	-0-	-0-
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	113	1	1290	2	Y	-0-	-0-
02	1189 N	897	-0-	-292	-0-	69	1	828	2	Y	-0-	-0-
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	101	1	1189	2	Y	-0-	-0-
04	1350 N	1132	-0-	-218	-0-	89	1	1043	2	Y	-0-	-0-
BURNETT UNIT 7		WELL #:		20	RRCID ->	269633	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
CARTHAGE (PALUXY)				16032 609	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211								
BARHAM, ELEANOR		WELL #:		1	RRCID ->	126224	COMPL. DATE	08/29/1987	TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
WERNER-GOODSON		WELL #:		2	RRCID ->	033554	COMPL. DATE	06/04/1964	TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
REEVES G/U		WELL #:		1	RRCID ->	159153	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
WERNER-CARAWAY		WELL #:		3	RRCID ->	266002	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970			
11	1860 N	789	-0-	-1071	-0-	789	2		N	-0-	-0-	346
12	1054 N	736	-0-	-318	-0-	736	2		N	-0-	-0-	346
01	899 N	797	-0-	-102	-0-	797	2		N	-0-	-0-	346
02	754 N	75	-0-	-679	-0-	75	2		N	-0-	-0-	346
03	744 N	607	-0-	-137	-0-	607	2		N	-0-	-0-	346
04	780 N	75	-0-	-705	-0-	75	2		N	-0-	-0-	346

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

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

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CR2 ENERGY LLC 101608
 PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286763 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 6084

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

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
 CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406													
BOWEN		WELL #: 3		RRCID -> 188434		COMPL. DATE 12/28/2001			TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	930 N	292	-0-	-638	-0-	292	3			N	-0-				127
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-				127
01	403 N	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-				127
02	290 N	156	-0-	-134	-0-	156	3			N	-0-				127
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-				127
04	270 N	142	-0-	-128	-0-	142	3			N	-0-				127

HOLLAND		WELL #: 1		RRCID -> 288158		COMPL. DATE 06/20/2016			TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6378 - 6452						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEAVER		WELL #: 1		RRCID -> 289378		COMPL. DATE 05/19/2020			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 6676 - 6826						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-				-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-

PRUITT		WELL #: 1		RRCID -> 289638		COMPL. DATE 01/02/2019			TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 6290						
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-				-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-				-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-				-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-				-0-

BOWEN		WELL #: 6		RRCID -> 292598		COMPL. DATE 03/27/2022			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6528 - 6532						
11	1350 N	682	-0-	-668	-0-	641	3	41	9	N	37				65
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	944	3	18	9	N	16				81
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	599	3	12	9	N	11	35	1		57
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1283	3	11	9	N	10				67
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1129	3	4	9	N	4				71
04	600 N	465	-0-	-135	-0-	462	3	3	9	N	3				74

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		RRCID -> 265945		COMPL. DATE 06/09/2011			TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905						
BROOKS, C.		WELL #: 13													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	263391	COMPL. DATE	12/13/2016	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	5895 - 6200			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

DEADWOOD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266671	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	6164 - 6218			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

WERNER-POPE		WELL #:		1	RRCID ->	279715	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6102 - 6230			
11		6780 X	5718	-0-	-1062	-0-	5709	3	9	9	N	8	8	1	3
12		7006 X	5301	-0-	-1705	-0-	5288	3	13	9	N	12	10	1	5
01		6479 X	6132	-0-	-347	-0-	6119	3	13	9	N	12	15	1	2
02		6061 X	5193	-0-	-868	-0-	5171	3	22	9	N	20	14	1	8
03		6479 X	5884	-0-	-595	-0-	5823	3	61	9	N	55	45	1	18
04		5940 X	5760	-0-	-180	-0-	5685	3	75	9	N	68	57	1	29

DEADWOOD JV SWD		WELL #:		4	RRCID ->	285997	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	5868 - 6260			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

WERNER-SPRADLEY		WELL #:		1	RRCID ->	294540	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	6266	PERF.	5060 - 6144			
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
02		145 N	132	-0-	-13	-0-	132	3			N	-0-			-0-
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		2	RRCID ->	284360	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6045 - 6154			
CALLOW 2 UNIT		220903													
11		510 N	509	-0-	-1	-0-	59	1	450	3	Y	-0-			-0-
12		534 N	534	-0-	-0-	-0-	137	1	397	3	Y	-0-			-0-
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	135	1	392	3	Y	-0-			-0-
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	133	1	372	3	Y	-0-			-0-
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	147	1	395	3	Y	-0-			-0-
04		510 N	489	-0-	-21	-0-	124	1	365	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	1796	-0-	-1204	1214	547	1	1249	3	Y	-0-			39
12	3100 N	2136	-0-	-964	250	898	1	1210	3	Y	25			64
						28	9							
01	2139 N	1177	-0-	-962	-0-	620	1	557	3	Y	-0-	58	1	6
02	1740 N	911	-0-	-829	-0-	367	1	536	3	Y	7	7	8	6
						8	9							
03	2139 N	2074	-0-	-65	-0-	794	1	1230	3	Y	45	6	8	45
						50	9							
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	735	1	957	3	Y	4			49
						4	9							

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287100 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5976 - 6050

11	930 N	383	-0-	-547	-0-	174	1	202	3	Y	6			97
						7	9							
12	1333 N	318	-0-	-1015	-0-	94	1	218	3	Y	5			102
						6	9							
01	744 N	353	-0-	-391	-0-	131	1	222	3	Y	-0-			102
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	428	1	338	3	Y	69			171
						76	9							
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	425	1	276	3	Y	96	3	8	264
						106	9							
*04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	312	1	46	3	Y	92	160	1	196
						101	9							

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 5730 - 6021

11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	104	1	1547	2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1576	-0-	-191	-0-	99	1	1477	2	N	-0-			-0-
01	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	107	1	1595	2	N	-0-			-0-
02	1595 N	1432	-0-	-163	-0-	111	1	1321	2	N	-0-			-0-
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	140	1	1544	2	N	-0-			-0-
04	1650 N	1620	-0-	-30	-0-	102	1	1518	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 4930 - 4937

11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-			-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

11	2040 N	1989	-0-	-51	-0-	114	1	1875	2	N	-0-			-0-
12	2108 N	2017	-0-	-91	-0-	116	1	1901	2	N	-0-			-0-
01	2077 N	1971	-0-	-106	-0-	106	1	1865	2	N	-0-			-0-
02	1914 N	1868	-0-	-46	-0-	135	1	1733	2	N	-0-			-0-
03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	166	1	1861	2	N	-0-			-0-
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	116	1	1808	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	58	1	962	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	999	-0-	-55	-0-	57	1	942	2	N	-0-			-0-
01	992 N	948	-0-	-44	-0-	51	1	897	2	N	-0-			-0-
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	75	1	963	2	N	-0-			-0-
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	89	1	995	2	N	-0-			-0-
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	72	1	1124	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC.		//CONT.// 309515											
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 292749		COMPL. DATE 06/01/2018		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5708 - 6000			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3660 X	3029	-0-	-631	-0-	174	1	2855	2	N	-0-	-0-
12		3720 X	2888	-0-	-832	-0-	165	1	2723	2	N	-0-	-0-
01		3627 X	2866	-0-	-761	-0-	155	1	2711	2	N	-0-	-0-
02		3364 X	2557	-0-	-807	-0-	184	1	2373	2	N	-0-	-0-
03		3410 X	2658	-0-	-752	-0-	218	1	2440	2	N	-0-	-0-
04		3030 X	2609	-0-	-421	-0-	157	1	2452	2	N	-0-	-0-

CHRISTIAN, C. O. HEIRS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 293705		COMPL. DATE 11/24/2020		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 5788 - 6070			
11		3120 X	2168	-0-	-952	-0-	136	1	2032	2	N	-0-	-0-
12		3224 X	2539	-0-	-685	-0-	159	1	2380	2	N	-0-	-0-
01		3131 X	1785	-0-	-1346	-0-	112	1	1673	2	N	-0-	-0-
02		2929 X	1975	-0-	-954	-0-	153	1	1822	2	N	-0-	-0-
03		2542 X	2115	-0-	-427	-0-	175	1	1940	2	N	-0-	-0-
04		2460 X	2147	-0-	-313	-0-	135	1	2012	2	N	-0-	-0-

DUNAWAY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 295905		COMPL. DATE 04/17/2018		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 5671 - 5962			
11		8850 X	2850	-0-	-6000	-0-	179	1	2671	2	N	-0-	-0-
12		9145 X	2762	-0-	-6383	-0-	174	1	2588	2	N	-0-	-0-
01		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	242	1	3607	2	N	-0-	-0-
02		7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	583	1	6940	2	N	-0-	-0-
03		3565 X	3276	-0-	-289	-0-	271	1	3005	2	N	-0-	-0-
04		3720 X	2534	-0-	-1186	-0-	159	1	2375	2	N	-0-	-0-

HARLETON OIL & GAS INC.		WELL #: 7A		RRCID -> 235893		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6408		PERF. 6132 - 6242			
GLASPIE, OCIE		357165											
11		4080 X	2149	-0-	-1931	-0-	2149	3			Y	-0-	-0-
12		4154 X	2615	-0-	-1539	-0-	2615	3			Y	-0-	-0-
01		2387 X	972	-0-	-1415	-0-	972	3			Y	-0-	-0-
02		2233 X	1647	-0-	-586	-0-	1647	3			Y	-0-	-0-
03		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			Y	-0-	-0-
04		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			Y	-0-	-0-

HILL LAKE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 276449		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 9974		PERF. 5923 - 6040			
11		2936 N	2232	-0-	-704	-0-	2232	3			N	-0-	-0-
12		2511 N	2456	-0-	-55	-0-	2456	3			N	-0-	-0-
01		2480 N	1895	-0-	-585	-0-	1895	3			N	-0-	-0-
02		2146 N	1905	-0-	-241	-0-	1905	3			N	-0-	-0-
03		2449 N	2165	-0-	-284	-0-	2165	3			N	-0-	-0-
04		1830 N	1280	-0-	-550	-0-	1280	3			N	-0-	-0-

WOOLWORTH 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 293530		COMPL. DATE 08/26/2022		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 6189 - 6198			
11		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5523	3	84	9	N	76	78
12		7316 X	5404	-0-	-1912	-0-	5306	3	98	9	N	89	167
01		7316 X	358	-0-	-6958	-0-	352	3	6	9	N	5	172
02		6844 X	5352	-0-	-1492	-0-	5261	3	91	9	N	83	75
03		6200 X	5300	-0-	-900	-0-	5192	3	108	9	N	98	173
04		5610 X	3710	-0-	-1900	-0-	3638	3	72	9	N	65	55

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HOELL OPERATING, LLC 390873
 LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

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

RFE OPERATING, LLC 704776
 HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

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

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 286158 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415

11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

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

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 282878 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6052 - 6064

11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	663	2	N	19	20	1	8
						21	9							
12	651 N	640	-0-	-11	-0-	35	1	582	2	N	21	23	1	6
						23	9							
01	837 N	785	-0-	-52	-0-	34	1	726	2	N	23	14	1	15
						25	9							
02	696 N	382	-0-	-314	-0-	21	1	336	2	N	23	30	1	8
						25	9							
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	95	1	1235	2	N	15	16	1	7
						17	9							
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	159	1	1860	2	N	25	26	1	6
						28	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	N	3	3	1	1
						3	9							
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	N	3	3	1	1
						3	9							
01	558 N	371	-0-	-187	-0-	16	1	352	2	N	3	2	1	2
						3	9							
02	319 N	307	-0-	-12	-0-	18	1	286	2	N	3	4	1	1
						3	9							
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	N	2	2	1	1
						2	9							
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	27	1	311	2	N	3	3	1	1
						3	9							

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030														
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	103	1	1777	2	N	8	8	1	4
						9	9							
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	98	1	1616	2	N	9	10	1	3
						10	9							
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	94	1	2032	2	N	9	6	1	6
						10	9							
02	1827 N	1302	-0-	-525	-0-	76	1	1215	2	N	10	13	1	3
						11	9							
03	1736 N	1315	-0-	-421	-0-	93	1	1214	2	N	7	7	1	3
						8	9							
04	2070 N	1278	-0-	-792	-0-	100	1	1165	2	N	12	12	1	3
						13	9							

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015														
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	47	1	814	2	N	4	4	1	2
						4	9							
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	43	1	703	2	N	3	4	1	1
						3	9							
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	40	1	859	2	N	5	3	1	3
						6	9							
02	841 N	574	-0-	-267	-0-	34	1	536	2	N	4	6	1	1
						4	9							
03	744 N	560	-0-	-184	-0-	40	1	517	2	N	3	3	1	1
						3	9							
04	870 N	451	-0-	-419	-0-	35	1	410	2	N	5	5	1	1
						6	9							

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972														
11	1590 X	1287	-0-	-303	-0-	70	1	1213	2	N	4	4	1	2
						4	9							
12	1643 X	1152	-0-	-491	-0-	66	1	1082	2	N	4	5	1	1
						4	9							
01	1643 X	1330	-0-	-313	-0-	59	1	1265	2	N	5	3	1	3
						6	9							
02	1537 X	715	-0-	-822	-0-	42	1	666	2	N	6	7	1	2
						7	9							
03	1333 X	794	-0-	-539	-0-	56	1	734	2	N	4	4	1	2
						4	9							
04	1290 X	788	-0-	-502	-0-	61	1	720	2	N	6	6	1	2
						7	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

C. E. MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291082 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 5969														
11		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
12		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2		N	-0-			-0-
01		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2		N	-0-			-0-
02		6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2		N	-0-			-0-
03		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2		N	-0-			-0-
04		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2		N	-0-			-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277														
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632														
11		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2		N	-0-			-0-
12		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2		N	-0-			-0-
01		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2		N	-0-			-0-
02		1450 X	306	-0-	-1144	-0-	306	2		N	-0-			-0-
03		1550 X	226	-0-	-1324	-0-	226	2		N	-0-			-0-
04		1500 X	127	-0-	-1373	-0-	127	2		N	-0-			-0-

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746														
11		840 N	763	-0-	-77	-0-	763	2		Y	-0-			-0-
12		961 N	796	-0-	-165	-0-	796	2		Y	-0-			-0-
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		Y	-0-			-0-
02		638 N	623	-0-	-15	-0-	623	2		Y	-0-			-0-
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	683	2	15 9	Y	14	14 1		-0-
04		660 N	627	-0-	-33	-0-	627	2		Y	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990														
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548														
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 35		//CONT.// 16032 638 //CONT.// 850990		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
		WELL #: 2		RRCID -> 271804		COMPL. DATE 03/30/1992			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-			-0-
12	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-			-0-
01	806 N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-			-0-
02	754 N	690	-0-	-64	-0-	690	3			N	-0-			-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
04	750 N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-			-0-

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 288388		COMPL. DATE 09/23/2019			TOTAL DEPTH 9347 PERF. 5984 - 6047					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT 17		881167 WELL #: 2		RRCID -> 271892		COMPL. DATE 10/18/2014			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318					
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	760	2	6 9	Y	5	4 1			2
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	687	2	3 9	Y	3	2 1			3
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	717	2	6 9	Y	5	5 1			3
02	754 N	644	-0-	-110	-0-	638	2	6 9	Y	5	5 1			3
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	730	2	6 9	Y	5	6 1			2
04	690 N	666	-0-	-24	-0-	662	2	4 9	Y	4	4 1			2

J. W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 281971		COMPL. DATE 11/07/2016			TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224					
11	660 N	610	-0-	-50	-0-	14	1	594	2	Y	2	1 1		1
12	651 N	529	-0-	-122	-0-	13	1	514	2	Y	2	2 1		1
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	11	1	509	2	Y	2	2 1		1
02	580 N	540	-0-	-40	-0-	12	1	526	2	Y	2	2 1		1
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	18	1	666	2	Y	2	2 1		1
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	17	1	729	2	Y	2	2 1		1

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 19		RRCID -> 282533		COMPL. DATE 02/10/2017			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227					
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	22	1	950	2	Y	3	3 1		1
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	26	1	1012	2	Y	4	3 1		2
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	27	1	1196	2	Y	4	4 1		2
02	957 N	940	-0-	-17	-0-	21	1	916	2	Y	3	3 1		2
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	28	1	1050	2	Y	4	4 1		2
04	1200 N	677	-0-	-523	-0-	15	1	660	2	Y	2	3 1		1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CARTHAGE GAS UNIT 111			16032 650 020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168													
11	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	56	1	1778	3	Y	149	151 1	34
						164	9						
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	60	1	1782	3	Y	153	152 1	35
						168	9						
01	2108 N	1911	-0-	-197	-0-	57	1	1694	3	Y	145	143 1	37
						160	9						
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	64	1	1817	3	Y	144	148 1	33
						158	9						
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	65	1	1842	3	Y	147	152 1	28
						162	9						
04	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT		28

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082													
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1229	3	101	9	Y	92	94 1	21
						1244	3	106	9	Y	96	95 1	22
01	1364 N	1296	-0-	-68	-0-	1193	3	103	9	Y	94	92 1	24
						1161	3	98	9	Y	89	93 1	20
02	1276 N	1259	-0-	-17	-0-	1161	3	98	9	Y	89	93 1	20
						1176	3	102	9	Y	93	95 1	18
03	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1176	3	102	9	Y	93	95 1	18
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT		18

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
										N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
										N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
										N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
										N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
										N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100													
11	2430 N	2197	-0-	-233	-0-	2096	3	101	9	Y	92	94 1	21
						2148	3	106	9	Y	96	95 1	22
12	2449 N	2254	-0-	-195	-0-	2148	3	106	9	Y	96	95 1	22
						2048	3	107	9	Y	97	94 1	25
01	2356 N	2155	-0-	-201	-0-	2048	3	107	9	Y	97	94 1	25
						1986	3	98	9	Y	89	94 1	20
02	2117 N	2084	-0-	-33	-0-	1986	3	98	9	Y	89	94 1	20
						1990	3	102	9	Y	93	95 1	18
03	2263 N	2092	-0-	-171	-0-	1990	3	102	9	Y	93	95 1	18
04	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT		18

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248													
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	483	3	Y	-0-		-0-
						18	1	523	3	Y	-0-		-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	18	1	523	3	Y	-0-		-0-
						14	1	407	3	Y	-0-		-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	3	Y	-0-		-0-
						21	1	600	3	Y	-0-		-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	21	1	600	3	Y	-0-		-0-
						20	1	565	3	Y	-0-		-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	20	1	565	3	Y	-0-		-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
DANIELS B		WELL #:		1 L	RRCID ->	029979	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5986 - 6030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4860 X	4362	-0-	-498	-0-	118 1	4024 3	Y	200	202 1	46
							220 9					
12		5177 X	4362	-0-	-815	-0-	124 1	4015 3	Y	203	202 1	47
							223 9					
01		4681 X	4543	-0-	-138	-0-	112 1	4222 3	Y	190	188 1	49
							209 9					
02		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	116 1	4305 3	Y	191	196 1	44
							210 9					
03		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	108 1	4428 3	Y	197	203 1	38
							217 9					
04		4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-			Y	NO RPT		38

DANIELS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	029981	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6213	PERF.	5978 - 6086
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRAVES -B-		WELL #:		1	RRCID ->	029982	COMPL. DATE	11/11/1947	TOTAL DEPTH	6351	PERF.	6078 - 6248
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HARDIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	029985	COMPL. DATE	12/21/1945	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6100 - 6206
11		870 N	870	-0-	-0-	-0-	113 1	757 3	Y	-0-		-0-
12		1116 N	875	-0-	-241	-0-	142 1	733 3	Y	-0-		-0-
01		992 N	802	-0-	-190	-0-	123 1	679 3	Y	-0-		-0-
02		841 N	809	-0-	-32	-0-	130 1	679 3	Y	-0-		-0-
03		875 N	875	-0-	-0-	-0-	142 1	733 3	Y	-0-		-0-
04		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	029986	COMPL. DATE	10/04/1944	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	5970 - 6062
11		5400 X	5298	-0-	-102	-0-	5230 3	68 9	Y	62	63 1	14
12		5580 X	5458	-0-	-122	-0-	5388 3	70 9	Y	64	63 1	15
01		5363 X	3951	-0-	-1412	-0-	3879 3	72 9	Y	65	63 1	17
02		5133 X	4878	-0-	-255	-0-	4812 3	66 9	Y	60	63 1	14
03		5487 X	5289	-0-	-198	-0-	5222 3	67 9	Y	61	63 1	12
04		5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-			Y	NO RPT		12

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
MAURITZEN		WELL #: 1		RRCID -> 029987		COMPL. DATE 08/24/1947		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	3900 X	3833	-0-	-67	-0-	115 1	3666 3	Y	47	47 1	11
						52 9					
12	4030 X	3828	-0-	-202	-0-	124 1	3652 3	Y	47	47 1	11
						52 9					
01	3999 X	3762	-0-	-237	-0-	121 1	3589 3	Y	47	46 1	12
						52 9					
02	3741 X	3592	-0-	-149	-0-	120 1	3424 3	Y	44	46 1	10
						48 9					
03	3999 X	3780	-0-	-219	-0-	127 1	3602 3	Y	46	47 1	9
						51 9					
04	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			Y	NO RPT		9

MORRIS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 029988		COMPL. DATE 05/30/1945		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 3	Y	-0-	-0-	
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	Y	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OWENS -H-		WELL #: 1 L		RRCID -> 029991		COMPL. DATE 10/06/1946		TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PATE		WELL #: 1		RRCID -> 029992		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178			
11	2820 X	2797	-0-	-23	-0-	2763 3	34 9	Y	31	32 1	7
12	2728 X	2655	-0-	-73	-0-	2620 3	35 9	Y	32	32 1	7
01	3007 X	2568	-0-	-439	-0-	2533 3	35 9	Y	32	31 1	8
02	2813 X	2568	-0-	-245	-0-	2535 3	33 9	Y	30	31 1	7
03	3007 X	2802	-0-	-205	-0-	2768 3	34 9	Y	31	32 1	6
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		6

PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 029993		COMPL. DATE 12/13/1946		TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168			
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	380 3	10 9	Y	9	9 1	2
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	431 3	10 9	Y	9	9 1	2
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	381 3	10 9	Y	9	9 1	2
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	398 3	10 9	Y	9	9 1	2
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	399 3	10 9	Y	9	9 1	2
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		2

PIRKLE		WELL #: 1		RRCID -> 029994		COMPL. DATE 06/21/1944		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976			
11	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2566 3	52 9	Y	47	48 1	11
12	2883 N	2569	-0-	-314	-0-	2516 3	53 9	Y	48	48 1	11
01	2821 N	2368	-0-	-453	-0-	2313 3	55 9	Y	50	48 1	13
02	2523 N	1988	-0-	-535	-0-	1941 3	47 9	Y	43	46 1	10
03	2573 N	1508	-0-	-1065	-0-	1508 3		Y	-0-	10 1	-0-
04	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	5790 X	5509	-0-	-281	-0-	5408	3	101	9	Y	92	94	1	21
12	5952 X	5480	-0-	-472	-0-	5374	3	106	9	Y	96	95	1	22
01	5704 X	4801	-0-	-903	-0-	4694	3	107	9	Y	97	94	1	25
02	5336 X	5072	-0-	-264	-0-	4974	3	98	9	Y	89	94	1	20
03	5704 X	5552	-0-	-152	-0-	5450	3	102	9	Y	93	95	1	18
04	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT			18

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058														
11	6780 X	6421	-0-	-359	-0-	6326	3	95	9	Y	86	87	1	20
12	6913 X	6599	-0-	-314	-0-	6503	3	96	9	Y	87	87	1	20
01	6634 X	6313	-0-	-321	-0-	6215	3	98	9	Y	89	86	1	23
02	6206 X	6066	-0-	-140	-0-	5976	3	90	9	Y	82	86	1	19
03	6634 X	6496	-0-	-138	-0-	6402	3	94	9	Y	85	88	1	16
04	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT			16

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164														
11	2370 N	2202	-0-	-168	-0-	2149	3	53	9	Y	48	49	1	11
12	2635 X	1656	-0-	-979	-0-	1602	3	54	9	Y	49	49	1	11
01	2542 X	1999	-0-	-543	-0-	1943	3	56	9	Y	51	49	1	13
02	2378 X	2176	-0-	-202	-0-	2124	3	52	9	Y	47	49	1	11
03	2449 X	2318	-0-	-131	-0-	2266	3	52	9	Y	47	49	1	9
04	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT			9

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942														
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	16	1	252	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	19	1	276	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	20	1	254	3	Y	-0-			-0-
02	261 N	259	-0-	-2	-0-	18	1	241	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	19	1	262	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	Y	-0-			-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	33	1	509	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	232	-0-	-202	-0-	16	1	216	3	Y	-0-			-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	39	1	552	3	Y	-0-			-0-
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	603	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	030141	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5661 -	5986	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	030142	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	6429	PERF. 5649 -	5950		
11	3360 X	3068	-0-	-292	-0-	184	1	2828	3	Y	51	43	1	13
						56	9							
12	3410 X	3312	-0-	-98	-0-	210	1	3055	3	Y	43	43	1	13
						47	9							
01	3410 X	3265	-0-	-145	-0-	235	1	2984	3	Y	42	39	1	16
						46	9							
02	3190 X	3180	-0-	-10	-0-	220	1	2918	3	Y	38	43	1	11
						42	9							
03	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	229	1	3162	3	Y	56	51	1	16
						62	9							
04	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT			16

CARTHAGE UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	030143	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	6455	PERF. 5637 -	5948	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	030145	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	6441	PERF. 5651 -	5958	
11	3870 X	3698	-0-	-172	-0-	226	1	3472	3	Y	-0-		-0-
12	4092 X	4044	-0-	-48	-0-	260	1	3784	3	Y	-0-		-0-
01	4092 X	3803	-0-	-289	-0-	277	1	3526	3	Y	-0-		-0-
02	3828 X	3664	-0-	-164	-0-	257	1	3407	3	Y	-0-		-0-
03	4061 X	4011	-0-	-50	-0-	271	1	3740	3	Y	-0-		-0-
04	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT		-0-

WERNER, LOUIS		WELL #:		1	RRCID ->	030146	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	6448	PERF. 5681 -	5925		
11	3000 N	5031	-0-	2031	4698	270	1	4380	3	Y	346	294	1	89
						381	9							
12	9398 X	4700	-0-	-4698	-0-	266	1	4109	3	Y	295	297	1	87
						325	9							
01	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	313	1	4254	3	Y	285	262	1	110
						314	9							
02	4872 X	2869	-0-	-2003	-0-	170	1	2415	3	Y	258	295	1	73
						284	9							
03	5208 X	2233	-0-	-2975	-0-	142	1	2091	3	Y	-0-	73	1	-0-
04	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467										
DANIELS -C-			WELL #:		2	RRCID -> 035616			COMPL. DATE 02/01/1965		TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6075 - 6111		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
11	3000 N	2969	-0-	-31	873	90 1	2858 3	Y	19	19 1			4		
12	3813 X	2925	-0-	-888	-0-	21 9	2809 3	Y	19	19 1			4		
01	3813 X	2722	-0-	-1091	-0-	21 9	2613 3	Y	19	18 1			5		
02	3567 X	2632	-0-	-935	-0-	21 9	2524 3	Y	17	18 1			4		
03	3317 X	2694	-0-	-623	-0-	89 1	2583 3	Y	18	19 1			3		
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	19 9		Y	NO RPT				3		

DANIELS "D"			WELL #:		2 T	RRCID -> 129613			COMPL. DATE 11/20/1988		TOTAL DEPTH	6287	PERF. 6039 - 6135		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		

DANIELS			WELL #:		3	RRCID -> 131177			COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH	6326	PERF. 6043 - 6158		
11	1890 N	1505	-0-	-385	-0-	46 1	1459 3	Y	-0-				-0-		
12	2046 N	1271	-0-	-775	-0-	42 1	1229 3	Y	-0-				-0-		
01	1953 N	1241	-0-	-712	-0-	41 1	1200 3	Y	-0-				-0-		
02	1450 N	1035	-0-	-415	-0-	35 1	1000 3	Y	-0-				-0-		
03	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	38 1	1072 3	Y	-0-				-0-		
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT				-0-		

HARDIN "B" GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 136421			COMPL. DATE 06/17/1990		TOTAL DEPTH	6325	PERF. 6066 - 6187		
11	2040 N	1164	-0-	-876	-0-	151 1	1013 3	Y	-0-				-0-		
12	1426 N	840	-0-	-586	-0-	137 1	703 3	Y	-0-				-0-		
01	1271 N	769	-0-	-502	-0-	118 1	651 3	Y	-0-				-0-		
02	1131 N	767	-0-	-364	-0-	123 1	644 3	Y	-0-				-0-		
03	837 N	812	-0-	-25	-0-	132 1	680 3	Y	-0-				-0-		
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT				-0-		

BRANNON			WELL #:		2	RRCID -> 140398			COMPL. DATE 04/21/1991		TOTAL DEPTH	6271	PERF. 6045 - 6206		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		

PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/28/2024															

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
BOWEN "A"		WELL #:		2	RRCID -> 147726		COMPL. DATE 11/01/1993			TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6046 - 6148
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1770 N	1720	-0-	-50	-0-	97 1	1570 3	Y	48	49 1	11	
12	1798 N	1783	-0-	-15	-0-	53 9	1626 3	Y	49	49 1	11	
01	1736 N	1482	-0-	-254	-0-	103 1	1337 3	Y	51	49 1	13	
02	1653 N	1528	-0-	-125	-0-	54 9	1383 3	Y	47	49 1	11	
03	1798 N	1637	-0-	-161	-0-	89 1	1486 3	Y	47	49 1	9	
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	56 9		Y	NO RPT		9	
						93 1						
						52 9						
						99 1						
						52 9						
PIRKLE "C"		WELL #:		2	RRCID -> 152633		COMPL. DATE 10/17/1994			TOTAL DEPTH	6160	PERF. 5972 - 6070
11	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2912 3	53 9	Y	48	49 1	11	
12	3100 N	3102	-0-	2	-0-	3048 3	54 9	Y	49	49 1	11	
01	2976 N	2864	-0-	-112	-0-	2808 3	56 9	Y	51	49 1	13	
02	2871 N	2801	-0-	-70	-0-	2749 3	52 9	Y	47	49 1	11	
03	3069 N	2950	-0-	-119	-0-	2898 3	52 9	Y	47	49 1	9	
04	2760 N	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT		9	
DANIELS		WELL #:		4	RRCID -> 155207		COMPL. DATE 04/12/1995			TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6066 - 6152
11	3090 X	3034	-0-	-56	-0-	2860 3	174 9	Y	158	160 1	36	
12	3224 X	2985	-0-	-239	-0-	2807 3	178 9	Y	162	160 1	38	
01	3100 X	2647	-0-	-453	-0-	2468 3	179 9	Y	163	159 1	42	
02	2929 X	2849	-0-	-80	-0-	2682 3	167 9	Y	152	159 1	35	
03	3131 X	3017	-0-	-114	-0-	2845 3	172 9	Y	156	161 1	30	
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			Y	NO RPT		30	
PIRKLE		WELL #:		2	RRCID -> 157929		COMPL. DATE 01/12/1996			TOTAL DEPTH	7687	PERF. 5984 - 6015
11	2010 X	1976	-0-	-34	-0-	1943 3	33 9	Y	30	30 1	7	
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2055 3	33 9	Y	30	30 1	7	
01	2015 N	1883	-0-	-132	-0-	1849 3	34 9	Y	31	30 1	8	
02	1914 N	1836	-0-	-78	-0-	1804 3	32 9	Y	29	30 1	7	
03	2077 N	1910	-0-	-167	-0-	1878 3	32 9	Y	29	30 1	6	
04	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT		6	
COPELAND UNIT 2		WELL #:		7	RRCID -> 158403		COMPL. DATE 03/06/1996			TOTAL DEPTH	6320	PERF. 6190 - 6320
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
CARTHAGE UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	160675	COMPL. DATE	06/26/1996	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	5893 - 5976
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1230 N	1104	-0-	-126	-0-	66 1	1008 3	Y	27	21 1	7	
12	1736 X	1109	-0-	-627	-0-	30 9	1009 3	Y	28	27 1	8	
01	1736 X	687	-0-	-1049	-0-	69 1	464 3	Y	21	21 1	8	
02	1624 X	108	-0-	-1516	-0-	31 9	50 3	Y	5	12 1	1	
03	1147 X	343	-0-	-804	-0-	200 1	306 3	Y	14	11 1	4	
04	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-	23 9		Y	NO RPT		4	
						52 1						
						6 9						
						22 1						
						15 9						
CARTHAGE UNIT		WELL #:		300	RRCID ->	165219	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5628 - 5950
11	5880 X	2911	-0-	-2969	-0-	169 1	2600 3	Y	129	110 1	33	
12	5983 X	1475	-0-	-4508	-0-	142 9	1266 3	Y	111	111 1	33	
01	4898 X	1230	-0-	-3668	-0-	87 1	1027 3	Y	111	101 1	43	
02	3480 X	1150	-0-	-2330	-0-	122 9	971 3	Y	96	112 1	27	
03	3720 X	1201	-0-	-2519	-0-	81 1	968 3	Y	148	133 1	42	
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	122 9		Y	NO RPT		42	
						73 1						
						106 9						
						70 1						
						163 9						
PARKER UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	166925	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6048 - 6276
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-	
CARTHAGE UNIT		WELL #:		301	RRCID ->	167773	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5630 - 5932
11	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	276 1	4246 3	Y	38	32 1	10	
12	4464 X	4356	-0-	-108	-0-	42 9	4044 3	Y	31	32 1	9	
01	4867 X	3990	-0-	-877	-0-	278 1	3667 3	Y	32	29 1	12	
02	4553 X	3858	-0-	-695	-0-	34 9	3559 3	Y	28	32 1	8	
03	4867 X	4315	-0-	-552	-0-	288 1	3981 3	Y	42	38 1	12	
04	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-	31 9		Y	NO RPT		12	
						288 1						
						46 9						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
CARTHAGE UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	170387	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5634 - 5945		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		2550 N	1671	-0-	-879	-0-	100 1	1536 3	Y		32	28 1		8
12		2666 N	1501	-0-	-1165	-0-	35 9	1375 3	Y		28	28 1		8
01		2511 N	2053	-0-	-458	-0-	95 1	1875 3	Y		28	25 1		11
02		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	31 9	2079 3	Y		24	28 1		7
03		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	147 1	2252 3	Y		37	33 1		11
04		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-	26 9			Y	NO RPT			11
							41 9							

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	171013	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6222 - 6304		
11		3510 X	826	-0-	-2684	-0-	94 1	732 3	Y		-0-			-0-
12		3751 X	2	-0-	-3749	-0-	2 3		Y		-0-			-0-
01		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			Y		-0-			-0-
02		3103 X	-0-	-0-	-3103	-0-			Y		-0-			-0-
03		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			Y		-0-			-0-
04		840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y		NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	171158	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	6418	PERF.	5648 - 5949		
11		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	621 1	4672 3	Y		5	4 1		1
12		6200 X	5095	-0-	-1105	-0-	6 9	4455 3	Y		4	4 1		1
01		6014 X	5257	-0-	-757	-0-	636 1	4561 3	Y		5	4 1		2
02		5597 X	5094	-0-	-503	-0-	4 9	4446 3	Y		3	4 1		1
03		5704 X	5143	-0-	-561	-0-	690 1	4483 3	Y		6	5 1		2
04		5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-	645 1		Y		NO RPT			2
							3 9							
							653 1							
							7 9							

CARTHAGE UNIT		WELL #:		304	RRCID ->	171213	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5658 - 5988		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	171392	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6026 - 6250		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467								
PARKER UNIT 3			WELL #:		13	RRCID -> 171826			COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH	6565	PERF. 6178 - 6252
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		8250 X	7963	-0-	-287	-0-	575 1	7358 3	Y	27	25 1		12
							30 9						
12		8525 X	8421	-0-	-104	-0-	626 1	7764 3	Y	28	33 1		7
							31 9						
01		7657 X	7422	-0-	-235	-0-	580 1	6809 3	Y	30	26 1		11
							33 9						
02		7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	579 1	7233 3	Y	29	35 1		5
							32 9						
03		8432 X	8291	-0-	-141	-0-	627 1	7633 3	Y	28	27 1		6
							31 9						
04		8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-			Y	NO RPT			6

PIERCE UNIT NO. 4			WELL #:		2	RRCID -> 171966			COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6040 - 6262

11		2520 X	2287	-0-	-233	-0-	136 1	2121 3	Y	27	25 1		12
							30 9						
12		2604 X	2253	-0-	-351	-0-	137 1	2085 3	Y	28	33 1		7
							31 9						
01		2573 X	2259	-0-	-314	-0-	136 1	2090 3	Y	30	26 1		11
							33 9						
02		2407 X	2311	-0-	-96	-0-	124 1	2155 3	Y	29	35 1		5
							32 9						
03		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	108 1	2313 3	Y	25	25 1		5
							28 9						
04		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			Y	NO RPT			5

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		303	RRCID -> 172986			COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5613 - 5934

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

COPELAND UNIT 2			WELL #:		5	RRCID -> 173992			COMPL. DATE 04/16/1999		TOTAL DEPTH	9980	PERF. 6199 - 6278

11		3540 X	3394	-0-	-146	-0-	241 1	3032 3	Y	110	100 1		48
							121 9						
12		3658 X	3363	-0-	-295	-0-	256 1	2982 3	Y	114	134 1		28
							125 9						
01		3565 X	3345	-0-	-220	-0-	250 1	2965 3	Y	118	102 1		44
							130 9						
02		3335 X	3080	-0-	-255	-0-	231 1	2726 3	Y	112	135 1		21
							123 9						
03		3565 X	3259	-0-	-306	-0-	255 1	2885 3	Y	108	107 1		22
							119 9						
04		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT			22

PIRKLE -B-			WELL #:		2	RRCID -> 176358			COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6038 - 6137

11		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2182 3	178 9	Y	162	164 1		37
12		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2327 3	183 9	Y	166	165 1		38
01		2480 N	2148	-0-	-332	-0-	1963 3	185 9	Y	168	163 1		43
02		2291 N	2270	-0-	-21	-0-	2098 3	172 9	Y	156	163 1		36
03		2511 N	1851	-0-	-660	-0-	1723 3	128 9	Y	116	130 1		22
04		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			Y	NO RPT			22

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
BOWEN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	178984	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	6316	PERF. 5882 - 6140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	2910 X	2815	-0-	-95	-0-	162	1	2632	3	Y	19	20 1	4
12	3007 X	2945	-0-	-62	-0-	174	1	2748	3	Y	21	20 1	5
01	3007 X	2450	-0-	-557	-0-	151	1	2278	3	Y	19	19 1	5
02	2813 X	2660	-0-	-153	-0-	166	1	2473	3	Y	19	20 1	4
03	2945 X	2804	-0-	-141	-0-	174	1	2608	3	Y	20	20 1	4
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	22	9			Y	NO RPT		4

TODD -C-				WELL #:	2	RRCID ->	178987	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	6305	PERF. 6063 - 6157	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

BOYNTON				WELL #:	2	RRCID ->	182616	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5961 - 6055	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

DANIELS "D"				WELL #:	3	RRCID ->	182618	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6007 - 6100	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

THOMAS H				WELL #:	2	RRCID ->	182864	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	6281	PERF. 6108 - 6226	
11	3900 X	3796	-0-	-104	-0-	115	1	3646	3	Y	32	33 1	7
12	4030 X	3782	-0-	-248	-0-	123	1	3622	3	Y	34	33 1	8
01	3906 X	3414	-0-	-492	-0-	111	1	3269	3	Y	31	31 1	8
02	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	125	1	3556	3	Y	31	32 1	7
03	3937 X	3903	-0-	-34	-0-	132	1	3736	3	Y	32	33 1	6
04	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-	35	9			Y	NO RPT		6

PRIOR A				WELL #:	3	RRCID ->	193249	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5918 - 5983	
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	720	3	40	9	Y	36	37 1	8
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	743	3	42	9	Y	38	37 1	9
01	775 N	745	-0-	-30	-0-	705	3	40	9	Y	36	36 1	9
02	725 N	723	-0-	-2	-0-	684	3	39	9	Y	35	36 1	8
03	775 N	750	-0-	-25	-0-	710	3	40	9	Y	36	37 1	7
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT		7

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
BOWEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 216177		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	31 1	510 3	Y	22	21 1	5
						24 9					
12	589 N	577	-0-	-12	-0-	33 1	520 3	Y	22	22 1	5
						24 9					
01	589 N	479	-0-	-110	-0-	28 1	427 3	Y	22	21 1	6
						24 9					
02	551 N	505	-0-	-46	-0-	31 1	454 3	Y	18	20 1	4
						20 9					
03	589 N	531	-0-	-58	-0-	32 1	479 3	Y	18	19 1	3
						20 9					
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		3

CLARK C		WELL #: 3		RRCID -> 216828		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222			
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		Y	-0-	-0-	
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		Y	-0-	-0-	
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		Y	-0-	-0-	
02	551 N	504	-0-	-47	-0-	504 3		Y	-0-	-0-	
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	519 3		Y	-0-	-0-	
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BACHTELL OIL & GAS, LTD.		042327		RRCID -> 030071		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823			
SHIVERS, VICE		WELL #: 1									
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		Y	-0-	34	
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		Y	-0-	34	
01	837 N	141	-0-	-696	-0-	141 2		Y	-0-	34	
02	1160 N	59	-0-	-1101	-0-	59 2		Y	-0-	34	
03	1271 N	52	-0-	-1219	-0-	52 2		Y	-0-	34	
04	150 N	54	-0-	-96	-0-	54 2		Y	-0-	34 1 -0-	

BPX OPERATING COMPANY		085408		RRCID -> 030081		COMPL. DATE 10/12/1946		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018			
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #: 1 L									
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282		N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282		N	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282		N	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282		N	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282		N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282		N	-0-	-0-	

BURNETT BROS.		WELL #: 7 C		RRCID -> 030084		COMPL. DATE 04/17/1950		TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 6-A		WELL #: 1 L		RRCID -> 030086		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969												
*11	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	763 1	7036 2	Y	19	19	1	4
						21 9						
12	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	682 1	7232 2	Y	24	24	1	4
						26 9						
*01	7378 X	6159	-0-	-1219	-0-	642 1	5500 2	Y	15	15	1	4
						17 9						
*02	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	715 1	6319 2	Y	20	20	1	4
						22 9						
03	7378 X	6522	-0-	-856	-0-	372 1	6136 2	Y	13	14	1	3
						14 9						
04	7140 X	3233	-0-	-3907	-0-	152 1	3071 2	Y	9	10	1	2
						10 9						
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146												
11	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	96 1	2297 3	Y	-0-			-0-
12	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	122 1	3012 3	Y	-0-			-0-
01	3193 X	2576	-0-	-617	-0-	78 1	2498 3	Y	-0-			-0-
02	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	130 1	3609 3	Y	-0-			-0-
03	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	142 1	3138 3	Y	-0-			-0-
04	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	131 1	2938 3	Y	-0-			-0-
DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A												
11	1680 N	512	-0-	-1168	-0-	262 1	250 3	Y	-0-			-0-
12	1147 N	515	-0-	-632	-0-	270 1	245 3	Y	-0-			-0-
01	651 N	505	-0-	-146	-0-	268 1	237 3	Y	-0-			-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	256 1	337 3	Y	-0-			-0-
03	496 N	272	-0-	-224	-0-	36 1	236 3	Y	-0-			-0-
04	510 N	210	-0-	-300	-0-	9 1	201 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
HARRISON, R.		WELL #:		1 T	RRCID ->	030125	COMPL. DATE	05/17/1946	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	628 43 9	1 884 3	Y	39	32 0	19	
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	648 57 9	1 917 3	Y	52	53 0	18	
01	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	628 35 9	1 511 3	Y	32	38 0	12	
02	1160 N	989	-0-	-171	-0-	584 22 9	1 383 3	Y	20	25 0	7	
03	1240 N	809	-0-	-431	-0-	89 41 9	1 679 3	Y	37	28 0	16	
04	1140 N	802	-0-	-338	-0-	33 22 9	1 747 3	Y	20	36 0	-0-	

REED, W. M.		WELL #:		1 T	RRCID ->	030129	COMPL. DATE	03/29/1946	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	N/A
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ROBERTS, GEO.		WELL #:		1 T	RRCID ->	030130	COMPL. DATE	07/25/1946	TOTAL DEPTH	6418	PERF.	N/A
11	3120 X	2889	-0-	-231	-0-	407 10 9	1 2482 3	Y	-0-		155	
12	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	421 24 9	1 2813 3	Y	-0-		155	
01	4247 X	3234	-0-	-1013	-0-	421 29 9	1 2813 3	Y	-0-		155	
02	3973 X	2805	-0-	-1168	-0-	394 32 9	1 2411 3	Y	-0-		155	
*03	2883 X	2360	-0-	-523	-0-	41 19 9	1 2319 3	Y	-0-		155	
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y	NO RPT		155	

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030131	COMPL. DATE	01/09/1997	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	5905 - 6160
11	3930 X	2995	-0-	-935	-0-	424 10 9	1 2561 3	Y	9	13 0	4	
12	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	519 24 9	1 4783 3	Y	22	18 0	8	
01	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	497 29 9	1 5327 3	Y	26	24 0	10	
02	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	589 32 9	1 7418 3	Y	29	29 0	10	
03	5642 X	4318	-0-	-1324	-0-	212 19 9	1 4087 3	Y	17	20 0	7	
04	5850 X	5104	-0-	-746	-0-	219 12 9	1 4873 3	Y	11	18 0	-0-	

WILCHER, J. W.		WELL #:		1 T	RRCID ->	030132	COMPL. DATE	10/17/1946	TOTAL DEPTH	6324	PERF.	5952 - 6226
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143619		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	54 1	1313 3	Y	5	6 0	2
						6 9					
12	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	91 1	2195 3	Y	9	8 0	3
						10 9					
01	2263 N	2216	-0-	-47	-0-	71 1	2134 3	Y	10	9 0	4
						11 9					
02	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	94 1	2504 3	Y	9	10 0	3
						10 9					
03	2263 N	2247	-0-	-16	-0-	97 1	2140 3	Y	9	8 0	4
						10 9					
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	101 1	2218 3	Y	4	8 0	-0-
						4 9					

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 156242		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 157375		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WILTCHER, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 165674		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2480			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480			Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2024											

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174355		COMPL. DATE 08/04/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230			
11	900 N	1	-0-	-899	-0-	1 3		Y	-0-	3 0	-0-
12	1395 N	152	-0-	-1243	-0-	6 1	143 3	Y	3	2 0	1
						3 9					
01	434 N	173	-0-	-261	-0-	5 1	165 3	Y	3	3 0	1
						3 9					
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	8 1	229 3	Y	5	4 0	2
						6 9					
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7 1	161 3	Y	2	3 0	1
						2 9					
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	15 1	326 3	Y	4	5 0	-0-
						4 9					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	178313	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	6602	PERF. 5937 - 6186	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-		-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	184406	COMPL. DATE	10/23/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6088 - 6984	
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-		-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	233 1	546 3	Y	-0-		-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	279 1	557 3	Y	-0-		-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	258 1	341 3	Y	-0-		-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		4	RRCID ->	190070	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 5704 - 6002	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURNETT BROS.		WELL #:		5	RRCID ->	192056	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	6482	PERF. 5734 - 6012	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #:		7 U	RRCID ->	192085	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 6022 - 6037	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		5	RRCID ->	194914	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	6741	PERF. 5596 - 6000	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BURNETT BROS.		WELL #:		22 L	RRCID ->	197409	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 5730 - 5939	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	4830 X	3746	-0-	-1084	-0-	463	1	3257	2	N	24	25 1	5
						26	9						
12	4991 X	3967	-0-	-1024	-0-	430	1	3501	2	N	33	33 1	5
						36	9						
*01	4991 X	1190	-0-	-3801	-0-	304	1	878	2	N	7	10 1	2
						8	9						
*02	4669 X	2917	-0-	-1752	-0-	415	1	2480	2	N	20	18 1	4
						22	9						
03	4371 X	2643	-0-	-1728	-0-	163	1	2465	2	N	14	15 1	3
						15	9						
04	3840 X	2340	-0-	-1500	-0-	179	1	2143	2	N	16	15 1	4
						18	9						

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

*11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	441	1	1750	2	Y	20	16 1	4
						22	9						
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	168	1	279	2	Y	7	10 1	1
						8	9						
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
02	2233 N	-0-	-0-	-2233	-0-					Y	-0-		-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

11	1080 N	941	-0-	-139	-0-	252	1	680	3	Y	8	8 1	3
						9	9						
12	1116 N	957	-0-	-159	-0-	260	1	688	3	Y	8	8 1	3
						9	9						
01	1085 N	963	-0-	-122	-0-	260	1	694	3	Y	8	8 1	3
						9	9						
02	899 N	861	-0-	-38	-0-	243	1	610	3	Y	7	7 1	3
						8	9						
*03	961 N	775	-0-	-186	-0-	25	1	741	3	Y	8	8 1	3
						9	9						
04	930 N	691	-0-	-239	-0-	683	3	8	9	Y	7		10

CR2 ENERGY LLC 101608
 INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

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

ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		13

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211						
OWENS				WELL #: 1 L	RRCID -> 030270	COMPL. DATE 08/07/1945	TOTAL DEPTH 6501	PERF. 5975	- 6040	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	268 1	5520 2	N	11	118
12	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	12 9	5534 2	N	38	156
01	5580 X	5366	-0-	-214	-0-	276 1	5081 2	N	32 83 1	105
02	5597 X	5139	-0-	-458	-0-	42 9	4857 2	N	32	137
03	5983 X	5314	-0-	-669	-0-	250 1	5030 2	N	27	164
04	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-	35 9		N	NO RPT	164
						30 9				

SHAW UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 030272	COMPL. DATE 10/14/1945	TOTAL DEPTH 6502	PERF. 5920	- 6015	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
HICKS GAS UNIT				WELL #: 1 T	RRCID -> 030117	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6118	- 6270	
11	3720 X	3563	-0-	-157	-0-	3563 3		N	-0-	-0-
12	3968 X	3207	-0-	-761	-0-	3207 3		N	-0-	-0-
01	3968 X	3649	-0-	-319	-0-	3649 3		N	-0-	-0-
02	3712 X	3575	-0-	-137	-0-	3575 3		N	-0-	-0-
03	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019 3		N	-0-	-0-
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592 3		N	-0-	-0-

AMERICAN LEGION				WELL #: 1 L	RRCID -> 030148	COMPL. DATE 12/15/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAKER, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 030149	COMPL. DATE 04/06/2000	TOTAL DEPTH 6271	PERF. 5088	- 6176	
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1763 3	13 9	Y	12 11 1	5
12	1891 N	1670	-0-	-221	-0-	1653 3	17 9	Y	15 13 1	7
01	1891 N	1727	-0-	-164	-0-	1709 3	18 9	Y	16 21 1	2
02	1711 N	1597	-0-	-114	-0-	1586 3	11 9	Y	10 8 1	4
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3		Y	-0- 4 1	-0-
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3		Y	-0-	-0-

BARNETT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 030151	COMPL. DATE 03/09/1950	TOTAL DEPTH 6306	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
				PLUGGED AND ABANDONED		12/11/2023				

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
BEALL, W. F., G U		WELL #:		1	RRCID ->	030153	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	6467	PERF. 6120 - 6399		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2023													

BEALL-BARKSDALE GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	030154	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BOUNDS, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	030157	COMPL. DATE	09/30/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	502 3			Y	-0-	-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3			Y	-0-	-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3			Y	-0-	-0-
02	493 N	466	-0-	-27	-0-	466 3			Y	-0-	-0-
03	558 N	480	-0-	-78	-0-	480 3			Y	-0-	-0-
04	540 N	428	-0-	-112	-0-	428 3			Y	-0-	-0-

CURTIS, A. R.		WELL #:		1 L	RRCID ->	030160	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DEAD WOOD UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	030162	COMPL. DATE	12/19/1948	TOTAL DEPTH	6335	PERF. N/A
11	690 N	359	-0-	-331	-0-	359 3			Y	-0-	-0-
12	527 N	304	-0-	-223	-0-	304 3			Y	-0-	-0-
01	465 N	364	-0-	-101	-0-	364 3			Y	-0-	-0-
02	348 N	258	-0-	-90	-0-	258 3			Y	-0-	-0-
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	248 3			Y	-0-	-0-
04	360 N	212	-0-	-148	-0-	212 3			Y	-0-	-0-

FURRH-MCMILLAN		WELL #:		1	RRCID ->	030165	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	6255	PERF. 6050 - 6194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	14	1	3269	3	N	-0-		-0-	
12		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	14	1	3383	3	N	-0-		-0-	
01		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	14	1	3235	3	N	-0-		-0-	
02		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	13	1	3127	3	N	-0-		-0-	
03		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	14	1	3377	3	N	-0-		-0-	
04		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	15	1	3003	3	N	-0-		-0-	

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11		5760 X	5007	-0-	-753	-0-	4981	3	26	9	Y	24	23	1	9
12		5611 X	4928	-0-	-683	-0-	4893	3	35	9	Y	32	27	1	14
01		5456 X	4843	-0-	-613	-0-	4807	3	36	9	Y	33	42	1	5
02		5104 X	4887	-0-	-217	-0-	4844	3	43	9	Y	39	28	1	16
03		5363 X	4728	-0-	-635	-0-	4698	3	30	9	Y	27	34	1	9
04		5010 X	4951	-0-	-59	-0-	4912	3	39	9	Y	35	29	1	15

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11		3330 X	2169	-0-	-1161	-0-	2160	3	9	9	Y	8	8	0	1
12		3441 X	2701	-0-	-740	-0-	2692	3	9	9	Y	8	8	0	1
01		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3223	3	9	9	Y	8	8	0	1
02		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3054	3	11	9	Y	10	10	0	1
*03		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3158	3	22	9	Y	20	18	0	3
04		3120 X	3020	-0-	-100	-0-	3001	3	19	9	Y	17	17	0	3

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
REEVES-MCMILLAN		WELL #: 1		RRCID -> 030188		COMPL. DATE 09/03/2000			TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
11		2940 X	2465	-0-	-475	-0-	2432	3	33	9	Y	30	29	1	11
12		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1766	3	44	9	Y	40	34	1	17
01		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2678	3	46	9	Y	42	53	1	6
02		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2466	3	68	9	Y	62	43	1	25
03		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2514	3	83	9	Y	75	76	1	24
04		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2572	3	103	9	Y	94	78	1	40

ROSS, J. T. UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030189		COMPL. DATE 02/21/1945			TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A						
11		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-			-0-
12		2542 X	2390	-0-	-152	-0-	2390	3			N	-0-			-0-
01		3162 X	1886	-0-	-1276	-0-	1886	3			N	-0-			-0-
02		2958 X	1741	-0-	-1217	-0-	1741	3			N	-0-			-0-
03		3162 X	2386	-0-	-776	-0-	2386	3			N	-0-			-0-
04		3000 X	1961	-0-	-1039	-0-	1961	3			N	-0-			-0-

SHARP-SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 030194		COMPL. DATE 11/12/1990			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746						
11		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-			-0-
12		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-			-0-
01		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-			-0-
02		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-			-0-
03		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-			-0-
04		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-			-0-

SHIVERS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030195		COMPL. DATE 11/18/1944			TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A						
11		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	131	1	4309	3	N	-0-			-0-
12		4371 X	4328	-0-	-43	-0-	180	1	4148	3	N	-0-			-0-
01		4371 X	3802	-0-	-569	-0-	133	1	3669	3	N	-0-			-0-
02		4089 X	4081	-0-	-8	-0-	167	1	3914	3	N	-0-			-0-
03		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	174	1	4348	3	N	-0-			-0-
04		4230 X	1335	-0-	-2895	-0-	59	1	1276	3	N	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON		WELL #: 1		RRCID -> 030196		COMPL. DATE 11/18/1953			TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A						
11		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			N	-0-			-0-
12		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3			N	-0-			-0-
01		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-			-0-
02		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-			-0-
03		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-			-0-
04		1260 X	776	-0-	-484	-0-	776	3			N	-0-			-0-

WERNER -J- GU		WELL #: 1		RRCID -> 030203		COMPL. DATE 08/04/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
11		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2019	3	22	9	Y	20	20	0	3
12		2170 N	2109	-0-	-61	-0-	2090	3	19	9	Y	17	17	0	3
01		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2289	3	21	9	Y	19	19	0	3
02		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2048	3	34	9	Y	31	30	0	4
*03		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2102	3	58	9	Y	53	49	0	8
04		2250 N	1742	-0-	-508	-0-	1692	3	50	9	Y	45	45	0	8

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
WERNER-CARTER			WELL #:		1	RRCID -> 030208			COMPL. DATE 06/14/2001			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3000 N	3018	-0-	18	18	50 1	2956 3	Y	11	10 1		4
12		3077 N	3059	-0-	-18	-0-	12 9	36 1	Y	14	12 1		6
01		3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	15 9	42 1	Y	15	19 1		2
02		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	17 9	39 1	Y	13	10 1		5
03		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	14 9	49 1	Y	-0-	5 1		-0-
04		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	47 1	3158 3	Y	-0-			-0-

WERNER-GENEVA GU			WELL #:		1 L	RRCID -> 030210			COMPL. DATE 10/16/1948			TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A	
11		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1725 3	48 9	Y	44	43 0		7
12		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1802 3	43 9	Y	39	40 0		6
01		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1834 3	50 9	Y	45	44 0		7
02		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1723 3	44 9	Y	40	42 0		5
*03		1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1797 3	57 9	Y	52	49 0		8
04		1830 N	1642	-0-	-188	-0-	1594 3	48 9	Y	44	44 0		8

WERNER-POWELL GU			WELL #:		1	RRCID -> 030214			COMPL. DATE 08/23/2003			TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190	
11		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1154 3	20 9	Y	18	17 0		3
12		1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1153 3	15 9	Y	14	15 0		2
01		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1219 3	20 9	Y	18	17 0		3
02		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1225 3	11 9	Y	10	12 0		1
*03		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1250 3	10 9	Y	9	9 0		1
04		1200 N	1089	-0-	-111	-0-	1080 3	9 9	Y	8	8 0		1

WHITFIELD UN.			WELL #:		1	RRCID -> 030220			COMPL. DATE 06/11/2001			TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290	
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3		N	-0-			-0-
12		1147 N	1031	-0-	-116	-0-	1031 3		N	-0-			-0-
01		1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054 3		N	-0-			-0-
02		1044 N	1027	-0-	-17	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
03		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		N	-0-			-0-
04		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-			-0-

BRASHER, J. D.			WELL #:		3	RRCID -> 105725			COMPL. DATE 05/12/1983			TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419	
11		360 N	110	-0-	-250	-0-	110 3		N	-0-			-0-
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
01		341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3		N	-0-			-0-
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			-0-
04		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 131556			COMPL. DATE 07/27/1989			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
EDDY, EMMA		WELL #:		5	RRCID ->	132315	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6144 - 6352
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		1394 3		N	-0-		-0-
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		1761 3		N	-0-		-0-
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		1549 3		N	-0-		-0-
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		1517 3		N	-0-		-0-
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		1485 3		N	-0-		-0-
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-		1138 3		N	-0-		-0-

BATES-POWELL		WELL #:		2	RRCID ->	133312	COMPL. DATE	12/28/1989	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	5876 - 6194
11	1230 N	1192	-0-	-38	-0-		1180 3	12 9	Y	11	11 0	2
12	1395 N	1035	-0-	-360	-0-		1023 3	12 9	Y	11	11 0	2
01	1333 N	1055	-0-	-278	-0-		1042 3	13 9	Y	12	12 0	2
02	1160 N	1044	-0-	-116	-0-		1035 3	9 9	Y	8	9 0	1
*03	1023 N	201	-0-	-822	-0-		197 3	4 9	Y	4	4 0	1
04	1020 N	812	-0-	-208	-0-		802 3	10 9	Y	9	8 0	2

WOODALL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153290	COMPL. DATE	12/24/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6122 - 6229
11	1080 N	1043	-0-	-37	-0-		1043 3		Y	-0-		-0-
12	1116 N	1033	-0-	-83	-0-		1033 3		Y	-0-		-0-
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-		1122 3		Y	-0-		-0-
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		1019 3		Y	-0-		-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		1098 3		Y	-0-		-0-
04	1080 N	975	-0-	-105	-0-		975 3		Y	-0-		-0-

DEADWOOD JV SWD		WELL #:		1	RRCID ->	164333	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	5140 - 6065
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

POWERS, E. C. GU		WELL #:		11	RRCID ->	176952	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	6098 - 6328
11	240 N	185	-0-	-55	-0-		185 3		N	-0-		-0-
12	248 N	191	-0-	-57	-0-		191 3		N	-0-		-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-		197 3		N	-0-		-0-
02	174 N	173	-0-	-1	-0-		173 3		N	-0-		-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-		183 3		N	-0-		-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-		172 3		N	-0-		-0-

WERNER-BURTON		WELL #:		6	RRCID ->	179247	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	6171 - 6270
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

		PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/18/2024										

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BAKER, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 180189		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2024																

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 183026		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202								
11	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3		N	-0-						-0-
12	2542 N	2460	-0-	-82	-0-	2460	3		N	-0-						-0-
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3		N	-0-						-0-
02	2523 N	2431	-0-	-92	-0-	2431	3		N	-0-						-0-
03	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3		N	-0-						-0-
04	2250 N	2127	-0-	-123	-0-	2127	3		N	-0-						-0-

WERNER-BARNETT		WELL #: 3		RRCID -> 184728		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 184730		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102								
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3		N	-0-						-0-
12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3		N	-0-						-0-
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-						-0-
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3		N	-0-						-0-
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3		N	-0-						-0-
04	1710 N	1632	-0-	-78	-0-	1632	3		N	-0-						-0-

BAKER, SALLIE		WELL #: 3		RRCID -> 200445		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198								
11	1410 N	1303	-0-	-107	-0-	1294	3	9	9	Y	8	8	0			1
12	1457 N	1321	-0-	-136	-0-	1313	3	8	9	Y	7	7	0			1
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1527	3	10	9	Y	9	9	0			1
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1333	3	11	9	Y	10	10	0			1
*03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1368	3	14	9	Y	13	12	0			2
04	1410 N	1230	-0-	-180	-0-	1218	3	12	9	Y	11	11	0			2

CRATON OPERATING LLC MOODY COTTON CO.		186717 WELL #: 1		RRCID -> 029893		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PETER		//CONT.// 16032 650 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 153609		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 5962 - 6006							
11	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	445	1	1348	3	Y	9				52	
12	2046	N	1775	-0-	-271	-0-	627	1	1138	3	Y	9				61	
01	2046	N	1481	-0-	-565	-0-	451	1	1022	3	Y	7				68	
02	1740	N	1614	-0-	-126	-0-	607	1	993	3	Y	13	7	8		74	
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	738	1	1252	3	Y	7	60	1	6	8	15
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	578	1	1037	3	Y	4				19	

FAULCONER ENERGY, LLC HUNT, J. B. UNIT #2-A		WELL #: 2A		RRCID -> 030025		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	520	1	2251	2	N	-0-				163
12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	538	1	2521	2	N	-0-				163
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	540	1	2507	2	N	8	95	1		76
02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	428	1	1870	2	N	6				82
03	2170	X	1351	-0-	-819	-0-	171	1	1180	2	N	-0-				82
04	2100	X	450	-0-	-1650	-0-	20	1	430	2	N	-0-				82

BORDERS, E.		WELL #: 1 C		RRCID -> 030048		COMPL. DATE 07/01/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5948 - 6010						
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1941	2	10	9	N	9	181	1		67
12	2015	N	1820	-0-	-195	-0-	1798	2	22	9	N	20				87
01	2015	N	1644	-0-	-371	-0-	1633	2	11	9	N	10				97
02	1885	N	1422	-0-	-463	-0-	1411	2	11	9	N	10				107
03	1829	N	1490	-0-	-339	-0-	1482	2	8	9	N	7				114
04	1590	N	1362	-0-	-228	-0-	1345	2	17	9	N	15				129

DEBERRY, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 030241		COMPL. DATE 06/12/1946		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6057 - 6071						
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	600	1	1973	2	N	1				250
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	620	1	2012	2	N	13				263
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	518	1	1638	2	N	17	186	1		94
02	1914	N	1543	-0-	-371	-0-	351	1	1186	2	N	5				99
03	2046	N	538	-0-	-1508	-0-	189	1	347	2	N	2				101
04	1980	N	20	-0-	-1960	-0-	15	1	5	2	N	-0-				101

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
HOLMES, PRIESTLY		WELL #:		1	RRCID ->	030243	COMPL. DATE	10/08/1945	TOTAL DEPTH	6412	PERF.	5868 - 5969
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	2940 X	2331	-0-	-609	-0-	483	1	1809 2	N	35		142
						39	9					
12	3038 X	3028	-0-	-10	-0-	578	1	2398 2	N	47		189
						52	9					
01	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	610	1	2414 2	N	31		220
						34	9					
02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	580	1	2519 2	N	51		271
						56	9					
03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	570	1	2494 2	N	34	195 1	110
						37	9					
04	2940 X	2933	-0-	-7	-0-	581	1	2319 2	N	30		140
						33	9					

HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
BURNETT BROS.		WELL #:		3	RRCID ->	030082	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	6454	PERF.	5736 - 6008

11	2070 N	2010	-0-	-60	-0-	2010	3		N	-0-		-0-
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3		N	-0-		-0-
01	1891 N	971	-0-	-920	-0-	971	3		N	-0-		-0-
02	1943 N	1500	-0-	-443	-0-	1500	3		N	-0-		-0-
03	1984 N	1646	-0-	-338	-0-	1646	3		N	-0-		-0-
04	930 N	758	-0-	-172	-0-	758	3		N	-0-		-0-

BLANKENSHIP GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	030156	COMPL. DATE	02/17/2000	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5876 - 6067

11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2251	3	30 9	N	27	177 1	28
12	2356 N	2321	-0-	-35	-0-	2287	3	34 9	N	31		59
01	2325 N	2165	-0-	-160	-0-	2120	3	45 9	N	41		100
02	2204 N	2087	-0-	-117	-0-	2056	3	31 9	N	28		128
03	2325 N	2308	-0-	-17	-0-	2277	3	31 9	N	28		156
04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2324	3	34 9	N	31		187

HILL LAKE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178753	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5706 - 6028

11	2370 N	2135	-0-	-235	-0-	2135	3		N	-0-		-0-
12	2449 N	2423	-0-	-26	-0-	2423	3		N	-0-		-0-
01	2418 N	1979	-0-	-439	-0-	1979	3		N	-0-		-0-
02	2059 N	2030	-0-	-29	-0-	2030	3		N	-0-		-0-
03	2418 N	1941	-0-	-477	-0-	1941	3		N	-0-		-0-
04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3		N	-0-		-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	178875	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	6305 - 6336

11	300 N	223	-0-	-77	-0-	223	3		Y	-0-		-0-
12	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	3		Y	-0-		-0-
01	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	3		Y	-0-		-0-
02	203 N	165	-0-	-38	-0-	165	3		Y	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-		-0-
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3		Y	-0-		-0-

WERNER-SMITH		WELL #:		2A	RRCID ->	180480	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	5691 - 5904

11	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3		N	-0-		-0-
12	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3		N	-0-		-0-
01	3286 X	2330	-0-	-956	-0-	2330	3		N	-0-		-0-
02	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3		N	-0-		-0-
03	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3		N	-0-		-0-
04	3180 X	912	-0-	-2268	-0-	912	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
REEVES		WELL #:		3	RRCID ->	183182	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6088 - 6094	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	20 3	75 9		N	68			168
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	20 3	101 9		N	92	172 1		88
01	155 N	53	-0-	-102	-0-	20 3	33 9		N	30			118
02	87 N	45	-0-	-42	-0-	20 3	25 9		N	23			141
03	124 N	55	-0-	-69	-0-	20 3	35 9		N	32			173
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	25 3	28 9		N	25	175 1		23

BORDERS-SMITH #3		WELL #:		1A	RRCID ->	185174	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5928 - 5943	
11	1230 N	329	-0-	-901	-0-	329 3			N	-0-			-0-
12	1519 N	62	-0-	-1457	-0-	62 3			N	-0-			-0-
01	1178 N	57	-0-	-1121	-0-	57 3			N	-0-			-0-
02	319 N	49	-0-	-270	-0-	49 3			N	-0-			-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3			N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	189329	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5971 - 6237	
11	3000 N	2476	-0-	-524	1880	2443 3	33 9		N	30			139
12	3100 N	2571	-0-	-529	1351	2527 3	44 9		N	40			179
01	3100 N	2262	-0-	-838	513	2253 3	9 9		N	8	159 1		28
02	2762 N	2249	-0-	-513	-0-	2226 3	23 9		N	21			49
03	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2539 3	122 9		N	111			160
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 3			N	-0-			160

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		1B	RRCID ->	190976	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6351	PERF.	5933 - 6263	
11	630 N	558	-0-	-72	-0-	530 3	28 9		N	25			135
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	575 3	25 9		N	23			158
01	651 N	556	-0-	-95	-0-	521 3	35 9		N	32			190
02	551 N	506	-0-	-45	-0-	487 3	19 9		N	17	159 1		48
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	565 3	25 9		N	23			71
04	540 N	494	-0-	-46	-0-	483 3	11 9		N	10			81

CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #:		8B	RRCID ->	192452	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5690 - 5977	
11	3300 X	3235	-0-	-65	-0-	3215 3	20 9		N	18	157 1		33
12	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 3			N	-0-			33
01	3410 X	2051	-0-	-1359	-0-	2048 3	3 9		N	3			36
02	3190 X	2976	-0-	-214	-0-	2961 3	15 9		N	14			50
03	3410 X	3326	-0-	-84	-0-	3326 3			N	-0-			50
04	3300 X	1597	-0-	-1703	-0-	1576 3	21 9		N	19			69

ALLISON		WELL #:		1B	RRCID ->	197077	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5702 - 6031	
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1753 3	2 9		N	2			53
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1880 3	154 9		N	140			193
01	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	1678 3	8 9		N	7	172 1		28
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1875 3	11 9		N	10			38
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1989 3	47 9		N	43			81
04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	1877 3	210 9		N	191	189 1		83

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A		WELL #:		1B	RRCID ->	197451	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	6142 - 6353	
11	1980 N	1752	-0-	-228	-0-	1752 3			N	-0-			-0-
12	1953 N	1738	-0-	-215	-0-	1738 3			N	-0-			-0-
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3			N	-0-			-0-
02	1682 N	1579	-0-	-103	-0-	1579 3			N	-0-			-0-
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3			N	-0-			-0-
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165													
WERNER "H"		WELL #:		1	RRCID -> 201182					COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6012 - 6058		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		3000 N	2206	-0-	-794		259	2160	3	46	9	N	42				195
12		2369 N	2110	-0-	-259		-0-	2081	3	29	9	N	26	178	1		43
01		2046 N	1614	-0-	-432		-0-	1545	3	69	9	N	63				106
02		1929 N	1929	-0-	-0-		-0-	1927	3	2	9	N	2				108
03		2494 N	2494	-0-	-0-		-0-	2447	3	47	9	N	43				151
04		1560 N	613	-0-	-947		-0-	602	3	11	9	N	10				161

GUILLS, J.C.		WELL #:		1	RRCID -> 203236					COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	5757 - 6070		
11		3645 X	3645	-0-	-0-		-0-	3608	3	37	9	N	34	167	1		28
12		3951 X	3951	-0-	-0-		-0-	3909	3	42	9	N	38				66
01		3761 X	3761	-0-	-0-		-0-	3709	3	52	9	N	47				113
02		3374 X	3374	-0-	-0-		-0-	3322	3	52	9	N	47				160
03		3241 X	3241	-0-	-0-		-0-	3211	3	30	9	N	27	177	1		10
04		4432 X	4432	-0-	-0-		-0-	4368	3	64	9	N	58				68

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #:		12A	RRCID -> 214913					COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	5778 - 6095		
11		2490 N	2437	-0-	-53		-0-	2437	3			Y	-0-				-0-
12		2297 N	2297	-0-	-0-		-0-	2297	3			Y	-0-				-0-
01		2232 N	1854	-0-	-378		-0-	1854	3			Y	-0-				-0-
02		2349 N	2286	-0-	-63		-0-	2286	3			Y	-0-				-0-
03		2308 N	2308	-0-	-0-		-0-	2308	3			Y	-0-				-0-
04		2319 N	2319	-0-	-0-		-0-	2319	3			Y	-0-				-0-

CGU 11		WELL #:		11A	RRCID -> 215274					COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6199	PERF.	5691 - 5990		
11		5100 X	4471	-0-	-629		-0-	4471	3			Y	-0-				-0-
12		5270 X	4251	-0-	-1019		-0-	4251	3			Y	-0-				-0-
01		5177 X	2604	-0-	-2573		-0-	2604	3			Y	-0-				-0-
02		4843 X	3489	-0-	-1354		-0-	3489	3			Y	-0-				-0-
03		4681 X	3855	-0-	-826		-0-	3855	3			Y	-0-				-0-
04		4470 X	2114	-0-	-2356		-0-	2114	3			Y	-0-				-0-

REED, W. M.		WELL #:		9A	RRCID -> 215982					COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6222 - 6339		
11		6180 X	5106	-0-	-1074		-0-	5106	3			Y	-0-				-0-
12		6200 X	5144	-0-	-1056		-0-	5144	3			Y	-0-				-0-
01		5363 X	3821	-0-	-1542		-0-	3821	3			Y	-0-				-0-
02		5017 X	4717	-0-	-300		-0-	4717	3			Y	-0-				-0-
03		5821 X	5821	-0-	-0-		-0-	5821	3			Y	-0-				-0-
04		5100 X	4917	-0-	-183		-0-	4917	3			Y	-0-				-0-

WILTCHER, J.W.		WELL #:		3	RRCID -> 222281					COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6126 - 6239		
11		416 N	416	-0-	-0-		-0-	394	3	22	9	Y	20				106
12		1306 N	1306	-0-	-0-		-0-	1295	3	11	9	Y	10				116
01		1471 N	1471	-0-	-0-		-0-	1471	3			Y	-0-				116
02		1109 N	1109	-0-	-0-		-0-	1072	3	37	9	Y	34				150
03		1495 N	1495	-0-	-0-		-0-	1478	3	17	9	Y	15				165
04		1412 N	1412	-0-	-0-		-0-	1393	3	19	9	Y	17				182

ALLISON		WELL #:		2B	RRCID -> 223521					COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5885 - 5990		
11		2670 N	2563	-0-	-107		-0-	2563	3			N	-0-				-0-
12		2976 N	2749	-0-	-227		-0-	2749	3			N	-0-				-0-
01		2821 N	2453	-0-	-368		-0-	2453	3			N	-0-				-0-
02		2740 N	2740	-0-	-0-		-0-	2740	3			N	-0-				-0-
03		2907 N	2907	-0-	-0-		-0-	2907	3			N	-0-				-0-
04		2744 N	2744	-0-	-0-		-0-	2744	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4260 X	3561	-0-	-699	-0-	3561 3		N	-0-		-0-
12	4402 X	3708	-0-	-694	-0-	3708 3		N	-0-		-0-
01	4278 X	2088	-0-	-2190	-0-	2088 3		N	-0-		-0-
02	3509 X	3250	-0-	-259	-0-	3250 3		N	-0-		-0-
03	3720 X	3180	-0-	-540	-0-	3180 3		N	-0-		-0-
04	3600 X	869	-0-	-2731	-0-	869 3		N	-0-		-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-		41
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-		41
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-		41
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-		41
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-		41
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-		41

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
 SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2023 - WELL PLUGGED 06/21/23

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
 BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		36
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	15 1	307 2	N	6		42
						7 9					
01	341 N	258	-0-	-83	-0-	9 1	248 2	N	1		43
						1 9					
02	290 N	282	-0-	-8	-0-	276 2	6 9	N	5		48
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	12 1	316 2	N	3		51
						3 9					
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	8 1	286 2	N	1		52
						1 9					

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

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

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	482	1	1101	2	Y	69	69 1 32
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	76	9	958	2	Y	71	82 1 21
01	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	477	1	1644	2	Y	43	35 1 29
02	1421 N	858	-0-	-563	-0-	47	9	455	2	Y	27	46 1 1 8 9
03	1519 N	1063	-0-	-456	-0-	373	1	623	2	Y	18	19 1 8
04	1470 N	1098	-0-	-372	-0-	420	1	629	2	Y	29	29 1 1 8 7
						20	9					
						437	1					
						32	9					
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112												
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019												
11	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	944	1	5113	2	N	-0-	-0-
12	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	944	1	5192	2	N	-0-	-0-
01	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	919	1	5150	2	N	-0-	-0-
02	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	897	1	4790	2	N	-0-	-0-
03	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	960	1	5303	2	N	-0-	-0-
04	5010 X	3025	-0-	-1985	-0-	397	1	2628	2	N	-0-	-0-
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-		433	1	3872	2	Y	32	27	1	13
							35	9							
12	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-		461	1	3982	2	Y	43	48	1	8
							47	9							
01	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-		459	1	4173	2	Y	33	36	1	5
							36	9							
02	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-		435	1	3694	2	Y	42	38	1	9
							46	9							
03	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-		465	1	3795	2	Y	26	31	1	4
							29	9							
04	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-		447	1	3777	2	Y	18	15	1	7
							20	9							
COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020															
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030															
11	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-		430	1	5911	2	Y	-0-			-0-
12	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-		444	1	5822	2	Y	-0-			-0-
01	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-		442	1	5538	2	Y	-0-			-0-
02	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-		414	1	5081	2	Y	-0-			-0-
03	5704 X	5660	-0-	-44	-0-		399	1	5261	2	Y	-0-			-0-
04	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-		429	1	5350	2	Y	-0-			-0-
HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970															
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-		865	2	11	9	Y	10	9	1	3
12	961 N	874	-0-	-87	-0-		861	2	13	9	Y	12	12	1	3
01	961 N	827	-0-	-134	-0-		818	2	9	9	Y	8	10	1	1
02	841 N	667	-0-	-174	-0-		660	2	7	9	Y	6	6	1	1
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-		914	2	9	9	Y	8	8	1	1
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-		852	2	4	9	Y	4	4	1	1
HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975															
11	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-		2677	2			Y	-0-			-0-
12	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-		2643	2			Y	-0-			-0-
01	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-		2624	2			Y	-0-			-0-
02	2436 N	2387	-0-	-49	-0-		2387	2			Y	-0-			-0-
03	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-		2639	2			Y	-0-			-0-
04	2520 N	2502	-0-	-18	-0-		2502	2			Y	-0-			-0-
HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935															
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		1250	2	6	9	Y	5	5	1	1
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		1228	2	7	9	Y	6	6	1	1
01	1271 N	1206	-0-	-65	-0-		1200	2	6	9	Y	5	5	1	1
02	1189 N	1148	-0-	-41	-0-		1145	2	3	9	Y	3	3	1	1
03	1240 N	1239	-0-	-1	-0-		1236	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		1177	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	446 1	3034 2	Y	53	53 1	3
12		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	58 9	3109 2	Y	55	49 1	9
01		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	61 9	2974 2	Y	61	61 1	9
02		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	446 1	2786 2	Y	42	49 1	2
03		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	67 9	3002 2	Y	12	13 1	1
04		3240 X	1872	-0-	-1368	-0-	413 1	1641 2	Y	11	11 1	1
							46 9					
							219 1					
							12 9					
LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000												
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405												
11		6990 X	6644	-0-	-346	-0-	6561 2	83 9	Y	75	82 1	46
12		7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7100 2	98 9	Y	89	82 1	53
01		7223 X	7147	-0-	-76	-0-	7025 2	122 9	Y	111	84 1	80
02		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	6959 2	107 9	Y	97	167 1	10
03		7223 X	7191	-0-	-32	-0-	7090 2	101 9	Y	92	89 1	13
04		6960 X	4759	-0-	-2201	-0-	4683 2	76 9	Y	69		82
MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930												
11		11280 X	11041	-0-	-239	-0-	1019 1	9926 2	Y	87	70 1	57
12		11625 X	11232	-0-	-393	-0-	96 9	10061 2	Y	106	142 1	21
01		11594 X	11540	-0-	-54	-0-	1054 1	10348 2	Y	125	77 1	69
02		10730 X	10624	-0-	-106	-0-	117 9	9506 2	Y	120	164 1	25
03		11408 X	11287	-0-	-121	-0-	138 9	10102 2	Y	119	85 1	59
04		11160 X	10603	-0-	-557	-0-	1054 1	9449 2	Y	122	167 1	14
							131 9					
							1020 1					
							134 9					
ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097												
11		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3546 2	67 9	Y	61	40 1	35
12		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3613 2	66 9	Y	60	78 1	17
01		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3792 2	74 9	Y	67	42 1	42
02		3422 X	3206	-0-	-216	-0-	3094 2	112 9	Y	102	133 1	11
03		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4201 2	63 9	Y	57	43 1	25
04		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4160 2	87 9	Y	79	95 1	9

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	3450 X	2971	-0-	-479	-0-	364 1	2600 2	Y	6		80		
12	3565 X	3168	-0-	-397	-0-	7 9							
01	3565 X	3116	-0-	-449	-0-	386 1	2757 2	Y	23	58 1	45		
02	3016 X	2673	-0-	-343	-0-	25 9							
03	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	389 1	2705 2	Y	20		65		
04	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	22 9							
						357 1	2280 2	Y	33	57 1	41		
						36 9							
						389 1	2815 2	Y	101		142		
						111 9							
						359 1	2787 2	Y	38	97 1	83		
						42 9							
THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930													
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		Y	-0-		-0-		
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		Y	-0-		-0-		
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		Y	-0-		-0-		
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		Y	-0-		-0-		
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		Y	-0-		-0-		
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		Y	-0-		-0-		
WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932													
11	6180 X	6148	-0-	-32	-0-	450 1	5587 2	Y	101	74 1	78		
12	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	111 9							
01	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	463 1	5739 2	Y	128	149 1	57		
02	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	141 9							
03	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	465 1	5697 2	Y	129	146 1	40		
04	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	142 9							
						435 1	5325 2	Y	109	72 1	77		
						120 9							
						465 1	5620 2	Y	121	146 1	52		
						133 9							
						450 1	5416 2	Y	141	78 1	115		
						155 9							
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910													
11	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	750 1	3615 2	Y	12	15 1	1		
12	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	13 9							
01	4495 X	4145	-0-	-350	-0-	775 1	3727 2	Y	11		12		
02	4234 X	4139	-0-	-95	-0-	12 9							
03	4526 X	4330	-0-	-196	-0-	775 1	3356 2	Y	13	17 1	8		
04	4380 X	4231	-0-	-149	-0-	14 9							
						725 1	3408 2	Y	5	12 1	1		
						6 9							
						769 1	3528 2	Y	30	28 1	3		
						33 9							
						750 1	3446 2	Y	32		35		
						35 9							
ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851													
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	180 N	160	-0-	-20	-0-		160	2			Y	-0-			-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-		164	2			Y	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	2			Y	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	2			Y	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2			Y	-0-			-0-
04	180 N	137	-0-	-43	-0-		137	2			Y	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072															
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		1402	2	1	9	Y	1	1	1	1
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		1431	2	1	9	Y	1	1	1	1
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		1396	2	1	9	Y	1	1	1	1
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		1309	2			Y	-0-	1	1	-0-
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		1347	2			Y	-0-			-0-
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		1310	2			Y	-0-			-0-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089															
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		1248	2			Y	-0-			-0-
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		1283	2			Y	-0-			-0-
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		1264	2			Y	-0-			-0-
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		1192	2			Y	-0-			-0-
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		1279	2			Y	-0-			-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		1387	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014															
11		180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-			-0-
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981															
11		3630 X	3453	-0-	-177	-0-	450	1	3003	2	Y	-0-			-0-
12		3937 X	3585	-0-	-352	-0-	464	1	3121	2	Y	-0-			-0-
01		3937 X	3519	-0-	-418	-0-	465	1	3054	2	Y	-0-			-0-
02		3683 X	2059	-0-	-1624	-0-	435	1	1614	2	Y	9	6 1		3
							10	9							
03		3782 X	289	-0-	-3493	-0-	285	1	4	9	Y	4			7
04		3480 X	1	-0-	-3479	-0-	1	2			Y	-0-			7
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	4050 X	3055	-0-	-995	-0-	300 1	2736 2	Y	17	15 1	5	
						19 9						
12	4309 X	3450	-0-	-859	-0-	310 1	3117 2	Y	21	21 1	5	
						23 9						
01	4309 X	2260	-0-	-2049	-0-	250 1	1995 2	Y	14	17 1	2	
						15 9						
02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	290 1	3766 2	Y	10	10 1	2	
						11 9						
03	4216 X	4140	-0-	-76	-0-	310 1	3815 2	Y	14	13 1	3	
						15 9						
04	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	297 1	3660 2	Y	12	13 1	2	
						13 9						

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086												
11	720 N	688	-0-	-32	-0-	687 2	1 9	Y	1	2 1	-0-	
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	715 2	3 9	Y	3	2 1	1	
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	773 2	2 9	Y	2	2 1	1	
02	667 N	654	-0-	-13	-0-	651 2	3 9	Y	3	3 1	1	
03	713 N	685	-0-	-28	-0-	661 2	24 9	Y	22	19 1	4	
04	750 N	487	-0-	-263	-0-	473 2	14 9	Y	13	12 1	5	

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	300 1	1649 2	Y	20	20 1		3
12	2356 N	2118	-0-	-238	-0-	22 9	1784 2	Y	22	22 1		3
01	2263 N	2029	-0-	-234	-0-	24 9	1725 2	Y	23	21 1		5
02	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	25 9	1826 2	Y	24	25 1		4
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	26 9	1820 2	Y	23	24 1		3
04	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	310 1	1918 2	Y	22	21 1		4
						25 9						
						300 1						
						24 9						
CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071												
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		Y	-0-			-0-
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		Y	-0-			-0-
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		Y	-0-			-0-
02	1102 N	694	-0-	-408	-0-	694 2		Y	-0-			-0-
03	1178 N	341	-0-	-837	-0-	341 2		Y	-0-			-0-
04	1140 N	283	-0-	-857	-0-	283 2		Y	-0-			-0-
HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6016 - 8130												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150												
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014												
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		Y	-0-			-0-
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		Y	-0-			-0-
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		Y	-0-			-0-
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		Y	-0-			-0-
03	806 N	804	-0-	-2	-0-	804 2		Y	-0-			-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012												
11	2700	N	2655	-0-	-45	-0-	422 1	2141 2	Y	84	70 1	35
							92 9					
12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	465 1	2244 2	Y	112	126 1	21
							123 9					
01	2790	N	2620	-0-	-170	-0-	459 1	2066 2	Y	86	94 1	13
							95 9					
02	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	435 1	2172 2	Y	111	100 1	24
							122 9					
03	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	465 1	2271 2	Y	154	148 1	30
							169 9					
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	447 1	2212 2	Y	152	122 1	60
							167 9					

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 5856 - 5868												
11	3630	X	3367	-0-	-263	-0-	3361 2	6 9	N	5	10 1	-0-
12	3751	X	3200	-0-	-551	-0-	3192 2	8 9	N	7	6 1	1
01	3751	X	3447	-0-	-304	-0-	3438 2	9 9	N	8	6 1	3
02	3422	X	3308	-0-	-114	-0-	3301 2	7 9	N	6	5 1	4
03	3658	X	3327	-0-	-331	-0-	3319 2	8 9	N	7	6 1	5
04	3360	X	2531	-0-	-829	-0-	2522 2	9 9	N	8	12 1	1

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057												
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-		-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-		-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-		-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-		-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-		-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984												
11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4604 2	20 9	N	18	18 1	8
12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4619 2	26 9	N	24	26 1	6
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4491 2	23 9	N	21	23 1	4
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4085 2	20 9	N	18	16 1	6
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438 2		N	-0-	6 1	-0-
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			//CONT.// 775851											
DENNARD UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 281954				COMPL. DATE 08/25/2016			TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	450	1	423	2	N	6	8	1	1
12	930 N	740	-0-	-190	-0-	465	7	268	2	N	6	4	1	3
01	930 N	690	-0-	-240	-0-	435	1	249	2	N	5	7	1	1
02	841 N	533	-0-	-308	-0-	435	6	92	2	N	5	4	1	2
03	744 N	693	-0-	-51	-0-	465	1	221	2	N	6	4	1	4
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	450	7	409	2	N	5	8	1	1
							9							
							6							
							9							
HULL UNIT A			WELL #: A 24		RRCID -> 282119				COMPL. DATE 12/20/2016			TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962		
11	4950 X	4873	-0-	-77	-0-	4847	2	26	9	N	24	22	1	7
12	5115 X	4874	-0-	-241	-0-	4841	2	33	9	N	30	30	1	7
01	5084 X	4720	-0-	-364	-0-	4697	2	23	9	N	21	25	1	3
02	4756 X	4289	-0-	-467	-0-	4274	2	15	9	N	14	14	1	3
03	5053 X	4479	-0-	-574	-0-	4460	2	19	9	N	17	18	1	2
04	4860 X	4368	-0-	-492	-0-	4358	2	10	9	N	9	10	1	1
HULL UNIT A			WELL #: A 91		RRCID -> 282227				COMPL. DATE 10/17/2016			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976		
11	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8356	2	39	9	N	35	34	1	16
12	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	8521	2	48	9	N	44	49	1	11
01	8742 X	8527	-0-	-215	-0-	8483	2	44	9	N	40	43	1	8
02	8178 X	7332	-0-	-846	-0-	7290	2	42	9	N	38	32	1	14
03	8742 X	7427	-0-	-1315	-0-	7369	2	58	9	N	53	45	1	22
04	8400 X	7744	-0-	-656	-0-	7701	2	43	9	N	39	50	1	11
HULL UNIT A			WELL #: A 23		RRCID -> 282387				COMPL. DATE 04/26/2017			TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935		
11	4320 X	4202	-0-	-118	-0-	4194	2	8	9	N	7	6	1	2
12	4464 X	4174	-0-	-290	-0-	4164	2	10	9	N	9	9	1	2
01	4464 X	4060	-0-	-404	-0-	4053	2	7	9	N	6	7	1	1
02	4176 X	3820	-0-	-356	-0-	3816	2	4	9	N	4	4	1	1
03	4402 X	4002	-0-	-400	-0-	3996	2	6	9	N	5	5	1	1
04	4200 X	3791	-0-	-409	-0-	3789	2	2	9	N	2	3	1	-0-
HULL A-21 UNIT			WELL #: A 36		RRCID -> 282411				COMPL. DATE 03/28/2017			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942		
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	273	2	6	9	N	5	5	1	2
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	281	2	8	9	N	7	7	1	2
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	270	2	6	9	N	5	6	1	1
02	261 N	259	-0-	-2	-0-	252	2	7	9	N	6	5	1	2
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	250	2	9	9	N	8	7	1	3
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-	3	1	-0-
HULL UNIT A			WELL #: A 25		RRCID -> 282412				COMPL. DATE 04/08/2017			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936		
11	4320 X	3697	-0-	-623	-0-	3655	2	42	9	N	38	35	1	11
12	4185 X	3993	-0-	-192	-0-	3940	2	53	9	N	48	49	1	10
01	4185 X	3622	-0-	-563	-0-	3585	2	37	9	N	34	40	1	4
02	3625 X	3569	-0-	-56	-0-	3543	2	26	9	N	24	23	1	5
03	3999 X	3652	-0-	-347	-0-	3624	2	28	9	N	25	28	1	2
04	3870 X	3541	-0-	-329	-0-	3533	2	8	9	N	7	8	1	1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	N	4	4	1			1
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	280	2	6	9	N	5	6	1			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	273	2	7	9	N	6	5	1			1
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	253	2	8	9	N	7	7	1			1
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	267	2	7	9	N	6	6	1			1
04	270 N	44	-0-	-226	-0-	42	2	2	9	N	2	3	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038																
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984																
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	450	1	674	2	N	-0-					-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	465	1	653	2	N	-0-					-0-
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	463	1	631	2	N	-0-					-0-
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	435	1	546	2	N	-0-					-0-
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	465	1	575	2	N	-0-					-0-
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	450	1	547	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975																
11	3000 X	2993	-0-	-7	-0-	2962	2	31	9	N	28	26	1			8
12	3038 X	2955	-0-	-83	-0-	2916	2	39	9	N	35	35	1			8
01	3038 X	2883	-0-	-155	-0-	2857	2	26	9	N	24	29	1			3
02	2900 X	2614	-0-	-286	-0-	2595	2	19	9	N	17	17	1			3
03	3100 X	2741	-0-	-359	-0-	2717	2	24	9	N	22	22	1			3
04	3000 X	2559	-0-	-441	-0-	2546	2	13	9	N	12	13	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936																
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	319 N	308	-0-	-11	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951																
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	609 N	579	-0-	-30	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	630 N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029												
11		240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2		N	-0-	-0-
12		248 N	122	-0-	-126	-0-	122	2		N	-0-	-0-
01		155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2		N	-0-	-0-
02		174 N	126	-0-	-48	-0-	126	2		N	-0-	-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-	-0-
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969												
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	360	1	105	2	N	-0-
12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	372	1	160	2	N	-0-
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	372	1	154	2	N	-0-
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	348	1	209	2	N	-0-
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	372	1	237	2	N	-0-
04		623 N	623	-0-	-0-	-0-	360	1	263	2	N	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958												
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	N	4
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	187	2	6	9	N	5
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	N	3
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	N	2
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	N	3
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972												
11		270 N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-
12		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-
02		203 N	188	-0-	-15	-0-	188	2			N	-0-
03		217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-
04		180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	2744	-0-	2744	2744	2689	2	55	9	Y	32
03		14B2 EXT	6707	-0-	6707	9451	6468	2	239	9	Y	55
04		14B2 EXT	3216	-0-	3216	12667	3060	2	156	9	Y	27

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 293775 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6080 - 6203												
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642 BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005												
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	27
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	28
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	28
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	28
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	28
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	28

SYDRI OPERATING, LLC 833597 BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42

TGNR EAST TEXAS LLC 850990 CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990												
11		3000 N	3129	-0-	129	129	3129	3			N	-0-
12		3100 N	4189	-0-	1089	1218	4189	3			N	-0-
01		3100 N	4302	-0-	1202	2420	4302	3			N	-0-
02		6623 X	4203	-0-	-2420	-0-	4203	3			N	-0-
03		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-
04		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	3			N	-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052												
11		660 X	204	-0-	-456	-0-	204	3			N	-0-
12		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-
01		248 N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-
02		203 N	138	-0-	-65	-0-	138	3			N	-0-
03		155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-
04		180 N	65	-0-	-115	-0-	65	3			N	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9	3			N	-0-	-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056												
11	3000 X	2852	-0-	-148	-0-	2852	3			N	-0-	-0-
12	3100 X	718	-0-	-2382	-0-	718	3			N	-0-	-0-
01	3100 X	1627	-0-	-1473	-0-	1627	3			N	-0-	-0-
02	2900 X	2744	-0-	-156	-0-	2744	3			N	-0-	-0-
03	2945 X	2650	-0-	-295	-0-	2650	3			N	-0-	-0-
04	2850 X	2504	-0-	-346	-0-	2504	3			N	-0-	-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946												
11	990 N	946	-0-	-44	-0-	946	3			N	-0-	-0-
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-	-0-
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-	-0-
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-	-0-
03	1023 N	944	-0-	-79	-0-	944	3			N	-0-	-0-
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-	-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 10		WELL #: 1		RRCID -> 029943		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3000 N	2454	-0-	-546	2133	2454 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	2551	-0-	-549	1584	2551 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	2518	-0-	-582	1002	2518 3	N	-0-		-0-
02	2900 N	2330	-0-	-570	432	2330 3	N	-0-		-0-
03	2911 N	2479	-0-	-432	-0-	2479 3	N	-0-		-0-
04	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 1		RRCID -> 029944		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020		
11	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5887 3	N	-0-		-0-
12	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6086 3	N	-0-		-0-
01	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024 3	N	-0-		-0-
02	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436 3	N	-0-		-0-
03	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5858 3	N	-0-		-0-
04	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766 3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 1 T		RRCID -> 029945		COMPL. DATE 10/02/1945		TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160		
11	1680 N	1227	-0-	-453	-0-	1227 3	N	-0-		-0-
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3	N	-0-		-0-
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3	N	-0-		-0-
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3	N	-0-		-0-
03	1457 N	1007	-0-	-450	-0-	1007 3	N	-0-		-0-
04	1530 N	1008	-0-	-522	-0-	1008 3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 1 L		RRCID -> 029946		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000		
11	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 3	N	-0-		-0-
12	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3	N	-0-		-0-
01	1457 X	1219	-0-	-238	-0-	1219 3	N	-0-		-0-
02	2987 X	1042	-0-	-1945	-0-	1042 3	N	-0-		-0-
03	3193 X	1001	-0-	-2192	-0-	1001 3	N	-0-		-0-
04	3090 X	1206	-0-	-1884	-0-	1206 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 1 T		RRCID -> 029947		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050		
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 3	N	-0-		-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3	N	-0-		-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3	N	-0-		-0-
02	87 N	82	-0-	-5	-0-	82 3	N	-0-		-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 1		RRCID -> 029949		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053		
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3	N	-0-		-0-
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3	N	-0-		-0-
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3	N	-0-		-0-
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3	N	-0-		-0-
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3	N	-0-		-0-
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3	N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 1 T		RRCID -> 029950		COMPL. DATE 11/26/1945		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062		
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-		-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3	N	-0-		-0-
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-		-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3	N	-0-		-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-		-0-
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 19		WELL #:		1 T	RRCID -> 029952	COMPL. DATE 12/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6040 - 6090							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 22		WELL #:		1 T	RRCID -> 029955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6154 - 6186						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 23		WELL #:		1	RRCID -> 029956	COMPL. DATE 01/09/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6000 - 6182							
11	1020	N	665	-0-	-355	-0-	665	3		N	-0-					-0-
12	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	3		N	-0-					-0-
01	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3		N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-					-0-

CGU 25		WELL #:		1	RRCID -> 029958	COMPL. DATE 02/01/1995	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6070 - 6248							
11	3000	N	2532	-0-	-468	1001	2532	3		N	-0-					-0-
12	3100	N	2607	-0-	-493	508	2607	3		N	-0-					-0-
01	2905	N	2397	-0-	-508	-0-	2397	3		N	-0-					-0-
02	2436	N	2141	-0-	-295	-0-	2141	3		N	-0-					-0-
03	2604	N	2260	-0-	-344	-0-	2260	3		N	-0-					-0-
04	2310	N	2047	-0-	-263	-0-	2047	3		N	-0-					-0-

CGU 26		WELL #:		1 T	RRCID -> 029959	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6179 - 6189							
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-					-0-
02	493	N	390	-0-	-103	-0-	390	3		N	-0-					-0-
03	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	3		N	-0-					-0-
04	480	N	230	-0-	-250	-0-	230	3		N	-0-					-0-

CGU 27		WELL #:		1 T	RRCID -> 029960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6347	PERF. 6132 - 6204						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CGU 28		WELL #:		1 T	RRCID -> 029961	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6251 - 6340						
11	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	3		N	-0-					-0-
12	1488	N	83	-0-	-1405	-0-	83	3		N	-0-					-0-
01	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3		N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-					-0-
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
CGU 29		WELL #:		1	RRCID ->	029962	COMPL. DATE	05/17/1946	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6262 - 6348
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	430	-0-	-740	-0-	430	3	N	-0-	-0-
12	1209	N	595	-0-	-614	-0-	595	3	N	-0-	-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-	-0-
02	406	N	45	-0-	-361	-0-	45	3	N	-0-	-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-	-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-	-0-

CGU 31		WELL #:		1	RRCID ->	029964	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	6474	PERF. 6262 - 6368
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-	-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-	-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-	-0-
02	551	N	541	-0-	-10	-0-	541	3	N	-0-	-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CGU 33		WELL #:		1 T	RRCID ->	029966	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 5780 - 5997
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CGU 35		WELL #:		1 T	RRCID ->	029968	COMPL. DATE	02/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6088 - 6108
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT	-0-

ROGERS, E. T. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030097	COMPL. DATE	08/19/1948	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 5868 - 5920
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030231	COMPL. DATE	09/04/1946	TOTAL DEPTH	6194	PERF. N/A
11	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3	N	-0-	-0-
12	3224	X	2041	-0-	-1183	-0-	2041	3	N	-0-	-0-
01	2294	X	276	-0-	-2018	-0-	276	3	N	-0-	-0-
02	3016	X	529	-0-	-2487	-0-	529	3	N	-0-	-0-
03	3224	X	47	-0-	-3177	-0-	47	3	N	-0-	-0-
04	3120	X	645	-0-	-2475	-0-	645	3	N	-0-	-0-

KYLE, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	030232	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	6152	PERF. 5065 - 5095
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328														
11		780 N	453	-0-	-327	-0-	453	3		N	-0-			-0-
12		806 N	442	-0-	-364	-0-	442	3		N	-0-			-0-
01		713 N	413	-0-	-300	-0-	413	3		N	-0-			-0-
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
03		434 N	347	-0-	-87	-0-	347	3		N	-0-			-0-
04		390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3		N	-0-			-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048														
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962														
11		300 N	218	-0-	-82	-0-	210	3	8 9	Y	7	15 1		7
12		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3		Y	-0-			7
01		124 N	72	-0-	-52	-0-	70	3	2 9	Y	2			9
02		145 N	97	-0-	-48	-0-	93	3	4 9	Y	4	7 1		6
03		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		Y	-0-			6
04		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		Y	-0-			6

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 9		WELL #: 9		RRCID -> 156286		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14		WELL #: 9		RRCID -> 157159		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22		WELL #: 10		RRCID -> 157659		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 5		RRCID -> 160970		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5		WELL #: 10		RRCID -> 166430		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6		WELL #: 12		RRCID -> 166491		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 177790		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106								
11	720 N	311	-0-	-409	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
MOORE, LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 186575		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 9335		PERF. 5866 - 5951	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-		-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-		-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-		-0-
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-		-0-
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-		-0-

MCDANIEL, J.A.		WELL #: 1		RRCID -> 187416		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5880 - 5978	
11	3150 X	2915	-0-	-235	-0-	2915 3		N	-0-		-0-
12	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 3		N	-0-		-0-
01	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 3		N	-0-		-0-
02	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 3		N	-0-		-0-
03	3441 X	3352	-0-	-89	-0-	3352 3		N	-0-		-0-
04	3540 X	2340	-0-	-1200	-0-	2340 3		N	-0-		-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 1 U		RRCID -> 189869		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 9684		PERF. 6095 - 6218	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KYLE, FRED "A"		WELL #: 4		RRCID -> 194478		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 5986 - 5892	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 3 U		RRCID -> 205146		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 9561		PERF. 6105 - 6215	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 9		WELL #: 5		RRCID -> 283460		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 5990 - 6038	
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3		N	-0-		-0-
12	1612 N	1040	-0-	-572	-0-	1040 3		N	-0-		-0-
01	1519 N	1204	-0-	-315	-0-	1204 3		N	-0-		-0-
02	2900 N	3031	-0-	131	-0-	3031 3		N	-0-		-0-
03	3100 N	3354	-0-	254	-0-	3354 3		N	-0-		-0-
04	2141 N	1756	-0-	-385	-0-	1756 3		N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 25		RRCID -> 283623		COMPL. DATE 07/11/2017		TOTAL DEPTH 6820		PERF. 6100 - 6130	
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3		N	-0-		-0-
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		N	-0-		-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-		-0-
02	1595 N	328	-0-	-1267	-0-	328 3		N	-0-		-0-
03	1364 N	202	-0-	-1162	-0-	202 3		N	-0-		-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 3		WELL #: 2PT		RRCID -> 284687		COMPL. DATE 12/14/2017		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	439				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	439				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	439				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	439				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	439				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	439				N	NO RPT					-0-

CGU 9		WELL #: 4		RRCID -> 284887		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5992 - 6038								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 9		WELL #: 8PT		RRCID -> 285650		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 6100								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CGU 4		WELL #: 4T		RRCID -> 285823		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 5944 - 5987								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 286024		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956								
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 3		RRCID -> 286095		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4900				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4900				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4900				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4900				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4900				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4900				Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 286136		COMPL. DATE 12/13/2018		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5880 - 5932								
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	-0-	77	3		N	-0-					-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-					-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-					-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-					-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-					-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TOWER RESOURCES INC				862857								
MOSS, W.S. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	142102	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	9671	PERF. 6334 - 6355
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		-0-
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		-0-
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-
*04		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-		-0-

URSUS OIL AND GAS				879300								
MULLINS, O.V. UNIT #1				WELL #:	2 C	RRCID ->	030281	COMPL. DATE	11/16/1956	TOTAL DEPTH	6315	PERF. 5958 - 5968
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875								
BELL, MATTIE				WELL #:	1 T	RRCID ->	030018	COMPL. DATE	04/28/1949	TOTAL DEPTH	6227	PERF. 6250 - 6288
11		2940 X	2594	-0-	-346	-0-	2594	2	Y	-0-		64
12		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2	Y	-0-		64
01		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2517	2	Y	1	9	65
02		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2464	2	Y	85	9	150
03		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2604	2	Y	24	9	174
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		174

GREEN, J. T.				WELL #:	1	RRCID ->	030019	COMPL. DATE	08/24/1949	TOTAL DEPTH	6861	PERF. 6632 - 6646
11		4560 X	3685	-0-	-875	-0-	3685	2	N	-0-		150
12		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2	N	-0-		150
01		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3023	2	N	37	166 1	21
02		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3392	2	N	68	75 9	89
03		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3410	2	N	35	39 9	124
04		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT		124

XTO ENERGY INC.				945936								
BROWN, J. C.				WELL #:	1 U	RRCID ->	030028	COMPL. DATE	05/28/2021	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 5748 - 5998
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOLMES, S. L.				WELL #:	1D	RRCID ->	030034	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5896 - 5946
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PIRKLE, L. H., DR.		WELL #:		1 T	RRCID ->	030039	COMPL. DATE	03/30/1945	TOTAL DEPTH	6355	PERF. 5904 - 5974				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WOOLWORTH, J. D.		WELL #:		1D	RRCID ->	030043	COMPL. DATE	07/10/1991	TOTAL DEPTH	6455	PERF. 5948 - 5972				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KYLE, FRED UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030227	COMPL. DATE	10/12/1946	TOTAL DEPTH	6499	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BROWN, J. C.		WELL #:		8-U	RRCID ->	159261	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5944 - 6064				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DAVIS, A. L.		WELL #:		7 U	RRCID ->	183722	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 5954 - 5992				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HOLMES, S.L.		WELL #:		2SW	RRCID ->	224595	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 5892 - 5942				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			16032 667		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467												
DANIELS -B-			WELL #:		1 U	RRCID ->	029713	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5815 - 5855			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OWENS -H-			WELL #:		1 U	RRCID ->	029715	COMPL. DATE	10/06/1946	TOTAL DEPTH	6178	PERF. 5758 - 5782			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-	

THOMAS -H-			WELL #:		1 U	RRCID ->	029718	COMPL. DATE	10/11/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5888 - 5906			
11		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	136	1	4337	3	Y	48	49	1	11
							53	9							
12		4650 X	4392	-0-	-258	-0-	142	1	4196	3	Y	49	49	1	11
							54	9							
01		4712 X	3387	-0-	-1325	-0-	109	1	3222	3	Y	51	49	1	13
							56	9							
02		4408 X	3761	-0-	-647	-0-	126	1	3583	3	Y	47	49	1	11
							52	9							
03		4712 X	4663	-0-	-49	-0-	158	1	4453	3	Y	47	49	1	9
							52	9							
04		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT			9

CARTHAGE UNIT			WELL #:		2 U	RRCID ->	029802	COMPL. DATE	04/01/1942	TOTAL DEPTH	6606	PERF. 5628 - 5648			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT			WELL #:		15 U	RRCID ->	029808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5746 - 5790			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT			WELL #:		20 C	RRCID ->	029811	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6429	PERF. 5649 - 5688			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
CARTHAGE UNIT			WELL #:		21 U	RRCID ->	029812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6455	PERF. 5640 - 5670		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

CARTHAGE UNIT			WELL #:		22 U	RRCID ->	029813	COMPL. DATE	10/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5650 - 5676		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS			WELL #:		1	RRCID ->	029815	COMPL. DATE	06/07/1950	TOTAL DEPTH	6448	PERF. 5676 - 5722		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIELS -D-			WELL #:		2 C	RRCID ->	131280	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	6287	PERF. 5865 - 5873		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT			WELL #:		301	RRCID ->	168967	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5630 - 5652		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT			WELL #:		23	RRCID ->	169032	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	6476	PERF. 5661 - 5686		
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	73	1	1126	3	Y	6	5 1		2
						7	9							
12	1271 N	1086	-0-	-185	-0-	70	1	1012	3	Y	4	5 1		1
						4	9							
01	1426 N	909	-0-	-517	-0-	66	1	836	3	Y	6	5 1		2
						7	9							
02	1160 N	1108	-0-	-52	-0-	77	1	1027	3	Y	4	5 1		1
						4	9							
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	81	1	1112	3	Y	7	6 1		2
						8	9							
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			2

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998													TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5634 - 5664	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998													TOTAL DEPTH	6661	PERF.	6058 - 6078	
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	88	1	2241	3	Y	110	100	1			48
							121	9									
12	3193	X	2605	-0-	-588	-0-	101	1	2379	3	Y	114	134	1			28
							125	9									
01	3193	X	2236	-0-	-957	-0-	88	1	2018	3	Y	118	102	1			44
							130	9									
02	2987	X	2554	-0-	-433	-0-	100	1	2326	3	Y	116	138	1			22
							128	9									
03	2821	X	2683	-0-	-138	-0-	110	1	2454	3	Y	108	108	1			22
							119	9									
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					22

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998													TOTAL DEPTH	9716	PERF.	5729 - 5742	
11	2370	N	2278	-0-	-92	-0-	433	1	1780	3	Y	59	50	1			15
							65	9									
12	2449	N	2413	-0-	-36	-0-	460	1	1897	3	Y	51	51	1			15
							56	9									
01	2418	N	2261	-0-	-157	-0-	468	1	1739	3	Y	49	45	1			19
							54	9									
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	441	1	1739	3	Y	44	51	1			12
							48	9									
03	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	464	1	1853	3	Y	67	60	1			19
							74	9									
04	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					19

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998													TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5628 - 5950	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998													TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5658 - 5988	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998													TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6026 - 6250	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467											
CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974											
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094											
11	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3	Y	-0-		-0-
12	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3	Y	-0-		-0-
01	2821 N	2561	-0-	-260	-0-	2561	3	Y	-0-		-0-
02	2668 N	2538	-0-	-130	-0-	2538	3	Y	-0-		-0-
03	2759 N	2552	-0-	-207	-0-	2552	3	Y	-0-		-0-
04	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-			Y	NO RPT		-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710											
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BPX OPERATING COMPANY 085408												
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

*11	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	465 1	2219 2	Y	10	11 1		2
						11 9						
12	1705 N	979	-0-	-726	-0-	375 1	597 2	Y	6	7 1		1
						7 9						
*01	2387 X	1608	-0-	-779	-0-	367 1	1235 2	Y	5	5 1		1
						6 9						
*02	2233 X	738	-0-	-1495	-0-	125 1	609 2	Y	4	4 1		1
						4 9						
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	-0-			-0-

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758												
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012												
*11	2010 N	1996	-0-	-14	-0-	560 1	1432 2	Y	4	4 1		1
						4 9						
12	2263 N	2247	-0-	-16	-0-	562 1	1678 2	Y	6	6 1		1
						7 9						
*01	2077 N	1435	-0-	-642	-0-	460 1	972 2	Y	3	3 1		1
						3 9						
*02	2001 N	1521	-0-	-480	-0-	521 1	997 2	Y	3	3 1		1
						3 9						
03	2232 N	763	-0-	-1469	-0-	85 1	677 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
04	1380 N	223	-0-	-1157	-0-	11 1	211 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177												
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145												
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	6 1	141 3	Y	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7 1	160 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	22	-0-	-133	-0-	1 1	21 3	Y	-0-			-0-
02	145 N	7	-0-	-138	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)																
//CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
								CODE	CODE	CODE	CODE					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990																
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	2251	3	Y	2	2	0	1
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	-0-	382	1	2948	3	Y	4	4	0	1
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	2400	3	Y	4	4	0	1
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	-0-	378	1	3562	3	Y	5	4	0	2
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2682	3	Y	3	4	0	1
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2521	3	Y	2	3	0	-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010																
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1189	2	Y	-0-			-0-
12	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	-0-	56	1	1206	2	Y	-0-			-0-
*01	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	-0-	67	1	1076	2	Y	-0-			-0-
*02	1189	N	350	-0-	-839	-0-	-0-	28	1	322	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	-0-	61	1	1101	2	Y	-0-			-0-
04	1110	N	127	-0-	-983	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
BURNETT BROTHERS		WELL #: 7		RRCID -> 189952		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 6449		PERF. 5882 - 6000			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	1320 X	611	-0-	-709	-0-	87 1	524 2	Y	-0-				-0-
12	1364 X	568	-0-	-796	-0-	80 1	488 2	Y	-0-				-0-
*01	1147 X	571	-0-	-576	-0-	79 1	492 2	Y	-0-				-0-
*02	1073 X	609	-0-	-464	-0-	86 1	523 2	Y	-0-				-0-
03	682 X	555	-0-	-127	-0-	34 1	521 2	Y	-0-				-0-
04	630 X	445	-0-	-185	-0-	20 1	425 2	Y	-0-				-0-

BREWSTER, J.T.		WELL #: 1		RRCID -> 190453		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 6275		PERF. 5904 - 6146			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 5		RRCID -> 194915		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 6741		PERF. 5596 - 6000			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 2		RRCID -> 195401		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 6444		PERF. 5690 - 5895			
*11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	451 1	878 2	Y	-0-			-0-	
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	463 1	1164 2	Y	-0-			-0-	
*01	1488 N	1280	-0-	-208	-0-	400 1	880 2	Y	-0-			-0-	
*02	1334 N	859	-0-	-475	-0-	416 1	443 2	Y	-0-			-0-	
03	1488 N	664	-0-	-824	-0-	73 1	591 2	Y	-0-			-0-	
04	1230 N	562	-0-	-668	-0-	58 1	504 2	Y	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 196587		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5735 - 6012			
*11	3660 X	2059	-0-	-1601	-0-	654 1	1390 2	Y	14	16	1	3	
						15 9							
12	3782 X	2711	-0-	-1071	-0-	674 1	2009 2	Y	25	24	1	4	
						28 9							
*01	3069 X	1735	-0-	-1334	-0-	575 1	1148 2	Y	11	12	1	3	
						12 9							
*02	2871 X	923	-0-	-1948	-0-	583 1	337 2	Y	3	5	1	1	
						3 9							
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-	1	1	-0-	
04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			Y	-0-			-0-	

BURNETT BROS.		WELL #: 22 L		RRCID -> 197410		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 5730 - 5939			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408												
BURNETT BROS.			WELL #:		20	RRCID ->	197882	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 5708 - 5988					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BURNETT BROS.			WELL #:		12	RRCID ->	198031	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 5675 - 5927					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3A			WELL #:		17	RRCID ->	233301	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	6809	PERF. 6226 - 6260					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11			WELL #:		6U	RRCID ->	278661	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 5690 - 6682					
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC OWENS UNIT			WELL #:		102211 1 U	RRCID ->	029879	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 5810 - 5848					
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. HICKS GAS UNIT			WELL #:		148113 1 C	RRCID ->	029801	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5992 - 6014					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
ANDERSON, W. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029816		COMPL. DATE 07/21/1948		TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BEAL-BARKSDALE GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029821		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOUSE, W. F. GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029830		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032								
11	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
12	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
01	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
02	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
03	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
04	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
ROSS, J. T. UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029835		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WERNER -D- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029844		COMPL. DATE 01/08/1946		TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER-LEWIN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029854		COMPL. DATE 09/06/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029856		COMPL. DATE 12/18/1944		TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118								
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
POWERS, E. C. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 177826		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 5 U		RRCID -> 179002		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WERNER-CARTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181572		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 183027		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 21 U		RRCID -> 184747		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217556		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRATON OPERATING LLC		186717		RRCID -> 029667		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222				
COTTON, MOODY UNIT		WELL #: 1										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2024

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
BRIGGS, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	029670	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6206 - 6354	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515								
BIRD G.W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	293333	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL DEPTH	9992	PERF. 5870 - 5896	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
HILL LAKE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178754	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5706 - 6028	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WERNER-SMITH				2A	RRCID ->	180482	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	6191	PERF. 5691 - 5715	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BURNETT BROS.				3	RRCID ->	182207	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	6454	PERF. 5736 - 5760	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BEALL-NORMAN UNIT				1B	RRCID ->	189332	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5971 - 6237	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165									
HOUGH SHIVERS "A"		WELL #: 1B		RRCID -> 190977		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT #9		WELL #: 8B		RRCID -> 192453		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CGU 3A		WELL #: 1B		RRCID -> 197453		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ALLISON, THOMAS		WELL #: 1B		RRCID -> 201506		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GUILL, J.C.		WELL #: 1		RRCID -> 203237		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HICKS, O. B.		WELL #: 12A		RRCID -> 214914		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CGU 11		WELL #: 11A		RRCID -> 215275		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165								
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:		29A	RRCID ->	224906	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5729 - 6011
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE

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

WERNER-PEARCE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234469	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10189	PERF.	5884 - 5914
11	3000	N	2528	-0-	-472	1841	2485	3	43	9	Y	39
12	3100	N	2797	-0-	-303	1538	2741	3	56	9	Y	51
01	3100	N	2368	-0-	-732	806	2323	3	45	9	Y	41
02	2900	N	2596	-0-	-304	502	2564	3	32	9	Y	29
03	3054	N	2552	-0-	-502	-0-	2508	3	44	9	Y	40
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2307	3	36	9	Y	33
										178	1	25

HAWK GATHERING CO., LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	214199	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5870 - 5884
HAWK SWD												
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

R. LACY SERVICES, LTD.		WELL #:		9	RRCID ->	029745	COMPL. DATE	11/08/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5766 - 5790
BURNETT BROS.												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	283466	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	5765 - 5776
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		5 C	RRCID ->	029666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5705 - 5745
BECKWORTH												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	Y	25	26	1			3
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	2	Y	-0-					-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5635 - 5665
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945										TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5662 - 5694
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HULL UNIT A WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5640 - 5665
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5680 - 5740
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-	

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995										TOTAL DEPTH	6502	PERF.	5670 - 6000
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945										TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5710 - 5760
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950										TOTAL DEPTH	5774	PERF.	5672 - 5708
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930																		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753																		
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
12		372 N	367	-0-	-5	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01		372 N	360	-0-	-12	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
02		348 N	339	-0-	-9	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03		372 N	366	-0-	-6	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04		360 N	358	-0-	-2	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898																		
11		1110 N	1093	-0-	-17	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
12		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
01		1116 N	978	-0-	-138	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
02		1044 N	1039	-0-	-5	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
03		1116 N	1070	-0-	-46	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
04		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760																		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684																		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779																		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A															
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	71	1	503	2	N	1			9
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	79	1	568	2	N	4	7	1	6
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	72	1	502	2	N	2			8
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	78	1	496	2	N	5	7	1	6
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	76	1	553	2	N	-0-			6
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	85	1	659	2	N	-0-	4	1	2

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753															
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722															
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642															
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712															
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC				850990							
CGU 1		WELL #:		1 C	RRCID ->	029678	COMPL. DATE	10/18/1943	TOTAL DEPTH	6449	PERF. 5778 - 5818
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 2		WELL #:		1 C	RRCID ->	029679	COMPL. DATE	04/04/1945	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 5808 - 5836
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 3		WELL #:		1 C	RRCID ->	029680	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 5770 - 5810
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 4		WELL #:		1 C	RRCID ->	029681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5800 - 5825
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 5		WELL #:		1 C	RRCID ->	029682	COMPL. DATE	05/23/1945	TOTAL DEPTH	6526	PERF. 5836 - 5874
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 7		WELL #:		1 C	RRCID ->	029684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 5880 - 5908
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 8		WELL #:		1 C	RRCID ->	029685	COMPL. DATE	08/01/1945	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 5870 - 5902
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 10		WELL #:		1 C RRCID -> 029687		COMPL. DATE 08/15/1945		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

UNIT 11		WELL #:		1 C RRCID -> 029688		COMPL. DATE 02/13/1946		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CGU 13		WELL #:		1 C RRCID -> 029691		COMPL. DATE 11/09/1945		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CGU 14		WELL #:		1 C RRCID -> 029692		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CGU 16		WELL #:		1 C RRCID -> 029694		COMPL. DATE 01/01/1946		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CGU 17		WELL #:		1 C RRCID -> 029695		COMPL. DATE 11/26/1945		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CGU 19		WELL #:		1 C RRCID -> 029697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 22		WELL #:		1 C	RRCID -> 029699	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5984 - 6010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 26		WELL #:		1 C	RRCID -> 029703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6011 - 6193
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 28		WELL #:		1 C	RRCID -> 029705	COMPL. DATE	04/09/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6102 - 6126
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 33		WELL #:		1 C	RRCID -> 029708	COMPL. DATE	05/07/1965	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 5986 - 5997
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FROST HULL		WELL #:		2	RRCID -> 029753	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	6104	PERF. 5726 - 6000
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-	-0-
12	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1184	3	N	-0-	-0-
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3	N	-0-	-0-
02	1160 N	1149	-0-	-11	-0-	1149	3	N	-0-	-0-
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-	-0-
04	1200 N	1049	-0-	-151	-0-	1049	3	N	-0-	-0-

CJV SWD		WELL #:		2	RRCID -> 125612	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5869 - 6050
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CJV S.W.D.		WELL #:		3	RRCID -> 152621	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	6197	PERF. 5888 - 6086
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 6		WELL #: 12		RRCID -> 166492		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 22		WELL #: 10		RRCID -> 245274		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CJV SWD		WELL #: 4		RRCID -> 266433		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION		937875		RRCID -> 029727		COMPL. DATE 04/28/1949		TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132	
BELL, MATTIE		WELL #: 1 C							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 165795		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102	
GHOLSTON, J.S.		WELL #: 7 U							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

JONES, ELSIE UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 179201		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CARTHAGE (RODESSA)		16032 696		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
NAIL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 256426		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BPX OPERATING COMPANY		085408													
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 12U		RRCID -> 197173		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CR2 ENERGY LLC		101608													
BALL 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 290630		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 9563 PERF. 5218 - 5225							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC		101691													
CAR-TEX SWD		WELL #: 3D		RRCID -> 180798		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BETHANY SWD		101805													
WELL #: 1		RRCID -> 208045		COMPL. DATE 11/10/2021		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050									
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STALLION INFRASTRUCTURE SERVICES		101833													
PANOLA SALTY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 211888		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176							
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (RODESSA)		//CONT.//		16032 696	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211								
OWENS UNIT		WELL #:		8L	RRCID ->	160350	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	5191 - 5201
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

POWELL BOTTOM SWD		WELL #:		2	RRCID ->	282304	COMPL. DATE	12/27/2016	TOTAL DEPTH	6163	PERF.	5771 - 6045
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
POWELL A-2 UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	283495	COMPL. DATE	01/05/2023	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	5094 - 5154
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
TJT		WELL #:		3	RRCID ->	281387	COMPL. DATE	04/23/2016	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	5500 - 5506
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	60	3	9 9	Y	8		28
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		Y	-0-		28
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-		28
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-		28
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-		28
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-		28

DCP OPERATING COMPANY, LP				195959								
CARTHAGE GASOLINE PLANT		WELL #:		1D	RRCID ->	070473	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	5133 - 5153
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
MILL CREEK SWD		WELL #:		1	RRCID ->	203492	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5142 - 5172
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (RODESSA)		//CONT.//		16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
BURNETT		WELL #:		7	RRCID ->	204244	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5027 - 5057
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851					CNTY: PANOLA					
WILLIAMS HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	191526	COMPL. DATE	10/19/2002	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	5510 - 5518
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TGNR EAST TEXAS LLC		850990					CNTY: PANOLA					
CGU 30		WELL #:		1	RRCID ->	244349	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	5469 - 5479
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
CARTHAGE (SMITH-ALLISON)		16032 754		ASSOCIATED	49B	CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		850990										
SMITH, M. H.		WELL #:		2	RRCID ->	059612	COMPL. DATE	09/05/1956	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6189 - 6387
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
SMITH, M. H.		WELL #:		1	RRCID ->	293013	COMPL. DATE	01/16/1956	TOTAL DEPTH	6983	PERF.	6329 - 6393
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-			-0-	
12	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			-0-	
01	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			-0-	
02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-	
03	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-			-0-	
04	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-			-0-	
CARTHAGE (TRANSITIONAL)		16032 798		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA						
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515										
PANOLA DEVELOPMENT CO.		WELL #:		12	RRCID ->	292769	COMPL. DATE	10/20/2020	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6114 - 6140
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

CARTHAGE (TRANSITIONAL)			//CONT.//		16032 798	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.					357165								
FROST LUMBER IND.			WELL #:		6	RRCID -> 158941		COMPL. DATE 11/14/1995		TOTAL DEPTH	6287	PERF. 5843 - 5872	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3			N	-0-		90
12		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3			N	-0-		90
01		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3			N	-0-		90
02		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3			N	-0-		90
03		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3			N	-0-		90
04		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3			N	-0-		90

CGU 6A			WELL #:		9A	RRCID -> 221428		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6590 - 6594	
11		3439	3439	-0-	-0-	-0-	3439 3			N	-0-		-0-
12		3348	3348	-0-	-0-	-0-	3348 3			N	-0-		-0-
01		3348	2884	-0-	-464	-0-	2884 3			N	-0-		-0-
02		3294	3294	-0-	-0-	-0-	3294 3			N	-0-		-0-
03		3762	3762	-0-	-0-	-0-	3762 3			N	-0-		-0-
04		3692	3692	-0-	-0-	-0-	3692 3			N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)					16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC					008555								
HILLTOP			WELL #:		1	RRCID -> 254597		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH	9980	PERF. 6432 - 6537	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC					020467								
CARTHAGE UNIT			WELL #:		15 L	RRCID -> 030328		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6342 - 5366
11		240 N	150	-0-	-90	-0-	150 1			Y	-0-		-0-
12		310 N	191	-0-	-119	-0-	157 1	34	3	Y	-0-		-0-
01		279 N	75	-0-	-204	-0-	75 1			Y	-0-		-0-
02		145 N	5	-0-	-140	-0-	5 3			Y	-0-		-0-
03		186 N	12	-0-	-174	-0-	1 1	11	3	Y	-0-		-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT			WELL #:		22 L	RRCID -> 030331		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5997 - 6017
11		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	93 1	1434	3	Y	-0-		-0-
12		1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	99 1	1446	3	Y	-0-		-0-
01		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	115 1	1458	3	Y	-0-		-0-
02		2291 X	1858	-0-	-433	-0-	130 1	1728	3	Y	-0-		-0-
03		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	126 1	1735	3	Y	-0-		-0-
04		1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT			WELL #:		24 L	RRCID -> 030332		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	6441	PERF. 6208 - 6330
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467											
CARTHAGE UNIT		WELL #: 27 T		RRCID -> 030334		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	10260 X	7127	-0-	-3133	-0-	728 1	6312 3	Y	79	68 1		20	
12	9331 X	8225	-0-	-1106	-0-	87 9	7317 3	Y	68	68 1		20	
01	8556 X	7399	-0-	-1157	-0-	833 1	6575 3	Y	65	60 1		25	
02	8004 X	7182	-0-	-822	-0-	75 9	6329 3	Y	60	68 1		17	
03	8215 X	7112	-0-	-1103	-0-	72 9	6231 3	Y	91	82 1		26	
04	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-	787 1		Y	NO RPT			26	
						66 9							
						781 1							
						100 9							
WERNER, LOUIS		WELL #: 1 L		RRCID -> 030335		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CARTHAGE UNIT		WELL #: 9 L		RRCID -> 032662		COMPL. DATE 04/06/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CARTHAGE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 032663		COMPL. DATE 02/14/1996			TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429				
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	40 1	618 3	Y	-0-			-0-	
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	46 1	672 3	Y	-0-			-0-	
01	713 N	712	-0-	-1	-0-	52 1	660 3	Y	-0-			-0-	
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	49 1	646 3	Y	-0-			-0-	
03	713 N	706	-0-	-7	-0-	48 1	658 3	Y	-0-			-0-	
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 066534		COMPL. DATE 12/00/1936			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338				
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	74 3	Y	23	19 1		6	
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	25 9	104 3	Y	25	24 1		7	
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7 1	124 3	Y	32	27 1		12	
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	28 9	152 3	Y	36	38 1		10	
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10 1	101 3	Y	34	34 1		10	
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	35 9		Y	NO RPT			10	
						11 1							
						40 9							
						7 1							
						37 9							
THOMAS, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 137087		COMPL. DATE 11/15/1990			TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	142163	COMPL. DATE	08/05/1992	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	6154 - 6365	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1980 N	1976	-0-	-4	-0-	120 1	1847 3	Y	8	7 1		2
							9 9						
12		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	149 1	2166 3	Y	8	8 1		2
							9 9						
01		2263 N	2117	-0-	-146	-0-	154 1	1954 3	Y	8	7 1		3
							9 9						
02		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	153 1	2030 3	Y	7	8 1		2
							8 9						
03		2325 N	2084	-0-	-241	-0-	140 1	1932 3	Y	11	10 1		3
							12 9						
04		2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT			3

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		107	RRCID ->	157055	COMPL. DATE	12/09/1995	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6022 - 6336	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		108	RRCID ->	158519	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6011 - 6561	
11		900 X	117	-0-	-783	-0-	104 3	13 9	Y	12	11 1		3
12		184 X	184	-0-	-0-	-0-	166 3	18 9	Y	16	14 1		5
01		176 X	176	-0-	-0-	-0-	159 3	17 9	Y	15	14 1		6
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	162 3	17 9	Y	15	17 1		4
03		186 N	185	-0-	-1	-0-	162 3	23 9	Y	21	19 1		6
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			6

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		56-D	RRCID ->	158982	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	6227 - 6288	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		106-D	RRCID ->	159707	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6373 - 6388	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2024											

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		182-D	RRCID ->	159719	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	5873 - 5894	
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2024											

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1607 X	-0-	-0-	-1607	-0-			Y	-0-			-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	45			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

11	330 X	44	-0-	-286	-0-	3 1	41 3	Y	-0-			-0-
12	310 X	1	-0-	-309	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

11	150 N	126	-0-	-24	-0-	4 1	57 3	Y	59	50	1	15
						65 9						
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	5 1	76 3	Y	54	53	1	16
						59 9						
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5 1	67 3	Y	49	46	1	19
						54 9						
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3	Y	45	51	1	13
						50 9						
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	4 1	62 3	Y	58	54	1	17
						64 9						
04	120 N NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			17

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
CARTHAGE GAS UNIT				//CONT.//	020467		WELL #:	158	RRCID ->	162655	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	6008 - 6755
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		240 N	51	-0-	-189	-0-	3	1	48	3	Y	-0-				-0-
12		93 N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	Y	-0-				-0-
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-				-0-
02		58 N	52	-0-	-6	-0-	3	1	49	3	Y	-0-				-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-				-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	90-D	RRCID ->	163639	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	6210 - 6222			
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	142 D	RRCID ->	163939	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	6065 - 6071			
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	147-D	RRCID ->	164109	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	6136 - 6164			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	207-F	RRCID ->	164218	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6348 - 6362			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	85 D	RRCID ->	164563	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	6063 - 6318			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	42	RRCID ->	166961	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6006 - 6168			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 139 D		RRCID -> 167392		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 123-D		RRCID -> 167613		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 195		RRCID -> 172502		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 73 D		RRCID -> 172673		COMPL. DATE 02/06/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
HOLLAND GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1 C		RRCID -> 234176		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
HOLLAND GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2 C		RRCID -> 235899		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 115		RRCID -> 235924		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467										
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371		Y	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371		Y	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371		Y	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371		Y	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371		Y	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371		Y	NO RPT	-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764										
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400										
11		2220 X	1878	-0-	-342	-0-	115 1	1763 3	Y	-0-
12		2294 X	1983	-0-	-311	-0-	128 1	1855 3	Y	-0-
01		2294 X	1851	-0-	-443	-0-	135 1	1716 3	Y	-0-
02		1827 N	1750	-0-	-77	-0-	123 1	1627 3	Y	-0-
03		1984 N	1797	-0-	-187	-0-	121 1	1676 3	Y	-0-
04		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225										
11		150 N	36	-0-	-114	-0-	2 1	34 3	Y	-0-
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	5 1	74 3	Y	-0-
01		62 N	26	-0-	-36	-0-	2 1	24 3	Y	-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	Y	-0-
03		93 N	37	-0-	-56	-0-	2 1	35 3	Y	-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BOWLES ENERGY, INC.				084097							
COX, BETTYE		WELL #:		1	RRCID ->	255109	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	8745	PERF. 6583 - 6595
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
BPX OPERATING COMPANY				085408							
BURNETT BROS. UNIT 1		WELL #:		6 T	RRCID ->	030308	COMPL. DATE	12/20/1949	TOTAL DEPTH	6446	PERF. 6387 - 6400
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CARTHAGE GU 15		WELL #:		2 L	RRCID ->	030316	COMPL. DATE	09/11/1948	TOTAL DEPTH	6444	PERF. 6030 - 6444
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HICKS, O. B. GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	030321	COMPL. DATE	03/02/1996	TOTAL DEPTH	6476	PERF. 6180 - 6435
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ALLISON, G. T.		WELL #:		2	RRCID ->	057579	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	6514	PERF. N/A
11		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	251 14 9	1477 3	Y	13 14 0	6
12		2139 N	1872	-0-	-267	-0-	260 20 9	1592 3	Y	18 18 0	6
01		2170 N	1877	-0-	-293	-0-	248 22 9	1607 3	Y	20 19 0	7
02		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	279 28 9	2517 3	Y	25 23 0	9
03		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	103 20 9	1853 3	Y	18 19 0	8
04		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	89 12 9	1946 3	Y	11 19 0	-0-
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		5	RRCID ->	080828	COMPL. DATE	01/11/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6002 - 6173
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) BPX OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT 7		//CONT.// 16032 812 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) BPX OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT 7		//CONT.// 16032 812 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
		WELL #: 4		RRCID -> 084140		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6424 - 6440				

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	53	1	1601	2	Y	-0-			-0-
*01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	38	1	677	2	Y	-0-			-0-
*02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	46	1	907	2	Y	-0-			-0-
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	93	1	1709	2	Y	-0-			-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	46	1	891	2	Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 089881		COMPL. DATE 09/23/1980		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6074 - 6400				

*11	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	358	1	2432	2	Y	131	115	1	26
						144	9							
12	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	386	1	4000	2	Y	275	259	1	42
						303	9							
*01	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	364	1	3051	2	Y	164	165	1	41
						180	9							
*02	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	363	1	2699	2	Y	163	172	1	32
						179	9							
03	4092 X	3757	-0-	-335	-0-	207	1	3390	2	Y	145	142	1	35
						160	9							
04	3960 X	1810	-0-	-2150	-0-	75	1	1629	2	Y	96	109	1	22
						106	9							

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 4		RRCID -> 090289		COMPL. DATE 10/11/1980		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6334 - 6422				

*11	4410 X	185	-0-	-4225	-0-	7	1	146	2	Y	29	71	1	6
						32	9							
12	4557 X	178	-0-	-4379	-0-	5	1	136	2	Y	34	35	1	5
						37	9							
*01	2697 X	234	-0-	-2463	-0-	10	1	183	2	Y	37	33	1	9
						41	9							
*02	870 X	246	-0-	-624	-0-	10	1	189	2	Y	43	44	1	8
						47	9							
03	930 X	203	-0-	-727	-0-	9	1	165	2	Y	26	28	1	6
						29	9							
04	240 N	127	-0-	-113	-0-	6	1	97	2	Y	22	23	1	5
						24	9							

BURNETT BROTHERS		WELL #: 15		RRCID -> 097649		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 6707		PERF. 6138 - 6152				

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 6-U		RRCID -> 138296		COMPL. DATE 01/18/1991		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 6416 - 6430				

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

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

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

*11	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	3598	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1556	2	Y	-0-					-0-
*02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1354	2	Y	-0-					-0-
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1299	2	Y	-0-					-0-
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1008	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

*11	SWR 10	64	-0-	64	94501	3	1	61	2	N	-0-						-0-
12	SWR 10	248	-0-	248	94749	9	1	238	2	N	1	1	1				-0-
						1	9										
*01	SWR 10	109	-0-	109	94858	5	1	103	2	N	1	1	1				-0-
						1	9										
*02	SWR 10	165	-0-	165	95023	8	1	156	2	N	1	1	1				-0-
						1	9										
03	SWR 10	421	-0-	421	95444	21	1	399	2	N	1	1	1				-0-
						1	9										
04	SWR 10	268	-0-	268	95712	13	1	254	2	N	1	1	1				-0-
						1	9										

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

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

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	55	1	1120	2	Y	-0-			-0-
*02	2900 N	5103	-0-	2203	2203	244	1	4815	2	Y	40	32	1	8
						44	9							
03	3100 N	3290	-0-	190	2393	169	1	3102	2	Y	17	21	1	4
						19	9							
04	3000 N	1883	-0-	-1117	1276	78	1	1790	2	Y	14	15	1	3
						15	9							

 CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

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

 CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

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

 BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

*11	3930 X	3386	-0-	-544	-0-	164	1	3222	2	Y	-0-			-0-
12	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	178	1	4969	2	Y	-0-			-0-
*01	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	202	1	3751	2	Y	-0-			-0-
*02	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	211	1	4134	2	Y	-0-			-0-
03	5146 X	4448	-0-	-698	-0-	229	1	4219	2	Y	-0-			-0-
04	4980 X	2499	-0-	-2481	-0-	184	1	2315	2	Y	-0-			-0-

 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		9D	RRCID ->	148095	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5698 - 5998		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURNETT BROTHERS UNIT 1		WELL #:		28	RRCID ->	157095	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	6436 - 6461		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		8-U	RRCID ->	160640	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	5717 - 5756		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		4	RRCID ->	165147	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	9654	PERF.	6099 - 6118		
*11	6690 X	5253	-0-	-1437	-0-	553 1	4692 2	Y	7	8 1		1		
12	6913 X	5823	-0-	-1090	-0-	514 1	5297 2	Y	11	10 1		2		
*01	6913 X	3754	-0-	-3159	-0-	499 1	3251 2	Y	4	5 1		1		
*02	5916 X	5319	-0-	-597	-0-	546 1	4763 2	Y	9	8 1		2		
03	6324 X	3445	-0-	-2879	-0-	202 1	3239 2	Y	4	5 1		1		
04	5640 X	1554	-0-	-4086	-0-	78 1	1473 2	Y	3	3 1		1		
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	167795	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6418 - 6423		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOLES, A. M., GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	168131	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	6615 - 6628		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408															
SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 168970		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BROWN, HERMAN GAS UNIT										WELL #: 3 U		RRCID -> 169276		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724	
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	3	2	0			1	
						3	9										
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	11	7	0			5	
						12	9										
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	2	7	0			-0-	
						2	9										
CARTHAGE GAS UNIT 15										WELL #: 6		RRCID -> 169861		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 13										WELL #: 10 U		RRCID -> 170122		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9										WELL #: 10 C		RRCID -> 170163		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12										WELL #: 11 U		RRCID -> 170216		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
REED, W.M. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 171241		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 13 U		RRCID -> 171302		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108						
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BURNETT BROTHERS		WELL #: 29 U		RRCID -> 172183		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HICKS, O. B. GU		WELL #: 10		RRCID -> 172889		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840						
11	382 X	382	-0-	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	Y	1	1	1
12	434 X	402	-0-	-32	-0-	-0-	401	3	1	9	Y	1	1	1
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	Y	1	1	1
02	377 N	353	-0-	-24	-0-	-0-	352	3	1	9	Y	1	1	1
03	403 N	275	-0-	-128	-0-	-0-	274	3	1	9	Y	1	1	1
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-			Y	24	1	1	24	

BURNETT BROTHERS		WELL #: 31 U		RRCID -> 173297		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 5 U		RRCID -> 173326		COMPL. DATE 11/12/1989		TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 5		RRCID -> 173377		COMPL. DATE 05/04/1999		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818						
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

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

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	539	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	580 N	557	-0-	-23	-0-	-0-	27	1	523	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	553	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	510 N	287	-0-	-223	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

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

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

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

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

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

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	179172	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	6979	PERF.	6701 - 6839		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HICKS, O. B. GU		WELL #:		23RU	RRCID ->	179592	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6416 - 7552		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		11 U	RRCID ->	179890	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7920 - 8012		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURNETT BROTHERS UNIT 1		WELL #:		34 U	RRCID ->	182708	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	6407 - 6448		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186860	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6721 - 6932		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #:		8 T	RRCID ->	192087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9944	PERF.	6529 - 6534		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #:		15	RRCID ->	201453	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	6262 - 8032		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

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

 SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

11	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	126	1	3011	3	Y	100	94	0			49
						110	9									
12	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	164	1	4006	3	Y	167	157	0			59
						184	9									
01	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	114	1	3335	3	Y	161	160	0			60
						177	9									
02	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	193	1	5056	3	Y	187	182	0			65
						206	9									
03	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	147	1	3245	3	Y	124	136	0			53
						136	9									
04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	141	1	3076	3	Y	63	116	0			-0-
						69	9									

 REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

11	630 N	485	-0-	-145	-0-	19	1	438	3	Y	25	27	0			12
						28	9									
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	34	1	824	3	Y	56	48	0			20
						62	9									
01	682 N	508	-0-	-174	-0-	15	1	453	3	Y	36	42	0			14
						40	9									
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	39	1	1050	3	Y	62	54	0			22
						68	9									
03	899 N	745	-0-	-154	-0-	30	1	669	3	Y	42	46	0			18
						46	9									
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	669	3	Y	23	41	0			-0-
						25	9									

 BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

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

 CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408												
SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	283528	COMPL. DATE	06/24/2016	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6287 - 8030					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308												
ROBERTS, GEORGE G. U.		WELL #:		1 A	RRCID ->	048375	COMPL. DATE	05/23/1970	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6244 - 6348					
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					39
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					39
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					39
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					39
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					39
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					39
ROBERTS, GEORGE GAS UNIT		WELL #:		2 A	RRCID ->	072335	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	6561	PERF. 6312 - 6328					
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					24
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					24
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					24
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					24
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					24
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					24
CR2 ENERGY LLC				101608												
PANOLA 2 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	288554	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6298 - 6304					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC				101691												
SAND HILL PANOLA SWD		WELL #:		2	RRCID ->	244310	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5255 - 5308					
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211												
FROST LUMBER COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	140730	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	9677	PERF. 6440 - 6978					
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

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

 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

 WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096

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

 H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 288279 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 6744 - 6754

11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			3
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	3	1	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	37	2	3	9	N	3			3
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	35	2	6	9	N	5			8
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	N	2			10

 H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 288344 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 6665 - 6709

11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2562	2	1	9	N	1			44
12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1818	2	28	9	N	25	41	1	28
01	2294 N	642	-0-	-1652	-0-	633	2	9	9	N	8			36
02	2146 N	1246	-0-	-900	-0-	1218	2	28	9	N	25			61
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1513	2	9	9	N	8			69
*04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			69

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
DOBBINS GU		WELL #: 9		RRCID -> 290960		COMPL. DATE 04/30/2021		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7086 - 7092								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	357	-0-	357	357	357	2			N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357					N	-0-					72
02	14B2 EXT	40	-0-	40	397	7	2	33	9	N	30					102
03	14B2 EXT	16	-0-	16	413	16	2			N	-0-					102
*04	14B2 EXT	35	-0-	35	448	35	2			N	-0-					102

WEIR ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 291033		COMPL. DATE 11/12/2020		TOTAL DEPTH 10207 PERF. 6842 - 6850								
11	912 X	912	-0-	-0-	-0-	883	2	29	9	N	26	1	8			269
12	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-	167	1			102
01	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					102
02	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					102
03	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					102
*04	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					102

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 291069		COMPL. DATE 05/13/2021		TOTAL DEPTH 10121 PERF. 6721 - 6729								
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 292256		COMPL. DATE 12/09/2021		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 6804 - 6816								
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					165
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	119	2	75	9	N	68					233
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	149	2	3	9	N	3	6	1			230
02	145 N	90	-0-	-55	-0-	89	2	1	9	N	1	178	1			53
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					53
*04	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					53

RALEY		WELL #: 2		RRCID -> 292257		COMPL. DATE 12/13/2021		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6615 - 6627								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 292282		COMPL. DATE 07/21/2021		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6724 - 6848								
11	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2057	2	2	9	N	2					128
12	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1069	2	6	9	N	5	118	1	1	8	14
01	1023 N	78	-0-	-945	-0-	64	2	14	9	N	13					27
02	1044 N	261	-0-	-783	-0-	248	2	13	9	N	12	1	8			38
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	614	2	28	9	N	25					63
*04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	404	2	7	9	N	6					69

WEIR ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 292288		COMPL. DATE 09/27/2021		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 7020 - 7028								
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			58
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					58

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 292331		COMPL. DATE 12/16/2021		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6906 - 6914								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 292412		COMPL. DATE 07/29/2021		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6870 - 6880								
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					7
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	5	1			2
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					2
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					2

CHEVRON U. S. A. INC. HARRIS, S. S.		148113		WELL #: 2 L		RRCID -> 030336		COMPL. DATE 06/11/1955		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER		WELL #: 2		RRCID -> 126298		COMPL. DATE 12/24/1987		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601								
11	1410 N	825	-0-	-585	-0-	817	3	8	9	Y	7	8	0			1
12	1643 N	832	-0-	-811	-0-	822	3	10	9	Y	9	8	0			2
01	1457 N	1061	-0-	-396	-0-	1051	3	10	9	Y	9	8	0			3
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1015	3	3	9	Y	3	5	0			1
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	1020 N	871	-0-	-149	-0-	871	3			Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 4-C		RRCID -> 163468		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764								
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 169707		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER-LAGRONE		WELL #: 2		RRCID -> 207307		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-		-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-		-0-
02	145 N	117	-0-	-28	-0-	117	3		Y	-0-		-0-
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3		Y	-0-		-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-		-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 8 C		RRCID -> 210477		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024				
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-		-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-		-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-		-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-		-0-

WERNER "D"		WELL #: 8 C		RRCID -> 211850		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WERNER-HULL GU		WELL #: 5 C		RRCID -> 212174		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 9 C		RRCID -> 213459		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 216927		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
WERNER-POWELL GU		WELL #:		3 C	RRCID ->	217575	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10284	PERF. 6524 - 6534				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARNETT UNIT		WELL #:		3 C	RRCID ->	217831	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 6504 - 8265				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	218073	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	9848	PERF. 8280 - 8504				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		9 C	RRCID ->	218370	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6200 - 6778				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #:		9 C	RRCID ->	218744	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 7584 - 7594				
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

AMERICAN LEGION		WELL #:		7 C	RRCID ->	219028	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8279 - 9211				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WERNER-CLARENCE		WELL #:		5 C	RRCID ->	219570	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10163	PERF. 6950 - 6970				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		8 C	RRCID ->	220994	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6175 - 7960				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221756	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6436 - 6638				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2024																

BARNETT UNIT		WELL #:		4-C	RRCID ->	221811	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	7450 - 8156				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION		WELL #:		3	RRCID ->	222025	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6538 - 7016				
11	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
12	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
01	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
02	1740 X	1714	-0-	-26	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
03	1860 X	1612	-0-	-248	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
04	1800 X	634	-0-	-1166	-0-	634	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222112	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	6502 - 6532				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B"		WELL #:		6 U	RRCID ->	224097	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6498 - 8288				
11	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2551	3	6	9	N	5	5	0			1
12	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2695	3	4	9	N	4	4	0			1
01	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2889	3	4	9	N	4	4	0			1
02	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2502	3	4	9	N	4	4	0			1
03	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2743	3	6	9	N	5	5	0			1
04	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2506	3	51	9	N	46	39	0			8

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #:		9 C	RRCID ->	224387	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6589 - 6844				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 224509		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224635		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 224722		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WERNER-STEVENS GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 225399		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 225892		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 226192		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DEADWOOD UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 227091		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #:		3 C	RRCID ->	228452	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	6482 - 6681		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER "E"		WELL #:		7	RRCID ->	228802	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	7032 - 7094		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #:		7 C	RRCID ->	229153	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6537 - 6596		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POWELL "A2"		WELL #:		9 C	RRCID ->	229663	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6441 - 8433		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PENNA-SIKES		WELL #:		4 C	RRCID ->	231614	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6758 - 6762		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODALL UNIT		WELL #:		3 C	RRCID ->	231617	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6484 - 6498		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POWELL "A2"		WELL #:		8 C	RRCID ->	231973	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6615 - 8105		
11	1650 N	1559	-0-	-91	-0-	1494	3	65	9	Y	59	42	1	22
12	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	1539	3	87	9	Y	79	67	1	34
01	1705 N	1529	-0-	-176	-0-	1437	3	92	9	Y	84	106	1	12
02	1508 N	1428	-0-	-80	-0-	1308	3	120	9	Y	109	77	1	44
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	44	1	-0-
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

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

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

11	6810	X	5475	-0-	-1335	-0-	5468	3	7	9	Y	6	7	1				2
12	6076	X	4722	-0-	-1354	-0-	4712	3	10	9	Y	9	7	1				4
01	5828	X	3260	-0-	-2568	-0-	3252	3	8	9	Y	7	10	1				1
02	5278	X	3581	-0-	-1697	-0-	3568	3	13	9	Y	12	8	1				5
03	5642	X	3572	-0-	-2070	-0-	3563	3	9	9	Y	8	10	1				3
04	5460	X	4314	-0-	-1146	-0-	4307	3	7	9	Y	6	6	1				3

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

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

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

11	3000	N	2448	-0-	-552	7452	2441	3	7	9	N	6	5	1				2
12	3100	N	3067	-0-	-33	7419	3057	3	10	9	N	9	7	1				4
01	3100	N	2774	-0-	-326	7093	2765	3	9	9	N	8	11	1				1
02	2900	N	2526	-0-	-374	6719	2513	3	13	9	N	12	8	1				5
03	3100	N	2837	-0-	-263	6456	2824	3	13	9	N	12	13	1				4
04	3000	N	2746	-0-	-254	6202	2725	3	21	9	N	19	15	1				8

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

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

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

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

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2347	3	36	9	Y	33	36	0				4
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2457	3	42	9	Y	38	33	0				9
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2606	3	40	9	Y	36	34	0				11
02	2900	N	2930	-0-	30	30	2895	3	35	9	Y	32	33	0				10
03	2834	N	2804	-0-	-30	-30	2760	3	44	9	Y	40	39	0				11
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2163	3	31	9	Y	28	34	0				5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-CLARENCE		WELL #: 8		RRCID -> 235249		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 235261		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621								
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-				Y	-0-	7	1			-0-
12	2728	X	3	-0-	-2725	-0-	3	3		Y	-0-					-0-
01	775	X	2	-0-	-773	-0-	2	3		Y	-0-					-0-
02	116	X	23	-0-	-93	-0-	23	3		Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-					-0-

B.S.A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246468		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525								
11	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2623	3	10	9	N	9	9	1		3
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2690	3	13	9	N	12	10	1		5
01	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2363	3	13	9	N	12	15	1		2
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2666	3	18	9	N	16	11	1		7
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2738	3	10	9	N	9	13	1		3
04	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2572	3	6	9	N	5	6	1		2

ALEXANDER, O.W.		WELL #: 4		RRCID -> 246830		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALLACE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 248154		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 248316		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254983		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-	1	1			-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	435 N	337	-0-	-98	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	527 N	323	-0-	-204	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	900 N	311	-0-	-589	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

 KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

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

 JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 290475 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6490 - 6940

11	4050 X	3356	-0-	-694	-0-	-0-	3356	3			N	-0-	4	1			-0-
12	3782 X	3362	-0-	-420	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
01	3658 X	3162	-0-	-496	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
02	3393 X	2856	-0-	-537	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
03	3503 X	2920	-0-	-583	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
04	3360 X	2779	-0-	-581	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-

 CRATON OPERATING LLC 186717
 OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
DAVIS, VERA		WELL #: 9 C		RRCID -> 236112		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERA DAVIS		WELL #: 8		RRCID -> 288422		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6819 - 6830								
11	11550 X	10591	-0-	-959	-0-	1698	1	8848	3	Y	41	182	1			41
						45	9									
12	11718 X	10833	-0-	-885	-0-	1878	1	8845	3	Y	100					141
						110	9									
01	11470 X	10354	-0-	-1116	-0-	1912	1	8386	3	Y	51	115	1			77
						56	9									
02	DLQ G-10	9883	-0-	9883	9883	1914	1	7892	3	Y	70	110	1			37
						77	9									
03	DLQ G-10	10423	-0-	10423	20306	2285	1	8014	3	Y	113					150
						124	9									
04	30115 X	9809	-0-	-20306	-0-	2026	1	7771	3	Y	11	123	1			38
						12	9									

PITTS A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289797		COMPL. DATE 06/26/2020		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6216 - 6250								
11	3000 N	1048	-0-	-1952	5599	1048	3			Y	-0-					-0-
12	3100 N	2355	-0-	-745	4854	299	1	2056	3	Y	-0-					-0-
01	3100 N	2412	-0-	-688	4166	195	1	2217	3	Y	-0-					-0-
02	2900 N	2475	-0-	-425	3741	200	1	2275	3	Y	-0-					-0-
03	3100 N	2581	-0-	-519	3222	188	1	2393	3	Y	-0-					-0-
04	3000 N	2483	-0-	-517	2705	195	1	2288	3	Y	-0-					-0-

BECKHAM		WELL #: 7R		RRCID -> 293622		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7169 - 7176								
11	10800 X	380	-0-	-10420	-0-	61	1	319	3	Y	-0-					33
12	9734 X	206	-0-	-9528	-0-	36	1	170	3	Y	-0-					33
01	9083 X	486	-0-	-8597	-0-	90	1	396	3	Y	-0-					33
02	DLQ G-10	570	-0-	570	570	99	1	410	3	Y	55					88
						61	9									
03	DLQ G-10	353	-0-	353	923	78	1	275	3	Y	-0-	60	1			28
04	923 X	-0-	-0-	-923	-0-					Y	-0-					28

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515		DUNAWAY		WELL #: 3		RRCID -> 151891		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY		WELL #: 9		RRCID -> 180021		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044								
11	1770 N	1689	-0-	-81	-0-	97	1	1592	2	N	-0-					-0-
12	1953 N	1683	-0-	-270	-0-	96	1	1587	2	N	-0-					-0-
01	1860 N	1383	-0-	-477	-0-	75	1	1308	2	N	-0-					-0-
02	1624 N	1454	-0-	-170	-0-	105	1	1349	2	N	-0-					-0-
03	1674 N	1480	-0-	-194	-0-	121	1	1359	2	N	-0-					-0-
04	1350 N	1285	-0-	-65	-0-	78	1	1207	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515																	
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6121 - 6151																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6293 - 6601																	

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6150 - 6324																	

11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	125	1	1872	2	N	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	105	1	1572	2	N	-0-					-0-
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	131	1	1954	2	N	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	123	1	1462	2	N	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	178	1	1971	2	N	-0-					-0-
*04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	119	1	1782	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 6144 - 6152																	

11	1770	N	1484	-0-	-286	-0-	93	1	1391	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1534	-0-	-264	-0-	96	1	1438	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	87	1	1308	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1309	-0-	-112	-0-	101	1	1208	2	N	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	149	1	1655	2	N	-0-					-0-
*04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	93	1	1401	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 292815 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6111 - 6115																	

11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	N	-0-					-0-
12	465	N	220	-0-	-245	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	51	1	770	2	N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	48	1	579	2	N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	61	1	680	2	N	-0-					-0-
*04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	44	1	653	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 292942 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6762 - 6772																	

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 293552 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6298 - 6308																	

11	3840	X	2762	-0-	-1078	-0-	158	1	2604	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	2807	-0-	-1161	-0-	161	1	2646	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	2742	-0-	-1226	-0-	148	1	2594	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2636	-0-	-264	-0-	190	1	2446	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2599	-0-	-501	-0-	213	1	2386	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2677	-0-	-83	-0-	162	1	2515	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.				357165										
DUNAWAY, C.M.E.				WELL #: 1	RRCID -> 200591	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 6808	PERF. 6483	-	6568				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1170 N	914	-0-	-256	-0-	872 3	42 9	N		38			73
12		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1227 3	85 9	N		77			150
01		1209 N	789	-0-	-420	-0-	761 3	28 9	N		25			175
02		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1153 3	65 9	N		59	184 1		50
03		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1356 3	135 9	N		123			173
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	793 3	55 9	N		50	183 1		40

COOKE UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 263182	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 6392	-	6398				
11		780 N	569	-0-	-211	-0-	552 3	17 9	N		15	172 1		28
12		744 N	462	-0-	-282	-0-	462 3		N		-0-			28
01		899 N	392	-0-	-507	-0-	392 3		N		-0-			28
02		551 N	502	-0-	-49	-0-	502 3		N		-0-			28
03		610 N	610	-0-	-0-	-0-	571 3	39 9	N		35			63
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N		-0-			63

WERNER SMITH				WELL #: 3	RRCID -> 280939	COMPL. DATE 08/14/2016	TOTAL DEPTH 9462	PERF. 6252	-	6260				
11		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1294 3	44 9	N		40	162 1		16
12		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		N		-0-			16
01		1302 N	836	-0-	-466	-0-	836 3		N		-0-			16
02		1305 N	1172	-0-	-133	-0-	1129 3	43 9	N		39			55
03		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1236 3	48 9	N		44			99
04		810 N	700	-0-	-110	-0-	681 3	19 9	N		17			116

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265										
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A"				WELL #: 2 C	RRCID -> 183232	COMPL. DATE 05/21/2022	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 6280	-	6285				
11		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	239 1	2520 2	N		-0-			-0-
12		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	154 1	2560 2	N		-0-			-0-
01		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	137 1	2160 2	N		-0-			-0-
02		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	172 1	2335 2	N		-0-			-0-
03		1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	144 1	1830 2	N		-0-			-0-
04		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	131 1	2049 2	N		-0-			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201										
BRANNON GAS UNIT				WELL #: 5 U	RRCID -> 231219	COMPL. DATE 05/12/2007	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 7006	-	9737				
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			107
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			107
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			107
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			107
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			107
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			107

FLEMING				WELL #: 1	RRCID -> 232603	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6684	-	6821				
11		330 N	233	-0-	-97	-0-	93 1	109 3	N		28			329
							31 9							
12		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	280 1	620 3	N		92			421
							101 9							
01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	134 1	298 3	N		67	161 1		327
							74 9							
02		232 N	11	-0-	-221	-0-	3 1	8 3	N		-0-			327
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N		-0-			327
*04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N		-0-			327

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201									
THOR		WELL #:		2	RRCID ->	265097	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	9903 PERF.	6796 - 6864		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
HARRIS		WELL #:		4	RRCID ->	267333	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	10111 PERF.	7336 - 7346		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC.		WELL #:		1 T	RRCID ->	030284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF.	6385 - 6389		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		WELL #:		5	RRCID ->	165794	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	9629 PERF.	6450 - 6460		
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2023 - WELL PLUGGED 11/27/23													
WERNER-LAGRONE		WELL #:		7 C	RRCID ->	217578	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10165 PERF.	8162 - 8224		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-			-0-
WERNER-JORDAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220314	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	9944 PERF.	6732 - 6737		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2023 - WELL PLUGGED 12/11/23													
LAGRONE, CLAYTON		WELL #:		1 C	RRCID ->	227721	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	9782 PERF.	6503 - 6697		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		660818												
POPE-MEDLIN		WELL #:		1	RRCID ->	233004	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6513 - 6776					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
POPE-MEDLIN		WELL #:		2	RRCID ->	234491	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6620 - 6642					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PHILLIPS, JACK L. CO.		663109			RRCID ->	035136	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6725 - 6743					
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU		WELL #:		1 L												
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PINNERGY, LTD.		665701			RRCID ->	141602	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5250 - 5308					
HIGHWAY 59 SOUTH SWD		WELL #:		1												
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
R. LACY SERVICES, LTD.		687208			RRCID ->	180354	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6164 - 6194					
BROWN UNIT 1		WELL #:		9												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	200971	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6098 - 6105					
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	28 1	534 2	Y	14	14	1					1
						15 9										
12	651 N	438	-0-	-213	-0-	21 1	407 2	Y	9	9	1					1
						10 9										
01	496 N	401	-0-	-95	-0-	19 1	360 2	Y	20	19	1					2
						22 9										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208										
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #:		8 C	RRCID ->	216103	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	9567	PERF. 6131 - 6170			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON UNIT 1					WELL #:	8	RRCID ->	220482	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6231 - 6238		
11		450 N	285	-0-	-165	-0-	14	1	271	2	Y	-0-			-0-
12		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	57	1	1103	2	Y	-0-			-0-
01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	Y	-0-			-0-
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	Y	-0-			-0-
03		992 N	475	-0-	-517	-0-	23	1	452	2	Y	-0-			-0-
04		510 N	458	-0-	-52	-0-	22	1	436	2	Y	-0-			-0-

RFE OPERATING, LLC					704776										
REED, A. J.					WELL #:	1	RRCID ->	030322	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6872	PERF. 6738 - 6753		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KNIGHT C					WELL #:	1	RRCID ->	146637	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5174 - 5194		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, WILLIAM H. GU					WELL #:	1A	RRCID ->	276953	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	9579	PERF. 6463 - 6470		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED ESTATE UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	278038	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	10203	PERF. 6614 - 6750		
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776										
BILL POWERS A		WELL #: 7		RRCID -> 288292		COMPL. DATE 12/27/2019			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6568 - 6691			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2730 X	2108	-0-	-622	-0-	2071	2	37	9	N	34	81
12	2821 X	1593	-0-	-1228	-0-	1527	2	66	9	N	60	91
01	2666 X	1577	-0-	-1089	-0-	1534	2	43	9	N	39	78
02	2436 X	1495	-0-	-941	-0-	1438	2	57	9	N	52	75
03	2387 X	1417	-0-	-970	-0-	1409	2	8	9	N	7	82
04	2100 X	1511	-0-	-589	-0-	1455	2	56	9	N	51	39

BILL POWERS A		WELL #: 6		RRCID -> 288323		COMPL. DATE 12/01/2019			TOTAL DEPTH 10219 PERF. 6500 - 6668			
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1429	2	66	9	N	60	143
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1109	2	40	9	N	36	91
01	1519 N	1182	-0-	-337	-0-	1151	2	31	9	N	28	53
02	1450 N	1159	-0-	-291	-0-	1105	2	54	9	N	49	64
03	1147 N	702	-0-	-445	-0-	696	2	6	9	N	5	69
04	1140 N	261	-0-	-879	-0-	248	2	13	9	N	12	12

REED ESTATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 291178		COMPL. DATE 04/16/2021			TOTAL DEPTH 10226 PERF. 6926 - 6938			
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	72
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-	72
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-	72
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	72
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-	72
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	72

BILL POWERS A		WELL #: 3		RRCID -> 292383		COMPL. DATE 12/15/2021			TOTAL DEPTH 10055 PERF. 6828 - 6837			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BILL POWERS A		WELL #: 8BP		RRCID -> 292384		COMPL. DATE 09/17/2021			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6718 - 6728			
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-	-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	701	2	39	9	N	35	35
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-	35
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-	35
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-	35
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-	35

REED ESTATE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 292408		COMPL. DATE 08/12/2021			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6694 - 6753			
11	9840 X	9598	-0-	-242	-0-	9522	2	76	9	N	69	94
12	11532 X	8609	-0-	-2923	-0-	8543	2	66	9	N	60	154
01	11532 X	8297	-0-	-3235	-0-	8214	2	83	9	N	75	229
02	9599 X	7342	-0-	-2257	-0-	7302	2	40	9	N	36	107
03	9920 X	7617	-0-	-2303	-0-	7554	2	63	9	N	57	160
04	9600 X	7052	-0-	-2548	-0-	7020	2	32	9	N	29	189

REED ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 292474		COMPL. DATE 07/20/2021			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6666 - 6747			
11	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7468	2	197	9	N	179	164
12	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6724	2	146	9	N	133	125
01	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6452	2	158	9	N	144	269
02	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5864	2	112	9	N	102	42
03	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	6169	2	215	9	N	195	234
04	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5788	2	59	9	N	54	117

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776										
REED ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 292576		COMPL. DATE 09/14/2021			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6790 - 6838			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	172	139	1	180
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	302 2	314 9	N	285	174	1	291
01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1165 2	788 9	N	716	513	1	494
02	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	1593 2	550 9	N	500	685	1	309
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2144 2	308 9	N	280	330	1	256
04	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2165 2	257 9	N	234	226	1	264

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
MANGHAM		WELL #: 1 L		RRCID -> 030531		COMPL. DATE 07/00/1946			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HULL UNIT B		WELL #: B 1 L		RRCID -> 030940		COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031726		COMPL. DATE 10/07/2010			TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334			
11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	570 1	2814 2	Y	-0-			-0-
12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	589 1	2900 2	Y	-0-			-0-
01	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	589 1	2913 2	Y	-0-			-0-
02	3248 X	3200	-0-	-48	-0-	551 1	2649 2	Y	-0-			-0-
03	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	589 1	2906 2	Y	-0-			-0-
04	3360 X	3346	-0-	-14	-0-	570 1	2776 2	Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 031727		COMPL. DATE 11/18/1963			TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 033184		COMPL. DATE 04/13/1964			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851											
MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
HULL UNIT A WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298											
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		Y	-0-		-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		Y	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-		-0-
02	145 N	98	-0-	-47	-0-	98 2		Y	-0-		-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-		-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-		-0-
BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275											
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432											
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1560 X	1501	-0-	-59	-0-	82	1	1407	2	Y	11	5
12	1612 X	1539	-0-	-73	-0-	12	9				11	3
01	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	95	1	1432	2	Y	11	8
02	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	12	9				14	8
03	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	172	1	3714	2	Y	14	4
04	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	15	9				14	4
						421	1	4913	2	Y	14	4
						15	9				9	5
						569	1	4859	2	Y	9	5
						10	9				17	5
						548	1	3890	2	Y	19	5
						21	9				1	5

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081												
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896												
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	46	1	325	2	Y	-0-	-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	46	1	301	2	Y	-0-	-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	47	1	369	2	Y	-0-	-0-
02	319 N	271	-0-	-48	-0-	33	1	238	2	Y	-0-	-0-
03	341 N	275	-0-	-66	-0-	38	1	237	2	Y	-0-	-0-
04	330 N	187	-0-	-143	-0-	29	1	158	2	Y	-0-	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226												
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-	-0-
12	496 N	207	-0-	-289	-0-	207	2			Y	-0-	-0-
01	279 N	90	-0-	-189	-0-	90	2			Y	-0-	-0-
02	464 N	102	-0-	-362	-0-	102	2			Y	-0-	-0-
03	217 N	68	-0-	-149	-0-	68	2			Y	-0-	-0-
04	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158												
11	840 N	831	-0-	-9	-0-	824	2	7	9	Y	6	2
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	334	2	6	9	Y	5	1
01	744 N	647	-0-	-97	-0-	641	2	6	9	Y	5	1
02	812 N	395	-0-	-417	-0-	392	2	3	9	Y	3	1
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	309	2	4	9	Y	4	1
04	630 N	212	-0-	-418	-0-	212	2			Y	-0-	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
HULL UNIT A		WELL #: A 31		RRCID -> 164634	COMPL. DATE 08/05/1997	TOTAL DEPTH 9728	PERF. 6329	- 6335						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HULL UNIT A		WELL #: A 66 U		RRCID -> 168262	COMPL. DATE 12/29/1997	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6277	- 6310						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHADWICK UNIT		WELL #: 14 U		RRCID -> 171374	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6147	- 6412						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MOORE UNIT		WELL #: 13 U		RRCID -> 172241	COMPL. DATE 08/19/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6240	- 6270						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HULL UNIT A		WELL #: A 34		RRCID -> 172826	COMPL. DATE 03/27/1999	TOTAL DEPTH 9772	PERF. 6274	- 6280						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MANGHAM UNIT		WELL #: 17 U		RRCID -> 175006	COMPL. DATE 05/24/2003	TOTAL DEPTH 8016	PERF. 6144	- 6148						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CUMMINGS		WELL #: 15 U		RRCID -> 176192	COMPL. DATE 12/02/1999	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 6612	- 6624						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FENDER, H. R. WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297															
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414															
11		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	212	1	3665	2	Y	13	13	1	6
12		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	14	9	188	1	Y	14	16	1	4
01		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	15	9	182	1	Y	15	9	1	10
02		3596 X	2699	-0-	-897	-0-	17	9	159	1	Y	15	20	1	5
03		3844 X	1873	-0-	-1971	-0-	17	9	133	1	Y	9	10	1	4
04		3720 X	1114	-0-	-2606	-0-	10	9	87	1	Y	13	14	1	3
							14	9							

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278															
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2	1	1	1
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	96	2	6	9	Y	5	5	1	1
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	79	2	6	9	Y	5	4	1	2
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	113	2	4	9	Y	4	5	1	1

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254															
11		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1613	2	12	9	Y	11	11	1	5
12		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1655	2	14	9	Y	13	15	1	3
01		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1739	2	13	9	Y	12	13	1	2
02		1508 N	1482	-0-	-26	-0-	1469	2	13	9	Y	12	10	1	4
03		1612 N	1483	-0-	-129	-0-	1466	2	17	9	Y	15	13	1	6
04		1560 N	1492	-0-	-68	-0-	1480	2	12	9	Y	11	14	1	3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
FENDER, H. R. WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111																	
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	1620 N	1410	-0-	-210	-0-	120	1	1280	2	Y	9	12 1
						10	9					1
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	310	1	1484	2	Y	9	6 1
						10	9					4
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	310	1	1482	2	Y	9	12 1
						10	9					1
02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	286	1	1320	2	Y	8	6 1
						9	9					3
03	1798 N	1776	-0-	-22	-0-	310	1	1456	2	Y	9	6 1
						10	9					6
04	1740 N	1625	-0-	-115	-0-	300	1	1315	2	Y	9	13 1
						10	9					2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172												
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-	-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-	-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-	-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-	-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-	-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288												
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	39	1	681	2	Y	-0-	-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	40	1	648	2	Y	-0-	-0-
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	752	2	Y	-0-	-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	Y	-0-	-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	Y	-0-	-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	334	2	Y	-0-	-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224												
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	429	2	Y	-0-	-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	Y	-0-	-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	2	Y	-0-	-0-
02	435 N	318	-0-	-117	-0-	19	1	299	2	Y	-0-	-0-
03	403 N	298	-0-	-105	-0-	21	1	277	2	Y	-0-	-0-
04	450 N	271	-0-	-179	-0-	21	1	250	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121																	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6035 - 6045																	
11		10050 X	7382	-0-	-2668	-0-	7213	2	169	9	N	154	141	1			44
12		9269 X	9014	-0-	-255	-0-	8806	2	208	9	N	189	192	1			41
01		9734 X	6387	-0-	-3347	-0-	6251	2	136	9	N	124	149	1			16
02		9106 X	4035	-0-	-5071	-0-	3984	2	51	9	N	46	55	1			7
03		9734 X	7480	-0-	-2254	-0-	7421	2	59	9	N	54	53	1			8
04		8730 X	1463	-0-	-7267	-0-	1440	2	23	9	N	21	26	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384																	
11		1050 N	1047	-0-	-3	-0-	438	2	609	9	N	554	408	1			158
12		1116 N	902	-0-	-214	-0-	470	2	432	9	N	393	495	1			56
01		1116 N	522	-0-	-594	-0-	441	2	81	9	N	74	105	1			25
02		1015 N	465	-0-	-550	-0-	387	2	78	9	N	71	89	1			7
03		899 N	536	-0-	-363	-0-	445	2	91	9	N	83	88	1			2
04		510 N	472	-0-	-38	-0-	396	2	76	9	N	69	68	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6196 - 6736																	
11		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3044	2	74	9	Y	67	61	1			19
12		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3004	2	92	9	Y	84	85	1			18
01		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2939	2	65	9	Y	59	70	1			7
02		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2879	2	45	9	Y	41	40	1			8
03		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2920	2	61	9	Y	55	52	1			11
04		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2824	2	47	9	Y	43	47	1			7

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6046 - 6052																	
11		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1260	2	72	9	Y	65	54	1			20
12		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1124	2	95	9	Y	86	87	1			19
01		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1034	2	66	9	Y	60	72	1			7
02		1073 N	923	-0-	-150	-0-	877	2	46	9	Y	42	41	1			8
03		1147 N	1037	-0-	-110	-0-	980	2	57	9	Y	52	52	1			8
04		1050 N	993	-0-	-57	-0-	958	2	35	9	Y	32	35	1			5

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154																	
11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	-0-	2675 2	23 9	Y	21	19 1	6
12	2046 N	992	-0-	-1054	-0-	-0-	963 2	29 9	Y	26	26 1	6
01	2046 N	461	-0-	-1585	-0-	-0-	442 2	19 9	Y	17	21 1	2
02	1914 N	1701	-0-	-213	-0-	-0-	1688 2	13 9	Y	12	12 1	2
03	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	-0-	2981 2	20 9	Y	18	16 1	4
04	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	-0-	2383 2	17 9	Y	15	16 1	3

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458												
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328												
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	1706 2	4 9	Y	4	4 1	1
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	-0-	2259 2	6 9	Y	5	5 1	1
01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	-0-	2413 2	6 9	Y	5	5 1	1
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	2156 2	7 9	Y	6	6 1	1
03	2263 N	2261	-0-	-2	-0-	-0-	2254 2	7 9	Y	6	6 1	1
04	2250 N	2144	-0-	-106	-0-	-0-	2138 2	6 9	Y	5	5 1	1

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183												
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1019 2	89 9	Y	81	83 1	21
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	996 2	96 9	Y	87	91 1	17
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	987 2	101 9	Y	92	72 1	37
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	904 2	132 9	Y	120	130 1	27
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	941 2	144 9	Y	131	126 1	32
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	858 2	154 9	Y	140	141 1	31

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537																	
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	300	1	44	9	Y	40	39	1			7
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	310	1	46	9	Y	42	42	1			7
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	290	1	46	9	Y	42	40	1			9
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	255	1	45	9	Y	41	43	1			7
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	310	1	48	9	Y	44	45	1			6
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	280	1	45	9	Y	41	40	1			7

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242																	
11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	296	1	882	2	Y	-0-					-0-
12		1178 N	655	-0-	-523	-0-	70	1	585	2	Y	-0-					-0-
01		1240 N	11	-0-	-1229	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					-0-
02		841 N	30	-0-	-811	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
03		663 N	663	-0-	-0-	-0-	288	1	375	2	Y	-0-					-0-
04		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	300	1	767	2	Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280																	
11		1920 N	1823	-0-	-97	-0-	1783	2	40	9	N	36	33	1			10
12		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1874	2	50	9	N	45	45	1			10
01		2077 N	1767	-0-	-310	-0-	1733	2	34	9	N	31	37	1			4
02		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1749	2	23	9	N	21	21	1			4
03		1922 N	1653	-0-	-269	-0-	1628	2	25	9	N	23	24	1			3
04		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1820	2	12	9	N	11	12	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404																	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	231	2	10	9	Y	9	10	1
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	208	2	10	9	Y	9	9	1
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	222	2	11	9	Y	10	9	1
02	232 N	166	-0-	-66	-0-	156	2	10	9	Y	9	10	1
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	175	2	10	9	Y	9	9	1
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	233	2	9	9	Y	8	8	1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248													
11	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2284	2	207	9	N	188	162	1
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	1947	2	248	9	N	225	229	1
01	2325 N	1956	-0-	-369	-0-	1796	2	160	9	N	145	176	1
02	2407 N	2095	-0-	-312	-0-	1974	2	121	9	N	110	111	1
03	2201 N	2064	-0-	-137	-0-	2057	2	7	9	N	6	23	1
04	1890 N	1604	-0-	-286	-0-	1600	2	4	9	N	4	4	1

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080													
11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	391	1	2765	2	N	5	5	1
12	3162 X	2971	-0-	-191	-0-	394	1	2570	2	N	6	6	1
01	3286 X	1306	-0-	-1980	-0-	147	1	1155	2	N	4	4	1
02	3074 X	2492	-0-	-582	-0-	305	1	2180	2	N	6	6	1
03	3286 X	2107	-0-	-1179	-0-	289	1	1814	2	N	4	4	1
04	3150 X	1969	-0-	-1181	-0-	307	1	1656	2	N	5	6	1

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222													
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	1
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	26	2	8	9	Y	7	7	1
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6184													
11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	356	1	2105	2	N	2	2	1
12	2511 X	1092	-0-	-1419	-0-	190	1	900	2	N	2	2	1
01	2511 X	562	-0-	-1949	-0-	92	1	469	2	N	1	1	1
02	2378 X	806	-0-	-1572	-0-	168	1	635	2	N	3	3	1
03	2542 X	494	-0-	-2048	-0-	113	1	379	2	N	2	2	1
04	2460 X	474	-0-	-1986	-0-	117	1	356	2	N	1	2	1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 6465												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	-0-		-0-
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	Y	-0-		-0-

MASON TP WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551												
11		930 N	874	-0-	-56	-0-	843	2	Y	28	28	5
12		930 N	879	-0-	-51	-0-	846	2	Y	30	30	5
01		930 N	869	-0-	-61	-0-	836	2	Y	30	29	6
02		816 N	816	-0-	-0-	-0-	781	2	Y	32	33	5
03		841 N	841	-0-	-0-	-0-	807	2	Y	31	32	4
04		817 N	817	-0-	-0-	-0-	785	2	Y	29	28	5

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 6170												
11		870 N	705	-0-	-165	-0-	498	2	Y	188	147	70
12		837 N	603	-0-	-234	-0-	451	2	Y	138	146	62
01		775 N	431	-0-	-344	-0-	375	2	Y	51	99	14
02		696 N	362	-0-	-334	-0-	307	2	Y	50	50	14
03		589 N	379	-0-	-210	-0-	322	2	Y	52	50	16
04		420 N	352	-0-	-68	-0-	294	2	Y	53	49	20

MASON WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 6465												
11		720 N	639	-0-	-81	-0-	631	2	Y	7	7	1
12		744 N	496	-0-	-248	-0-	487	2	Y	8	8	1
01		713 N	516	-0-	-197	-0-	507	2	Y	8	7	2
02		609 N	460	-0-	-149	-0-	452	2	Y	7	8	1
03		496 N	392	-0-	-104	-0-	383	2	Y	8	8	1
04		510 N	349	-0-	-161	-0-	341	2	Y	7	7	1

PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLLINS UNIT WELL #: 16U RRCID -> 290603 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6256 - 6264												
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		5
12		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2	N	-0-		5
01		279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2	N	-0-		5
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-		5
03		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-		5
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-		5

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 290737 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6258 - 6268												
11		970 N	970	-0-	-0-	-0-	928	2	N	38	35	11
12		1023 N	933	-0-	-90	-0-	880	2	N	48	49	10
01		992 N	902	-0-	-90	-0-	865	2	N	34	40	4
02		928 N	480	-0-	-448	-0-	456	2	N	22	22	4
03		930 N	462	-0-	-468	-0-	429	2	N	30	29	5
04		870 N	287	-0-	-583	-0-	268	2	N	17	19	3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 290739 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6304 - 6332														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	558	2	70	9	N	64	64	1	11
12	620 N	582	-0-	-38	-0-	506	2	76	9	N	69	69	1	11
01	651 N	565	-0-	-86	-0-	489	2	76	9	N	69	66	1	14
02	609 N	522	-0-	-87	-0-	442	2	80	9	N	73	76	1	11
03	589 N	507	-0-	-82	-0-	427	2	80	9	N	73	74	1	10
04	540 N	487	-0-	-53	-0-	414	2	73	9	N	66	65	1	11

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 291369 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6554 - 6559														
11	2220 N	1991	-0-	-229	-0-	1982	2	9	9	Y	8	8	1	1
12	2170 N	2026	-0-	-144	-0-	2016	2	10	9	Y	9	9	1	1
01	2077 N	1929	-0-	-148	-0-	1919	2	10	9	Y	9	8	1	2
02	1914 N	1671	-0-	-243	-0-	1661	2	10	9	Y	9	10	1	1
03	2015 N	1861	-0-	-154	-0-	1851	2	10	9	Y	9	9	1	1
04	1860 N	1770	-0-	-90	-0-	1761	2	9	9	Y	8	8	1	1

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 291479 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6316 - 6326														
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	N	3	5	1	1
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	302	2	6	9	N	5	5	1	1
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	220	2	3	9	N	3	4	1	-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	318	2	6	9	N	5			5
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	294	2	9	9	N	8	10	1	3
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	270	2	6	9	N	5	6	1	2

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 291662 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6338 - 6362														
11	4380 X	3848	-0-	-532	-0-	3839	2	9	9	N	8	8	1	1
12	4526 X	4057	-0-	-469	-0-	4049	2	8	9	N	7	7	1	1
01	4371 X	4064	-0-	-307	-0-	4055	2	9	9	N	8	7	1	2
02	3915 X	3702	-0-	-213	-0-	3694	2	8	9	N	7	8	1	1
03	4092 X	3884	-0-	-208	-0-	3875	2	9	9	N	8	8	1	1
04	3930 X	3666	-0-	-264	-0-	3658	2	8	9	N	7	7	1	1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 291878 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6194 - 6205														
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	155 N	111	-0-	-44	-0-	110	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	66	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292427 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6091														
11	1830 X	108	-0-	-1722	-0-	49	2	59	9	N	54	51	1	4
12	1488 X	53	-0-	-1435	-0-	23	2	30	9	N	27	31	1	-0-
01	1395 X	57	-0-	-1338	-0-	34	2	23	9	N	21	20	1	1
02	1305 X	20	-0-	-1285	-0-	20	2			N	-0-	1	1	-0-
03	930 X	19	-0-	-911	-0-	19	2			N	-0-			-0-
04	120 X	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 292829 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6414 - 6420														
11	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3694	2	3	9	N	3	4	1	1
12	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3676	2	4	9	N	4	4	1	1
01	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3640	2	4	9	N	4	4	1	1
02	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3293	2	4	9	N	4			5
03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3460	2	7	9	N	6	9	1	2
04	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3189	2	6	9	N	5	5	1	2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293257 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 6220 - 6226																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293349 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6312 - 6322																	
11		660 N	645	-0-	-15	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
12		651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
01		682 N	398	-0-	-284	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
02		319 N	101	-0-	-218	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03		341 N	27	-0-	-314	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04		330 N	16	-0-	-314	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 293411 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6419																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 294230 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6285 - 6296																	
11		12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	683	1	11781	2	N	7	8	1			3
12		10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	612	1	10045	2	N	8	9	1			2
01		10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	468	1	10120	2	N	6	5	1			3
02		10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	597	1	9486	2	N	1	4	1			-0-
03		9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	661	1	8611	2	N	-0-					-0-
04		8400 X	7818	-0-	-582	-0-	615	1	7203	2	N	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 294394 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6169 - 6186																	
11		12900 X	6982	-0-	-5918	-0-	6925	2	57	9	N	52	35	1			29
12		11315 X	7158	-0-	-4157	-0-	7102	2	56	9	N	51	65	1			15
01		9827 X	6892	-0-	-2935	-0-	6840	2	52	9	N	47	35	1			27
02		7946 X	5951	-0-	-1995	-0-	5912	2	39	9	N	35	58	1			4
03		8215 X	5824	-0-	-2391	-0-	5803	2	21	9	N	19	15	1			8
04		6990 X	5272	-0-	-1718	-0-	5249	2	23	9	N	21	27	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 294825 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6110 - 6120																	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 295320 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6152 - 6161																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		7200 X	4370	-0-	-2830	-0-	4300	2	70	9	N	64	84	1		9	
12		7440 X	4418	-0-	-3022	-0-	4348	2	70	9	N	64	42	1		31	
01		6975 X	4249	-0-	-2726	-0-	4180	2	69	9	N	63	85	1		9	
02		5858 X	4100	-0-	-1758	-0-	4042	2	58	9	N	53	40	1		22	
03		5332 X	4285	-0-	-1047	-0-	4222	2	63	9	N	57	41	1		38	
04		4380 X	3752	-0-	-628	-0-	3695	2	57	9	N	52	80	1		10	

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 296081 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6130 - 6140																	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	515					N	NO RPT				-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01		SHUT IN		-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02		SHUT IN		-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03		SHUT-IN		-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04		SHUT-IN		-0-	-0-						N	-0-				-0-	

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 296114 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6294 - 6345																	
11		DELO PR	25459	-0-	25459	79671	25110	2	349	9	N	317	352	1		79	
12		99069 X	19398	-0-	-79671	-0-	19045	2	353	9	N	321	335	1		65	
01		37169 X	14814	-0-	-22355	-0-	14516	2	298	9	N	271	262	1		74	
02		34771 X	10446	-0-	-24325	-0-	10250	2	196	9	N	178	220	1		32	
03		37169 X	10720	-0-	-26449	-0-	10579	2	141	9	N	128	134	1		26	
04		25470 X	13424	-0-	-12046	-0-	13306	2	118	9	N	107	109	1		24	

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 296573 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6296 - 6362																	
01		0	308	-0-	308	308	308	2			N	-0-				-0-	
02		DELO PR	24496	-0-	24496	24804	24485	2	11	9	N	10	7	1		3	
*03		49712 X	24908	-0-	-24804	-0-	24891	2	17	9	N	15	16	1		2	
04		25230 X	18823	-0-	-6407	-0-	18814	2	9	9	N	8	9	1		1	

TGNR EAST TEXAS LLC 850990 CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 31		WELL #: 2-C		RRCID -> 135749		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 11		WELL #: 7-C		RRCID -> 137366		COMPL. DATE 04/19/1991		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 3-U		RRCID -> 139884		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 139922		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KYLE, FRED UNIT "A"		WELL #: 5-C		RRCID -> 140357		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 140641		COMPL. DATE 12/30/1991		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 7-C		RRCID -> 142370		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT		WELL #:		4-C	RRCID ->	142458	COMPL. DATE	07/13/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6280 - 6296
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	143426	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	6441 - 6447
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #:		9 C	RRCID ->	153374	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	6298 - 6314
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CGU 11		WELL #:		10-C	RRCID ->	159702	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	6200 - 6212
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #:		9-C	RRCID ->	159766	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	6276 - 6438
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		7-C	RRCID ->	162153	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6204 - 6242
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CGU 28		WELL #:		8-C	RRCID ->	163969	COMPL. DATE	04/22/1997	TOTAL DEPTH	9937	PERF.	6670 - 6680
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 10		WELL #: 12-C		RRCID -> 164327		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 19		WELL #: 10-C		RRCID -> 164340		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 18		WELL #: 12 C		RRCID -> 165150		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT	-0-

CGU 13		WELL #: 7 C		RRCID -> 165601		COMPL. DATE 08/16/1997		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146		
11	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	3	N	-0-	-0-
12	589 X	135	-0-	-454	-0-	135	3	N	-0-	-0-
01	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3	N	-0-	-0-
02	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-	-0-
03	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-	-0-
04	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	3	N	-0-	-0-

CGU 17		WELL #: 11 C		RRCID -> 166137		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 5		WELL #: 7 C		RRCID -> 169295		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358		
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3	N	-0-	-0-
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3	N	-0-	-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-	-0-
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	112	3	N	-0-	-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-	-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 11 C		RRCID -> 169720		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 29		WELL #: 9 C		RRCID -> 169785		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 3		WELL #: 11 C		RRCID -> 170920		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 31		WELL #: 9 C		RRCID -> 170958		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 8 C		RRCID -> 171307		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 31		WELL #: 7		RRCID -> 171890		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 6		WELL #: 8 C		RRCID -> 173626		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 17		WELL #: 8 C		RRCID -> 174257		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 11		WELL #: 8 C		RRCID -> 177852		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	750 N	749	-0-	-1	-0-	749	3	N	-0-			-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-			-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-			-0-
02	725 N	626	-0-	-99	-0-	626	3	N	-0-			-0-
03	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	3	N	-0-			-0-
04	660 N	440	-0-	-220	-0-	440	3	N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 8 C		RRCID -> 179904		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 6		WELL #: 13 C		RRCID -> 182122		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 35		WELL #: 4		RRCID -> 187932		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 191038		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 192293		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #: 8		RRCID -> 203201		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 21		WELL #: 20		RRCID -> 218051		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3	N	-0-		-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 221114		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724		
11	270 X	123	-0-	-147	-0-	123 3	N	-0-		-0-
12	279 X	126	-0-	-153	-0-	126 3	N	-0-		-0-
01	124 X	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		-0-
02	116 X	113	-0-	-3	-0-	113 3	N	-0-		-0-
03	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
04	120 X	116	-0-	-4	-0-	116 3	N	-0-		-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 11R		RRCID -> 233761		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A		
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
03	279 N	169	-0-	-110	-0-	169 3	N	-0-		-0-
04	270 N	192	-0-	-78	-0-	192 3	N	-0-		-0-

LATHAM, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 267162		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420		
11	3120 X	2807	-0-	-313	-0-	2785 3	22 9 Y	20	28 1	23
12	3224 X	2021	-0-	-1203	-0-	2004 3	17 9 Y	15	20 1	18
01	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3917 3	43 9 Y	39	35 1	22
02	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2978 3	33 9 Y	30	31 1	21
03	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4342 3	50 9 Y	45	27 1	39
04	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4367 3	40 9 Y	36	37 1	38

GARY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267194		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 267237		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 268339		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336		
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3	N	-0-		-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 268809		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 6314 - 6342	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	4710 X	4408	-0-	-302	-0-	4408 3	N	-0-			-0-
12	4867 X	4728	-0-	-139	-0-	4728 3	N	-0-			-0-
01	4867 X	3722	-0-	-1145	-0-	3722 3	N	-0-			-0-
02	4495 X	4484	-0-	-11	-0-	4484 3	N	-0-			-0-
03	4805 X	2340	-0-	-2465	-0-	2340 3	N	-0-			-0-
04	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725 3	N	-0-			-0-

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 271695		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6136 - 6144	
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3	N	-0-			-0-
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3	N	-0-			-0-
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3	N	-0-			-0-
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3	N	-0-			-0-
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3	N	-0-			-0-
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3	N	-0-			-0-

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 271884		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 6115 - 6461	
11	420 N	354	-0-	-66	-0-	354 3	N	-0-			-0-
12	434 N	374	-0-	-60	-0-	374 3	N	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-			-0-
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 3	N	-0-			-0-
04	360 N	312	-0-	-48	-0-	312 3	N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 272103		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 9391		PERF. 6238 - 6242	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 272852		COMPL. DATE 11/24/2013		TOTAL DEPTH 9462		PERF. 6273 - 6538	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 272853		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6307 - 6504	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 272861		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 6158 - 6340	
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20 3	N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		600 N	557	-0-	-43	-0-		557 3		N	-0-			-0-
12		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		1098 3		N	-0-			-0-
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-		914 3		N	-0-			-0-
02		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		1482 3		N	-0-			-0-
03		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		1270 3		N	-0-			-0-
04		870 N	734	-0-	-136	-0-		734 3		N	-0-			-0-

 CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 286393 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6260 - 6374

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

 CGU 10 WELL #: 10TP RRCID -> 291743 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6160 - 6254

11	10710 X	10526	-0-	-184	-0-			10526 3		N	-0-			-0-
12	11067 X	10700	-0-	-367	-0-			10700 3		N	-0-			-0-
01	10974 X	10464	-0-	-510	-0-			10464 3		N	-0-			-0-
02	10208 X	9726	-0-	-482	-0-			9726 3		N	-0-			-0-
03	10881 X	10161	-0-	-720	-0-			10161 3		N	-0-			-0-
04	10530 X	9775	-0-	-755	-0-			9775 3		N	-0-			-0-

 CGU 12 WELL #: 8TP RRCID -> 292627 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6309 - 6312

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 URSUS OIL AND GAS 879300
 MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			174
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-			40 3		N	-0-			174
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			174
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-			55 3		N	-0-			174
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		40 3		N	-0-			174

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317														
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606														

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

XTO ENERGY INC. 945936														
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340														

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209														

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319														

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563														

11	300 N	211	-0-	-89	-0-	6	1	191	2	Y	13	13	1	3
12	310 N	145	-0-	-165	-0-	14	9							
01	310 N	172	-0-	-138	-0-	4	1	133	2	Y	7	8	1	2
02	203 N	92	-0-	-111	-0-	8	9							
03	155 N	28	-0-	-127	-0-	6	1	156	2	Y	9	8	1	3
04	180 N	37	-0-	-143	-0-	10	9							
						3	1	85	2	Y	4	6	1	1
						4	9							
						1	1	26	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
						1	1	34	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARTRHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

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

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

11	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					155
12	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2262	2	48	9	N	44					199
01	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	1982	2	74	9	N	67					266
02	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1768	2	7	9	N	6	168	1			104
03	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1584	2	24	9	N	22					126
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1514	2	25	9	N	23					149

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

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

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
ANDERSON, ALMA GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 230573			COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	9408 PERF. 6312 - 6331	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	7 1	44 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	6 1	34 2	Y	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	5 1	29 2	Y	-0-			-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	6 1	42 2	Y	-0-			-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	4 1	25 2	Y	-0-			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 232799			COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 6257 - 6880	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 234846			COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	9785 PERF. 6300 - 8943	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L.H.			WELL #:		18	RRCID -> 236038			COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	9520 PERF. 6168 - 6256	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 240636			COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	9753 PERF. 6135 - 7834	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALEY, J. J.			WELL #:		13	RRCID -> 245954			COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	9795 PERF. 6150 - 6488	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	11	1	358	2	Y	73	153 1	58
12	372 N	256	-0-	-116	-0-	80	9	249	2	Y	-0-		58
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	7	1	314	2	Y	54		112
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	392	2	Y	41		153
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	59	9	298	2	Y	36		189
04	360 N	118	-0-	-242	-0-	13	1	96	2	Y	17	152 1	54
						45	9						
						12	1						
						40	9						
						3	1						
						19	9						

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	Y	10	10 1	3
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	11	9	226	2	Y	14	14 1	3
01	248 N	149	-0-	-99	-0-	23	1	127	2	Y	7	8 1	2
02	232 N	159	-0-	-73	-0-	15	9	138	2	Y	6	7 1	1
03	279 N	179	-0-	-100	-0-	14	1	154	2	Y	8	6 1	3
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	9	140	2	Y	7	8 1	2
						7	9						
						16	1						
						9	9						
						14	1						
						8	9						

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

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

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 292955 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 6470 - 6530

11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	62	1	937	2	N	-0-		-0-
12	3100 N	4604	-0-	1504	1504	290	1	4314	2	N	-0-		-0-
01	3100 N	10788	-0-	7688	7688	679	1	10109	2	N	-0-		-0-
02	2900 N	8672	-0-	5772	14964	672	1	8000	2	N	-0-		-0-
03	22421 X	7457	-0-	-14964	-0-	618	1	6839	2	N	-0-		-0-
*04	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	382	1	5683	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6539 - 6548
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6120 - 6156
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999										TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6282 - 6398
11	3000 N	3007	-0-	7	7	3000	2	7 9	Y	6	5 1		5
12	3066 N	3059	-0-	-7	-0-	3049	2	10 9	Y	9	10 1		4
01	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2973	2	10 9	Y	9	10 1		3
02	2784 N	2241	-0-	-543	-0-	2233	2	8 9	Y	7	5 1		5
03	2976 N	2001	-0-	-975	-0-	1992	2	9 9	Y	8	10 1		3
04	2880 N	2026	-0-	-854	-0-	2016	2	10 9	Y	9	5 1		7

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000										TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6490 - 6514
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990										TOTAL DEPTH	9678	PERF.	6116 - 6342
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997										TOTAL DEPTH	9678	PERF.	6116 - 6342
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL										TOTAL DEPTH	9845	PERF.	6538 - 6544
TGNR EAST TEXAS LLC 850990										TOTAL DEPTH	9845	PERF.	6538 - 6544
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992										TOTAL DEPTH	9845	PERF.	6538 - 6544
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

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

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

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

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK BROWN) 16032 841 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. 945936
 BROWN, J.C. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 291236 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6148 - 6156

11	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	6 1	179 2	Y	-0-		-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	6 1	166 2	Y	-0-		-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	6 1	166 2	Y	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	7 1	196 2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	166	-0-	-20	B	-0-	6 1	160 2	Y	-0-		-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	5 1	144 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN)		16032 845		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA						
BOWLES ENERGY, INC. CHRISTIAN		084097		WELL #: 2		RRCID -> 140632		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 7112		PERF. 6275 - 6636		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS)		16032 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY HICKS, O.B. GAS UNIT		085408		WELL #: 5 C		RRCID -> 132726		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 6070 - 6165		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-			-0-
12	1488 X	914	-0-	-574	-0-	914	3			Y	-0-			-0-
01	1643 X	465	-0-	-1178	-0-	465	3			Y	-0-			-0-
02	1276 N	228	-0-	-1048	-0-	228	3			Y	-0-			-0-
03	930 N	324	-0-	-606	-0-	324	3			Y	-0-			-0-
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-			-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 137027		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 7063		PERF. 6090 - 6916				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
12	279 N	209	-0-	-70	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
01	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	3			Y	-0-			-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-			-0-
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-			-0-
04	210 N	80	-0-	-130	-0-	80	3			Y	-0-			-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #: 8-U		RRCID -> 137053		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6371 - 6218				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	5393	-0-	2393	6437	5393	3			Y	-0-			-0-
12	10791 X	4354	-0-	-6437	-0-	4354	3			Y	-0-			-0-
01	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			Y	-0-			-0-
02	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			Y	-0-			-0-
03	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			Y	-0-			-0-
04	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			Y	-0-			-0-

EC PRODUCTION LLC ROBERTS GU		100180		RRCID -> 211292		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6150 - 6222				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTS GU		WELL #: 4		RRCID -> 211677		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6234 - 6326				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) EC PRODUCTION LLC ROBERTS GU		//CONT.// 16032 850 //CONT.// 100180		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ROBERTS GU		WELL #: 2		RRCID -> 212133	COMPL. DATE 07/02/2005	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6232	-	6394							
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROBERTS GU		WELL #: 7		RRCID -> 213061	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6232	-	6296							
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROBERTS GU		WELL #: 1		RRCID -> 213704	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6372	-	6380							
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROBERTS GU		WELL #: 6		RRCID -> 213705	COMPL. DATE 07/25/2005	TOTAL DEPTH 6712	PERF. 6108	-	6272							
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TGNR EAST TEXAS II LLC CRNKO-BRIGGS		102211 WELL #: 2-C		RRCID -> 141451	COMPL. DATE 03/23/1992	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6126	-	6136							
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HARLETON OIL & GAS INC. ALLISON, THOMAS		357165 WELL #: 2B		RRCID -> 198299	COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 6055	-	6062							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: PANOLA	
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165			
GUILF, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911		COMPL. DATE 05/09/2011	TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND * * DISPOSITIONS * * EOM
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
11	544 N	544 -0- -0- -0- 510 3 34 9 N	31 222
12	598 N	598 -0- -0- -0- 540 3 58 9 N	53 275
01	531 N	531 -0- -0- -0- 518 3 13 9 N	12 287
02	527 N	527 -0- -0- -0- 515 3 12 9 N	11 298
03	589 N	578 -0- -11 -0- 558 3 20 9 N	18 316
04	510 N	403 -0- -107 -0- 393 3 10 9 N	9 160 1 165

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265		SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188		COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-	-0-	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327		WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997		COMPL. DATE 12/31/1997	TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654
11	360 N	20 -0- -340 -0- 20 2 N	-0-	-0-	341
12	563 N	563 -0- -0- -0- 563 2 N	-0-	-0-	341
01	465 N	448 -0- -17 -0- 448 2 N	-0-	-0-	341
02	98 N	98 -0- -0- -0- 98 2 N	-0-	-0-	341
03	558 N	399 -0- -159 -0- 399 2 N	-0-	-0-	341
04	420 N	159 -0- -261 -0- 159 2 N	-0-	-0-	341

R. LACY SERVICES, LTD. 687208		NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230		COMPL. DATE 02/03/1992	TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490
11	30 N	-0- -0- -30 -0- Y	-0-	-0-	-0-
12	13 N	-0- -0- -13 -0- Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0- -0- -0- -0- Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0- -0- -0- -0- Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0- -0- -0- -0- Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0- -0- -0- -0- Y	-0-	-0-	-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851		HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841		COMPL. DATE 06/19/1991	TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-	-0-	-0-

ROBERTS UNIT		WELL #: 8 RRCID -> 139290		COMPL. DATE 08/02/1991	TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260
11	1380 N	333 -0- -1047 -0- 204 1 83 2 Y	42	27 1	24
			46 9		
12	372 N	-0- -0- -372 -0- Y	41	53 1	12
01	589 N	60 -0- -529 -0- Y	45	28 1	29
02	319 N	-0- -0- -319 -0- Y	70	91 1	8
03	0 N	-0- -0- -0- -0- Y	38	29 1	17
04	60 N	-0- -0- -60 -0- Y	54	65 1	6

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	560	2	Y	2	1	1
						2	9						
02	522 N	383	-0-	-139	-0-	23	1	360	2	Y	-0-	1	1
03	465 N	366	-0-	-99	-0-	26	1	339	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
04	540 N	323	-0-	-217	-0-	25	1	297	2	Y	1	1	-0-
						1	9						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

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

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

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

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		Y	-0-			-0-
02	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2359	3	2	9	Y	2	2	0
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	331	3	13	9	Y	12	10	0
04	120 N	64	-0-	-56	-0-	54	3	10	9	Y	9	9	0

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1710 N	1693	-0-	-17	-0-	1682	3	11	9	N	10	9	1
12	1953 N	1676	-0-	-277	-0-	1663	3	13	9	N	12	11	1
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1870	3	15	9	N	14	17	1
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1706	3	19	9	N	17	12	1
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1762	3	17	9	N	15	17	1
04	1830 N	1729	-0-	-101	-0-	1708	3	21	9	N	19	16	1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

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

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER)
R. LACY SERVICES, LTD.
BURNETT UNIT 2

16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
687208
WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	2410	-0-	-590	1553	118 1 28 9	2264 2	Y	25	26 1		2
12	3100 N	2400	-0-	-700	853	118 1 24 9	2258 2	Y	22	21 1		3
01	3100 N	2420	-0-	-680	173	119 1 28 9	2273 2	Y	25	26 1		2
02	2288 N	2115	-0-	-173	-0-	105 1 18 9	1992 2	Y	16	17 1		1
03	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	123 1 20 9	2357 2	Y	18	17 1		2
04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	112 1 17 9	2182 2	Y	15	15 1		2

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC
BURTON, JOHN W.

775851
WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS)
VALENCE OPERATING COMPANY
STERRETT

16032 897 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
881167
WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-

STERRETT

WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

11	2040 N	1787	-0-	-253 B	-0-	43 1 62 9	1682 2	Y	56	45 1		20
12	2201 N	1984	-0-	-217 B	-0-	44 1 68 9	1872 2	Y	62	55 1		27
01	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	44 1 70 9	1817 2	Y	64	62 1		29
02	1740 N	1560	-0-	-180 B	-0-	36 1 48 9	1476 2	Y	44	53 1		20
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1984 N	1524	-0-	-460 B	-0-	34 1 61 9	1429 2	Y	55	57 1		18
04	1860 N	1334	-0-	-526 B	-0-	28 1 50 9	1256 2	Y	45	40 1		23

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER)		16032 898		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		850990							
CGU 10		WELL #: 7-C		RRCID -> 136710		COMPL. DATE 09/04/1990		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED)		16032 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY		085408							
REED, W.M.		WELL #: 7		RRCID -> 136850		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA	
POWERS, E. C.		WELL #: 4		RRCID -> 152329		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746	
11	3690	X	2977	-0-	-713	-0-	2977	3	-0-
12	3813	X	3118	-0-	-695	-0-	3118	3	-0-
01	4154	X	3554	-0-	-600	-0-	3554	3	-0-
02	3886	X	2756	-0-	-1130	-0-	2756	3	-0-
03	4154	X	2986	-0-	-1168	-0-	2986	3	-0-
04	3450	X	2646	-0-	-804	-0-	2646	3	-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP)		16032 902		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		850990							
CGU 10		WELL #: 7 C		RRCID -> 159075		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
CGU 19		WELL #: 10 C		RRCID -> 206654		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280	
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	-0-
CGU 13		WELL #: 9 C		RRCID -> 210331		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 RFE OPERATING, LLC 704776
 CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

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

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4530 X	3517	-0-	-1013	-0-	3507	2	10	9	Y	9	8	1			7
12	4402 X	3449	-0-	-953	-0-	3434	2	15	9	Y	14	18	1			3
01	4216 X	3269	-0-	-947	-0-	3255	2	14	9	Y	13	9	1			7
02	3770 X	2941	-0-	-829	-0-	2931	2	10	9	Y	9	9	1			7
03	3813 X	3024	-0-	-789	-0-	3013	2	11	9	Y	10	8	1			9
04	3510 X	2309	-0-	-1201	-0-	2303	2	6	9	Y	5	8	1			6

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6730	-	6813	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6705	-	6717	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004										TOTAL DEPTH	9625	PERF.	6594	-	6798	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005										TOTAL DEPTH	8210	PERF.	6750	-	6778	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005										TOTAL DEPTH	9640	PERF.	6548	-	6856	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6656	-	6740	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6784	-	6792	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 293954 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6691 - 6710														
11	11550 X	8341	-0-	-3209	-0-	8183	2	158	9	N	144	141	1	113
12	11532 X	9157	-0-	-2375	-0-	8933	2	224	9	N	204	270	1	47
01	10850 X	8582	-0-	-2268	-0-	8350	2	232	9	N	211	140	1	118
02	9512 X	7045	-0-	-2467	-0-	6895	2	150	9	N	136	137	1	117
03	9176 X	6730	-0-	-2446	-0-	6562	2	168	9	N	153	135	1	135
04	8850 X	7400	-0-	-1450	-0-	7297	2	103	9	N	94	134	1	95
TGNR EAST TEXAS LLC 850990														
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC 850990														
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH)		//CONT.//		16032 905	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990						
CGU 19		WELL #:		6 C	RRCID -> 176948	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 6374 - 6388
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES)				16032 907	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA		
D90 ENERGY, LLC				195797						
BURNETT		WELL #:		1	RRCID -> 133206	COMPL. DATE 10/20/1989	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 6411 - 6426	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515				CNTY: PANOLA		
DUNAWAY G.U.		WELL #:			RRCID -> 294840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15990 - 22531
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)				16032 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.				357165						
GUILL, J. C. UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 263185	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 6301 - 6305	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COOKE				WELL #:	4	RRCID -> 277469	COMPL. DATE 05/17/2015	TOTAL DEPTH	9859	PERF. 6104 - 6136
11	780 N	733	-0-	-47	-0-	733	3	N	-0-	178
12	806 N	612	-0-	-194	-0-	612	3	N	-0-	178
01	651 N	519	-0-	-132	-0-	519	3	N	-0-	178
02	696 N	664	-0-	-32	-0-	664	3	N	-0-	178
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-	178
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-	178

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851				CNTY: PANOLA		
HULL UNIT A		WELL #:		A 54	RRCID -> 137551	COMPL. DATE 06/01/1999	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6193 - 6386	
11	390 N	331	-0-	-59	-0-	331	2	Y	-0-	-0-
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2	Y	-0-	-0-
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2	Y	-0-	-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	Y	-0-	-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	Y	-0-	-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991										TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6324 - 6334
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	879 2	3 9	Y	3	3 1		1
12	868 N	853	-0-	-15	-0-	852 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
01	868 N	800	-0-	-68	-0-	800 2		Y	-0-			-0-
02	841 N	759	-0-	-82	-0-	759 2		Y	-0-			-0-
03	868 N	815	-0-	-53	-0-	815 2		Y	-0-			-0-
04	780 N	778	-0-	-2	-0-	778 2		Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998										TOTAL DEPTH	9614	PERF. 6323 - 6356
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004										TOTAL DEPTH	9690	PERF. 6312 - 6326
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6341 - 6360
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT			-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003										TOTAL DEPTH	9680	PERF. 6289 - 6305
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6304 - 6319
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003										TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6264 - 6272
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465																	
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12		217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
01		217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
02		203 N	152	-0-	-51	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
04		210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20		Y	NO RPT	-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359										
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292										
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416										
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341										
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132										
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	63 2	N	-0-	-0-
12	124	N	57	-0-	-67	-0-	57 2	N	-0-	-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60 2	N	-0-	-0-
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	41 2	N	-0-	-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-	-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 290645 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 6249 - 6336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	943 2	54 9	Y	49	49 1		8
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	962 2	61 9	Y	55	54 1		9
01	930 N	918	-0-	-12	-0-	860 2	58 9	Y	53	51 1		11
02	870 N	644	-0-	-226	-0-	581 2	63 9	Y	57	59 1		9
03	930 N	725	-0-	-205	-0-	663 2	62 9	Y	56	57 1		8
04	900 N	833	-0-	-67	-0-	776 2	57 9	Y	52	51 1		9

XTO ENERGY INC. 945936
 GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										16032 914		NON-ASSOCIATED						
HULL UNIT A										775851								
WELL #: A 20										RRCID -> 198048		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310)										CAPACITY		CNTY: PANOLA						
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.										16032 918		NON-ASSOCIATED						
COOKE, J.W. UNIT										309515								
WELL #: 1										RRCID -> 153864		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										CAPACITY		CNTY: PANOLA						
WERNER SAWMILL										775851		NON-ASSOCIATED						
WELL #: 1										RRCID -> 152803		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	2
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	2
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	2
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	2
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	2
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	2
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/15/2021																		

JERNIGAN, MATTIE										CAPACITY		CNTY: PANOLA						
WELL #: 14U										RRCID -> 177781		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
11	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	193	6	1	3331	2	Y	5	5	1			-0-	2
12	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	175	6	1	2868	2	Y	5	6	1			-0-	1
01	3007 X	1630	-0-	-1377	-0-	72	3	1	1555	2	Y	3	3	1			-0-	1
02	3422 X	2120	-0-	-1302	-0-	125	6	1	1989	2	Y	5	4	1			-0-	2
03	3658 X	3065	-0-	-593	-0-	218	4	1	2843	2	Y	4	4	1			-0-	2
04	3540 X	1372	-0-	-2168	-0-	108	4	1	1260	2	Y	4	5	1			-0-	1

CUMMINGS										CAPACITY		CNTY: PANOLA						
WELL #: 14U										RRCID -> 284773		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	10	1	1	178	2	N	-0-					-0-	
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	10	1	1	161	2	N	-0-					-0-	
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	1	286	2	N	-0-					-0-	
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	10	1	1	162	2	N	-0-					-0-	
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	12	1	1	151	2	N	-0-					-0-	
04	210 N	138	-0-	-72	-0-	11	1	1	127	2	N	-0-					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		085408											
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 1		RRCID -> 126787		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10		WELL #: 9 U		RRCID -> 170036		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 9 U		RRCID -> 171715		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 250355		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538					
BEALL, W. F. "A"		WELL #: 16											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POWERS, E.C. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 270368		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POWERS, E.C. UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 271670		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4740 X	4105	-0-	-635	-0-	4090 3	15 9	N	14	13 1			5
12	4681 X	4219	-0-	-462	-0-	4199 3	20 9	N	18	15 1			8
01	4464 X	3996	-0-	-468	-0-	3975 3	21 9	N	19	24 1			3
02	4176 X	3710	-0-	-466	-0-	3686 3	24 9	N	22	16 1			9
03	4464 X	4271	-0-	-193	-0-	4251 3	20 9	N	18	21 1			6
04	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4226 3	25 9	N	23	19 1			10

 MANGHAM, R. S. A WELL #: 1 RRCID -> 290513 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6573 - 9832

11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-				-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-				-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-				-0-
02	232 N	192	-0-	-40	-0-	192 3		N	-0-				-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-				-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-				-0-

 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

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

 YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

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

 THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

 CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350										
11	210 N	141	-0-	-69	-0-	141	2	Y	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-	-0-
01	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2	Y	-0-	-0-
02	145 N	144	-0-	-1	-0-	144	2	Y	-0-	-0-
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2	Y	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440										
11	1440 N	1381	-0-	-59	-0-	1381	2	Y	-0-	-0-
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	Y	-0-	-0-
01	1426 N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2	Y	-0-	-0-
02	1334 N	1280	-0-	-54	-0-	1280	2	Y	-0-	-0-
03	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2	Y	-0-	-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	Y	-0-	-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MASON TP 6400 WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6432 - 6462	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011										TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6328 - 6450	
11	7050	X	6678	-0-	-372	-0-	6670	2	8 9	Y	7	5 1		5
12	7099	X	6784	-0-	-315	-0-	6774	2	10 9	Y	9	10 1		4
01	7099	X	6749	-0-	-350	-0-	6739	2	10 9	Y	9	10 1		3
02	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6459	2	11 9	Y	10	6 1		7
03	6913	X	6742	-0-	-171	-0-	6729	2	13 9	Y	12	14 1		5
04	6690	X	6523	-0-	-167	-0-	6509	2	14 9	Y	13	7 1		11

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 01/22/2021										TOTAL DEPTH	9666	PERF.	6406 - 6482	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013										TOTAL DEPTH	9625	PERF.	6955 - 6987	
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	955	2	42 9	Y	38	38 1		6
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	983	2	47 9	Y	43	42 1		7
01	1054	N	713	-0-	-341	-0-	667	2	46 9	Y	42	40 1		9
02	957	N	19	-0-	-938	-0-	15	2	4 9	Y	4	13 1		-0-
03	1023	N	22	-0-	-1001	-0-	7	2	15 9	Y	14	13 1		1
04	690	N	500	-0-	-190	-0-	457	2	43 9	Y	39	33 1		7

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014										TOTAL DEPTH	9772	PERF.	6740 - 6748	
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	894	2	244 9	Y	222	203 1		63
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	927	2	305 9	Y	277	280 1		60
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	986	2	212 9	Y	193	230 1		23
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	911	2	151 9	Y	137	133 1		27
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	998	2	178 9	Y	162	169 1		20
04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	937	2	75 9	Y	68	77 1		11

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014										TOTAL DEPTH	9604	PERF.	6616 - 6622	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MASON TP 6400 WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7106 - 7116	
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	270	1	274 9	Y	249	248 1		42
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	270	1	292 9	Y	265	264 1		43
01	465	N	385	-0-	-80	-0-	95	2	290 9	Y	264	254 1		53
02	435	N	184	-0-	-251	-0-	37	2	147 9	Y	134	157 1		30
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	503	2	201 9	Y	183	195 1		18
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	387	2	51 9	Y	46	56 1		8

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015										TOTAL DEPTH	9639	PERF. 7908 - 7918				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016										TOTAL DEPTH	9550	PERF. 6468 - 6685				
11	450 N	316	-0-	-134	-0-	313	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		1	1		-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017										TOTAL DEPTH	9660	PERF. 6396 - 6404				
11	6510 X	5570	-0-	-940	-0-	5570	2			Y	-0-					-0-
12	6727 X	668	-0-	-6059	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
01	6479 X	7	-0-	-6472	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	5307 X	18	-0-	-5289	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	5673 X	11	-0-	-5662	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	5490 X	44	-0-	-5446	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6660 - 6664				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017										TOTAL DEPTH	9670	PERF. 6398 - 6410				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016										TOTAL DEPTH	9625	PERF. 7947 - 8078				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017										TOTAL DEPTH	9668	PERF. 6943 - 6973				
11	1770 N	1612	-0-	-158	-0-	1610	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	1736 N	1592	-0-	-144	-0-	1589	2	3	9	N	3	3	1			-0-
01	1674 N	699	-0-	-975	-0-	697	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1566 N	1202	-0-	-364	-0-	1200	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1602	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1602	2	3	9	N	3	3	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		2070 N	1689	-0-	-381	-0-	1586 2	103 9	Y	94	94 1	16
12		2015 N	1816	-0-	-199	-0-	1704 2	112 9	Y	102	102 1	16
01		1891 N	1609	-0-	-282	-0-	1496 2	113 9	Y	103	98 1	21
02		1624 N	1541	-0-	-83	-0-	1421 2	120 9	Y	109	113 1	17
03		1829 N	1757	-0-	-72	-0-	1639 2	118 9	Y	107	109 1	15
04		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1608 2	106 9	Y	96	94 1	17
HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296												
11		2970 X	2849	-0-	-121	-0-	2840 2	9 9	N	8	8 1	2
12		3069 X	2858	-0-	-211	-0-	2846 2	12 9	N	11	11 1	2
01		3007 X	2988	-0-	-19	-0-	2979 2	9 9	N	8	9 1	1
02		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2815 2	6 9	N	5	5 1	1
03		3007 X	2830	-0-	-177	-0-	2823 2	7 9	N	6	6 1	1
04		2880 X	2554	-0-	-326	-0-	2550 2	4 9	N	4	4 1	1
DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413												
11		6030 X	5584	-0-	-446	-0-	5573 2	11 9	N	10	11 1	2
12		5952 X	5465	-0-	-487	-0-	5452 2	13 9	N	12	11 1	3
01		5952 X	5338	-0-	-614	-0-	5324 2	14 9	N	13	10 1	6
02		5568 X	4694	-0-	-874	-0-	4682 2	12 9	N	11	14 1	3
03		5952 X	5097	-0-	-855	-0-	5087 2	10 9	N	9	10 1	2
04		5580 X	4978	-0-	-602	-0-	4972 2	6 9	N	5	4 1	3
HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 6124												
11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	41 1	456 2	N	7	8 1	1
12		682 N	478	-0-	-204	-0-	39 1	429 2	N	9	8 1	2
01		620 N	523	-0-	-97	-0-	43 1	468 2	N	11	8 1	5
02		493 N	447	-0-	-46	-0-	37 1	400 2	N	9	12 1	2
03		465 N	393	-0-	-72	-0-	32 1	354 2	N	6	7 1	1
04		510 N	351	-0-	-159	-0-	30 1	315 2	N	5	4 1	2
SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6740 - 6818												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	17 1	3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19	19 1	3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19	18 1	4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	21 1	3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	20 1	3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	18 1	3
HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 288350 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6483 - 6643												
11		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2039 2	58 9	Y	53	53 1	9
12		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2165 2	64 9	Y	58	58 1	9
01		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2212 2	64 9	Y	58	55 1	12
02		2030 N	1533	-0-	-497	-0-	1465 2	68 9	Y	62	64 1	10
03		2232 N	1724	-0-	-508	-0-	1663 2	61 9	Y	55	57 1	8
04		2190 N	1663	-0-	-527	-0-	1601 2	62 9	Y	56	54 1	10

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 PAGE, L. E. WELL #: 10 RRCID -> 291990 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6969 - 6997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

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

XTO ENERGY INC. 945936
 ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

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

ALLISON, THOMAS WELL #: 2AT RRCID -> 295927 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6208 - 6410

11	180 X	179	-0-	-1	-0-	179	2	N	-0-			-0-
12	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
01	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	173	2	N	-0-			-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CARTHAGE GAS UNIT		16032 950 020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
-----										WELL #: 54		RRCID -> 155462		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6485 - 6514	
11	1530 N	1291	-0-	-239	-0-	78 1	1205 3	Y	7	6 1			2						
12	1457 N	705	-0-	-752	-0-	8 9	657 3	Y	3	4 1			1						
01	1922 N	111	-0-	-1811	-0-	3 9	102 3	Y	1	2 1			-0-						
02	1247 N	996	-0-	-251	-0-	8 1	923 3	Y	3	2 1			1						
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1 9	1557 3	Y	9	7 1			3						
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	70 1		Y	NO RPT				3						
-----										WELL #: 35		RRCID -> 156402		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6446 - 6454	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
-----										WELL #: 202		RRCID -> 160801		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 6775		PERF. 6321 - 6333	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
-----										WELL #: 208		RRCID -> 161305		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6472 - 6482	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
-----										WELL #: 72 D		RRCID -> 166226		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 6292 - 6298	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
-----										WELL #: 74 D		RRCID -> 168932		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 6353 - 6366	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
-----										WELL #: 162 D		RRCID -> 171681		COMPL. DATE 03/08/1999		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 6244 - 6254	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2024

PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2024

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515												
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6206 - 6393												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
CLEMMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581												
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	139	1	821	2	Y	8	8 1 4
						9	9					
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	160	1	759	2	Y	7	9 1 2
						8	9					
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	192	1	980	2	Y	11	6 1 1 8 6
						12	9					
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	132	1	503	2	Y	10	12 1 1 8 3
						11	9					
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	160	1	539	2	Y	7	7 1 3
						8	9					
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	143	1	434	2	Y	10	10 1 1 8 2
						11	9					

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	24	1	140	2	Y	-0-		-0-
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	36	1	173	2	Y	-0-		-0-
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	42	1	217	2	Y	-0-		-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	36	1	138	2	Y	-0-		-0-
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	46	1	153	2	Y	-0-		-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	52	1	159	2	Y	-0-		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492														
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522														
11		990 N	973	-0-	-17	-0-	964	2	9	9	Y	8	8	1
12		1085 N	940	-0-	-145	-0-	930	2	10	9	Y	9	8	1
01		963 N	963	-0-	-0-	-0-	952	2	11	9	Y	10	10	1
02		928 N	887	-0-	-41	-0-	878	2	9	9	Y	8	8	1
03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	988	2	24	9	Y	22	19	1
04		930 N	824	-0-	-106	-0-	793	2	31	9	Y	28	28	1

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614														
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442														
11		990 N	907	-0-	-83	-0-	50	1	856	2	Y	1	1	1
							1	9						
12		694 N	694	-0-	-0-	-0-	40	1	653	2	Y	1	1	1
							1	9						
01		821 N	821	-0-	-0-	-0-	36	1	783	2	Y	2	1	1
							2	9						
02		870 N	458	-0-	-412	-0-	27	1	431	2	Y	-0-	1	1
03		682 N	50	-0-	-632	-0-	4	1	46	2	Y	-0-		-0-
04		780 N	3	-0-	-777	-0-	3	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558													
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	300	1	422	2	Y	101	101 1	17
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	111	9	300	1	Y	111	110 1	18
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	122	9	310	1	Y	110	105 1	23
02	899 X	867	-0-	-32	-0-	121	9	280	1	Y	117	122 1	18
03	961 X	908	-0-	-53	-0-	129	9	310	1	Y	116	118 1	16
04	900 X	607	-0-	-293	-0-	128	9	10	1	Y	106	104 1	18
						117	9						
MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508													
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-		-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
02	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682													
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MASON TP 6450 WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524													
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	405	2	7	9	Y	6	6 1	1
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	340	2	7	9	Y	6	6 1	1
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	401	2	7	9	Y	6	6 1	1
02	406 N	329	-0-	-77	-0-	322	2	7	9	Y	6	6 1	1
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	300	2	6	9	Y	5	5 1	1
04	390 N	317	-0-	-73	-0-	313	2	4	9	Y	4	4 1	1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.//		16032 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851								
WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID ->	220889	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6410 - 6616	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1410 N	1287	-0-	-123	-0-	300 1	972 2	Y	14	14 1		2
						15 9						
12	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	310 1	979 2	Y	15	15 1		2
						17 9						
01	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	310 1	926 2	Y	16	15 1		3
						18 9						
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	290 1	885 2	Y	17	17 1		3
						19 9						
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	310 1	916 2	Y	15	16 1		2
						17 9						
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	258 1	855 2	Y	15	14 1		3
						17 9						

BURTON, BILLIE JEAN		WELL #:		15 C	RRCID ->	221304	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	9635	PERF. 6500 - 6506
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THOMAS, CHARLES		WELL #:		3	RRCID ->	221994	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6468 - 6480
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMAS, CHARLES		WELL #:		10	RRCID ->	291256	COMPL. DATE	07/10/2021	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 6535 - 6569
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820)		16032 961		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515									
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	219035	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6364 - 6372
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851									
CUMMINGS		WELL #:		16-L	RRCID ->	178345	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6752 - 6800
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	3 1	54 2	Y	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	Y	-0-		-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	Y	-0-		-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	3 1	52 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	4 1	48 2	Y	-0-		-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	4 1	50 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820)		//CONT.//		16032 961	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851											
THOMPSON UNIT				WELL #:	16 U	RRCID ->	214425	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6802 - 6806		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK)				16032 962	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851											
MANGHAM UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	139925	COMPL. DATE	10/28/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6129 - 6336		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960)				16032 963	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BPX OPERATING COMPANY				085408											
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15				WELL #:	9	RRCID ->	159007	COMPL. DATE	07/13/2016	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	6420 - 7526		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15				WELL #:	10 U	RRCID ->	169255	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	7470 - 7534		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	766						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	766						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	766						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	766						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	766						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	766						Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11				WELL #:	9 U	RRCID ->	170113	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	7672 - 7680		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13				WELL #:	12 U	RRCID ->	170699	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7725 - 7733		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960)		//CONT.//		16032 963	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #:		12 U	RRCID ->	174354	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7724 - 7730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400)				16032 964	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	151911	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7358 - 7394	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515								
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	182987	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6986 - 7333	
11	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	101 1	1509 2	N	-0-		-0-
12	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	98 1	1460 2	N	-0-		-0-
01	1767	N	1517	-0-	-250	-0-	95 1	1422 2	N	-0-		-0-
02	1566	N	1423	-0-	-143	-0-	110 1	1313 2	N	-0-		-0-
03	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	117 1	1288 2	N	-0-		-0-
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	93 1	1394 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (6204 SAND)				16032 968	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PANOLA	
URSUS OIL AND GAS				879300								
JERNIGAN, R. A.		WELL #:		5	RRCID ->	162871	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 6204 - 6209	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82

CARTHAGE (6850)				16032 972	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PANOLA	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
BRANNON, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	144583	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	9635	PERF. 6836 - 6857	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (6900)		16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 157102		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 61-F		RRCID -> 157770		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 106-F		RRCID -> 157927		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/01/2024												

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 182-F		RRCID -> 158099		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/01/2024												

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 158412		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 186 F		RRCID -> 158627		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 207 D		RRCID -> 160955		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900)		//CONT.//		16032 976	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	162260	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6609 - 6615				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		630 N	324	-0-	-306	-0-	20	1	304	3	Y	-0-			-0-
12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	48	1	694	3	Y	-0-			-0-
01		712 N	712	-0-	-0-	-0-	52	1	660	3	Y	-0-			-0-
02		693 N	693	-0-	-0-	-0-	49	1	644	3	Y	-0-			-0-
03		713 N	706	-0-	-7	-0-	48	1	658	3	Y	-0-			-0-
04		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		91 D	RRCID ->	165639	COMPL. DATE	04/03/1999	TOTAL DEPTH	9765	PERF. 6520 - 6550				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		133 D	RRCID ->	166248	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 6729 - 6746				
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	2	2	1	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		140 D	RRCID ->	168887	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6792 - 6804				
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		71 D	RRCID ->	172508	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6876 - 6882				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		118 D	RRCID ->	172950	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6816 - 6824				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (6900)										CAPACITY		CNTY: PANOLA											
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		16032 976	NON-ASSOCIATED																	
CARTHAGE GAS UNIT			//CONT.//		020467																		
			WELL #:		190 D	RRCID -> 173937		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 9791		PERF. 6976 - 6984											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		253		RRCID -> 194813		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 6412 - 6778			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								

BPX OPERATING COMPANY										085408		WELL #:		8-U		RRCID -> 146251		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 6902 - 6908	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14										WELL #:		10 U		RRCID -> 168860		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 6716 - 6912			
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT 15										WELL #:		13 L		RRCID -> 176959		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 7984		PERF. 6741 - 6749			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.										309515		WELL #:		5		RRCID -> 182988		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6274 - 6328	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963														
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998														
11		2490 N	2435	-0-	-55	-0-	2435	2		Y	-0-			-0-
12		2542 N	2484	-0-	-58	-0-	2484	2		Y	-0-			-0-
01		2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		Y	-0-			-0-
02		2900 N	3406	-0-	506	506	3406	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	2986	-0-	-114	392	2986	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2919	-0-	-81	311	2919	2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555														
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818														
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142				N	NO RPT			-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467														
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734														
11		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3		N	-0-			-0-
12		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3		N	-0-			-0-
01		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3		N	-0-			-0-
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
03		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3		N	-0-			-0-
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
GALES												
WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTERSON												
WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV												
WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906												
11	1290 N	1083	-0-	-207	-0-	1083 3		N	-0-			30
12	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	1070 3		N	-0-			30
01	1147 N	1072	-0-	-75	-0-	1070 3	2 9	N	2			32
02	1044 N	957	-0-	-87	-0-	954 3	3 9	N	3			35
03	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1010 3		N	-0-			35
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT			35

HOLCOMBE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977												
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3		Y	-0-			-0-
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3		Y	-0-			-0-
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3		Y	-0-			-0-
02	1537 X	1386	-0-	-151	-0-	1386 3		Y	-0-			-0-
03	1643 X	1466	-0-	-177	-0-	1466 3		Y	-0-			-0-
04	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLCOMBE UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959												
11	2190 N	1754	-0-	-436	-0-	1720 3	34 9	Y	31			67
12	2170 N	1904	-0-	-266	-0-	1783 3	121 9	Y	110	2 8		175
01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1814 3	189 9	Y	172	290 1		57
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1628 3	197 9	Y	179	1 8		235
03	1891 N	1697	-0-	-194	-0-	1689 3	8 9	Y	7	152 1		90
04	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT			90

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5490 X	4778	-0-	-712	-0-	4771 3	7 9	Y	6	1 8		40
12	5673 X	4692	-0-	-981	-0-	4671 3	21 9	Y	19	3 8		56
01	5611 X	4358	-0-	-1253	-0-	4327 3	31 9	Y	28	74 1	1 8	9
02	5162 X	4134	-0-	-1028	-0-	4103 3	31 9	Y	28	1 8		36
03	5208 X	4409	-0-	-799	-0-	4408 3	1 9	Y	1	23 1		14
04	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			Y	NO RPT			14

BOWLES ENERGY, INC. 084097
 GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

11	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 2		N	-0-			113
12	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2		N	-0-			113
01	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 2		N	-0-			113
02	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 2		N	-0-			113
03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2		N	-0-			113
*04	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3658 2	8 9	N	7	7 8		113

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

11	2220 X	1960	-0-	-260	-0-	1960 2		N	-0-			83
12	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2		N	-0-			83
01	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-			83
02	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2		N	-0-			83
03	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2		N	-0-			83
04	2220 X	982	-0-	-1238	-0-	982 2		N	-0-			83

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

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

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353															
MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734															
11	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1423	2	10	9	N	9			47
12	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1455	2	11	9	N	10			57
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1551	2	11	9	N	10			67
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1361	2	53	9	N	48			115
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1526	2	6	9	N	5			120
04	1500	N	1358	-0-	-142	-0-	1354	2	4	9	N	4			124

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638															
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			45
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			45
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			45
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			45
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	875	2	2	9	N	2			47
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			47

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTH SEMBRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574															
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1	84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																	
SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2130 N	1865	-0-	-265	-0-	1862	2	3	9	N	3				35	
12		2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2976	2	6	9	N	5				40	
01		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-				40	
02		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2593	2	6	9	N	5				45	
03		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2659	2	2	9	N	2				47	
04		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-				47	

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76	

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742																	
11		3000 N	4110	-0-	1110	2929	4110	2			N	-0-				37	
12		3100 N	4021	-0-	921	3850	4021	2			N	-0-				37	
01		7921 X	4071	-0-	-3850	-0-	4071	2			N	-0-				37	
02		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-				37	
03		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-				37	
04		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-				37	

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728																	
11		510 N	384	-0-	-126	-0-	384	2			N	-0-				119	
12		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-				119	
01		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-				119	
02		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-				119	
03		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-				119	
04		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-				119	

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729																	
11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1541	2	79	9	N	72				134	
12		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1680	2	8	9	N	7				141	
01		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1731	2	76	9	N	69	177	1		33	
02		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1833	2	18	9	N	16				49	
03		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1997	2	23	9	N	21				70	
04		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1971	2	22	9	N	20				90	

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679																	
11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-				48	
12		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-				48	
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-				48	
02		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-				48	
03		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-				48	
04		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-				48	

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 SEMBRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2		N	-0-			127
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2		N	-0-			127
01	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2		N	-0-			127
02	2175 N	2113	-0-	-62	-0-	2113 2		N	-0-			127
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2		N	-0-			127
04	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2		N	-0-			127

NORTH SEMBRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		N	-0-			120
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		N	-0-			120
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-			120
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-			120
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		N	-0-			120
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-			120

TGMR EAST TEXAS II LLC 102211
 FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

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

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

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

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

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

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211																	
GUILF, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822																	
11		1950 N	1014	-0-	-936	-0-	1014	2			Y	-0-					8
12		2015 N	938	-0-	-1077	-0-	938	2			Y	-0-					8
01		1550 N	654	-0-	-896	-0-	654	2			Y	-0-					8
02		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					8
03		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					8
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					8

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740																	
11		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					54
12		1891 N	1876	-0-	-15	-0-	1876	2			Y	-0-					54
01		1953 N	1753	-0-	-200	-0-	1753	2			Y	-0-					54
02		1566 N	908	-0-	-658	-0-	908	2			Y	-0-					54
03		1674 N	94	-0-	-1580	-0-	94	2			Y	-0-					54
04		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					54

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830																	
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					10
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GUILLE, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211																	
KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		3540 X	3323	-0-	-217	-0-	3323	2			Y	-0-					9
12		3658 X	1378	-0-	-2280	-0-	1378	2			Y	-0-					9
01		3565 X	76	-0-	-3489	-0-	76	2			Y	-0-	9	1			-0-
02		3219 X	-0-	-0-	-3219	-0-					Y	-0-					-0-
03		3441 X	8	-0-	-3433	-0-		2			Y	-0-					-0-
04		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684																	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON											
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211																					
GENRE	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-										

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1										WELL #:	4	RRCID ->	193053	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	9956	PERF.	8703	-	9816
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-									

FURRH 'B'										WELL #:	3	RRCID ->	193056	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8630	-	9812
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-									

AUDREY GU										WELL #:	1	RRCID ->	193204	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8580	-	9728
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-									

PAYNE										WELL #:	8	RRCID ->	194743	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	8554	-	9773
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-									

KELLER, C.										WELL #:	6	RRCID ->	195286	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	10502	PERF.	8525	-	10408
11	3000 N	2406	-0-	-594	5950		2406	2		Y	-0-	8									
12	3100 N	2595	-0-	-505	5445		2595	2		Y	-0-	8									
01	3100 N	2681	-0-	-419	5026		2479	2	202 9	Y	184	17									
02	2900 N	2214	-0-	-686	4340		2214	2		Y	-0-	17									
03	3100 N	2242	-0-	-858	3482		2242	2		Y	-0-	17									
04	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	992					Y	NO RPT	17									

FURRH 'B'										WELL #:	4	RRCID ->	195736	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8718	-	9456
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211															
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390															
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110															
11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	111	1	305	2	Y	12	12	1	2
							13	9							
12		403 N	186	-0-	-217	-0-	42	1	144	2	Y	-0-			2
01		3100 N	5212	-0-	2112	2112	1088	1	4124	2	Y	-0-			2
02		2900 N	3442	-0-	542	2654	721	1	2721	2	Y	-0-			2
03		3100 N	2157	-0-	-943	1711	562	1	1561	2	Y	31	29	1	4
							34	9							
04		900 X	NO RPT	-0-	-900	811					Y	NO RPT			4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		2700 X	2552	-0-	-148	-0-	2552	2			Y	29
12		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			Y	29
01		3503 X	2367	-0-	-1136	-0-	2367	2			Y	29
02		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3236	2	164	9	Y	17
03		3131 X	1639	-0-	-1492	-0-	1639	2			Y	17
04		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	17
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	4
BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868												
11		3000 X	2701	-0-	-299	-0-	2701	2			Y	-0-
12		2852 X	2560	-0-	-292	-0-	2560	2			Y	-0-
01		2852 X	2596	-0-	-256	-0-	2596	2			Y	-0-
02		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-
03		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			Y	-0-
04		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	-0-
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862														
11	3000 N	4707	-0-	1707	3938	4707	2			N	-0-			15
12	8704 X	4766	-0-	-3938	-0-	4766	2			N	-0-			15
01	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-			15
02	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-			15
03	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	4916	2	103	9	N	94			109
04	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N	NO RPT			109

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211															
FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4624	2	47	9	Y	43			70
12		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4864	2	55	9	Y	50	97	1	23
01		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4816	2	44	9	Y	40			63
02		4495 X	3530	-0-	-965	-0-	3530	2			Y	-0-			63
03		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			Y	-0-			63
04		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			63

TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 296049 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8442 - 9528															
11		375 X	375	-0-	-0-	-0-	47	1	132	2	Y	178	148	1	30
							196	9							
12		217 X	94	-0-	-123	-0-	23	1	71	2	Y	-0-			30
01		246 X	246	-0-	-0-	-0-	52	1	194	2	Y	-0-			30
02		1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	288	1	1049	2	Y	-0-			30
03		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	254	1	711	2	Y	133	145	1	18
							146	9							
*04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			18

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140															
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			208
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			208
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			208
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-			208
03		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			208
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			208

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410															
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			139
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			139
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			139
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	129	2	107	9	N	97			236
03		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-			236
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			236

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038															
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	2	Y	-0-	31		
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	Y	-0-	31		
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	Y	-0-	31		
02	87 N	60	-0-	-27	-0-	4	1	56	2	Y	-0-	31		
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	1	32		
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	-0-	32		

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798														
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	70	1	319	2	Y	-0-	3		
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	2	Y	-0-	3		
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	-0-	3		
02	203 N	127	-0-	-76	-0-	9	1	118	2	Y	-0-	3		
03	217 N	97	-0-	-120	-0-	7	1	89	2	Y	1	4		
04	180 N	65	-0-	-115	-0-	5	1	60	2	Y	-0-	2		

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818														
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	21	1	95	2	Y	-0-	13		
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-	13		
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	-0-	13		
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-	13		
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	2	Y	-0-	13		
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	Y	-0-	13		

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910														
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	2	Y	-0-	9		
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	2	Y	-0-	9		
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-	9		
02	87 N	68	-0-	-19	-0-	5	1	63	2	Y	-0-	9		
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-	9		
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	Y	-0-	9		

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866														
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	29	1	135	2	Y	-0-	30		
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	Y	-0-	30		
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	116	1	1305	2	Y	-0-	30		
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	Y	-0-	30		
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	418	2	Y	-0-	30		
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	147	1	1755	2	Y	7	37	1	-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004										TOTAL DEPTH 10035	PERF. 8341 - 9915					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007										TOTAL DEPTH 10060	PERF. 8553 - 9902					
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	63	1	288	2	Y	-0-					42
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	351	2	Y	-0-					42
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	2	Y	-0-					42
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	Y	-0-					42
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	Y	-0-					42
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	365	2	Y	-0-					42

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006										TOTAL DEPTH 10055	PERF. 9584 - 9865					
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	67	1	309	2	Y	-0-					21
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	93	1	896	2	Y	-0-					21
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	81	1	914	2	Y	-0-					21
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	82	1	1058	2	Y	-0-					21
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	88	1	1107	2	Y	-0-					21
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	90	1	1078	2	Y	-0-					21

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007										TOTAL DEPTH 10047	PERF. 8376 - 9958					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006										TOTAL DEPTH 9884	PERF. 8214 - 9778					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006										TOTAL DEPTH 9884	PERF. 8294 - 9826					
11	150 N	27	-0-	-123	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					27
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					27
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	57	1	643	2	Y	-0-					27
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	2	Y	-0-					27
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					27
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	-0-					27

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007										TOTAL DEPTH 9985	PERF. 8265 - 9850					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006										TOTAL DEPTH 10015	PERF. 8952 - 9850			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006										TOTAL DEPTH 10039	PERF. 8490 - 9629			
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-			24
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	Y	-0-			24
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			24
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			24
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	Y	-0-			24
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	420	2	Y	-0-			24
MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007										TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8269 - 9857			
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	20	1	92	2	Y	-0-			10
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	-0-			10
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	-0-			10
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-			10
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			10
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	2	Y	-0-			10
KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007										TOTAL DEPTH 10020	PERF. 8340 - 9844			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	2
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007										TOTAL DEPTH 10015	PERF. 8486 - 9823			
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	112	2	Y	-0-			14
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	53	1	510	2	Y	-0-			14
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-			14
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	547	2	Y	-0-			14
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	7	1	83	2	Y	-0-			14
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	2	Y	-0-			14
KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009										TOTAL DEPTH 9989	PERF. 8256 - 9799			
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	354	1	1621	2	Y	4			40
						4	9							
12	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	208	1	2039	2	Y	1	1	8	40
						1	9							
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	154	1	1730	2	Y	-0-			40
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	131	1	1703	2	Y	-0-			40
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	130	1	1636	2	Y	10			50
						11	9							
*04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	126	1	1505	2	Y	-0-	22	1	28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907										COMPL. DATE 06/08/2007	TOTAL DEPTH 9986	PERF. 8180	-	9826
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908										COMPL. DATE 10/30/2005	TOTAL DEPTH 9942	PERF. 8230	-	9781
11		2530 N	2376	-0-	-154	-0-	424	1	1943	2	Y	8		87
12		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	171	1	1679	2	Y	1	1 8	87
01		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	124	1	1386	2	Y	-0-		87
02		1972 X	1174	-0-	-798	-0-	84	1	1090	2	Y	-0-		87
03		2108 X	1123	-0-	-985	-0-	81	1	1019	2	Y	21		108
04		2040 X	1130	-0-	-910	-0-	23	9	1043	2	Y	-0-	46 1	62

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826										COMPL. DATE 12/14/2007	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 8269	-	9785
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	173	1	794	2	Y	-0-		4
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	76	1	750	2	Y	-0-		4
01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	49	1	546	2	Y	-0-		4
02		580 N	494	-0-	-86	-0-	35	1	459	2	Y	-0-		4
03		620 N	449	-0-	-171	-0-	33	1	415	2	Y	1		5
04		570 N	367	-0-	-203	-0-	1	9	339	2	Y	-0-	2 1	3

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967										COMPL. DATE 06/25/2007	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 8325	-	9895
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971										COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 8322	-	9889
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	41	1	190	2	Y	-0-		30
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	Y	-0-		30
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	2	Y	-0-		30
02		116 N	27	-0-	-89	-0-	2	1	25	2	Y	-0-		30
03		396 N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	367	2	Y	-0-		30
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	264	2	Y	7	37 1	-0-

							8	9						

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	39	1	177	2	Y	-0-			29
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-			29
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	Y	-0-			29
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	4	1	54	2	Y	-0-			29
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	-0-			29
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	Y	6	35	1	-0-
						7	9							

 WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

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

 WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

11	270 N	268	-0-	-2	-0-	13	1	255	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	2	Y	-0-			-0-
02	261 N	175	-0-	-86	-0-	9	1	166	2	Y	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	193	-0-	-77	-0-	9	1	184	2	Y	-0-			-0-

 HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

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

 HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	47	1	216	2	Y	-0-			12
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	Y	-0-			12
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	Y	-0-			12
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	-0-			12
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	Y	-0-			12
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	Y	-0-			12

 RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006										TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8241 - 9806	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			10
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			10
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-			10
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-			10
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			10
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			10

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006										TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8297 - 9850	
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	289	1	1321	2	Y	-0-			29
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	114	1	1119	2	Y	-0-			29
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	64	1	717	2	Y	-0-			29
02	812 N	377	-0-	-435	-0-	27	1	350	2	Y	-0-			29
03	868 N	348	-0-	-520	-0-	26	1	322	2	Y	-0-			29
04	750 N	286	-0-	-464	-0-	22	1	257	2	Y	6	35	1	-0-
						7	9							

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009										TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8252 - 9782	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	6

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006										TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8295 - 9856	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012										TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8385 - 9996	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007										TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8602 - 9920	
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	Y	-0-			-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	Y	-0-			-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	Y	-0-			-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 2	Y	-0-	-0-		
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 2	Y	-0-	-0-		
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	5 1	104 2	Y	-0-	-0-		
02	116 N	35	-0-	-81	-0-	2 1	33 2	Y	-0-	-0-		
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 2	Y	-0-	-0-		
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	4 1	77 2	Y	-0-	-0-		

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922												
11	1980 N	1667	-0-	-313	-0-	76 1	1529 2	Y	56	43 1	53	
12	1860 N	1756	-0-	-104	-0-	62 9	1649 2	Y	20		73	
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	85 1	1515 2	Y	5	39 1	39	
02	1624 N	1082	-0-	-542	-0-	22 9	1000 2	Y	28	42 1	25	
03	1767 N	696	-0-	-1071	-0-	78 1	657 2	Y	5		30	
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	6 9	1895 2	Y	31	12 1	49	
						31 9						
						33 1						
						6 9						
						92 1						
						34 9						

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834												
11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	389 1	1782 2	Y	-0-		79	
12	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	282 1	2733 2	Y	-0-		79	
01	3100 N	3677	-0-	577	577	301 1	3376 2	Y	-0-		79	
02	2900 N	3992	-0-	1092	1669	286 1	3706 2	Y	-0-		79	
03	3100 N	2653	-0-	-447	1222	195 1	2456 2	Y	2		81	
04	2707 X	1485	-0-	-1222	-0-	2 9	1370 2	Y	-0-		81	
						115 1						

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934												
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	23 1	104 2	Y	-0-		20	
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	11 1	104 2	Y	-0-		20	
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10 1	109 2	Y	-0-		20	
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	106 2	Y	36		56	
						40 9						
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	107 2	Y	5		61	
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 9	101 2	Y	-0-		61	
						8 1						

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968												
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	14 1	64 2	Y	-0-		9	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 2	Y	-0-		9	
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	4 1	43 2	Y	-0-		9	
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	4 1	53 2	Y	-0-		9	
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	4 1	51 2	Y	-0-		9	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 2	Y	-0-		9	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 N	401	-0-	-109	-0-	19 1	382 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	496 N	381	-0-	-115	-0-	19 1	362 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	465 N	141	-0-	-324	-0-	7 1	134 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	77 1	1501 2	Y	120	13	1		107
						132 9							
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	66 1	1299 2	Y	16				123
						18 9							
*04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	27 1	549 2	Y	-0-	48	1		75

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210													
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	47 1	214 2	Y	-0-				9
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	18 1	178 2	Y	-0-				9
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	13 1	151 2	Y	-0-				9
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19 1	252 2	Y	22				31
						24 9							
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17 1	217 2	Y	-0-				31
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	11 1	137 2	Y	-0-				31

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136													
11	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	114 1	2300 2	Y	88	24	1		84
						97 9							
12	2170 N	1873	-0-	-297	-0-	91 1	1765 2	Y	15				99
						17 9							
01	2170 N	1618	-0-	-552	-0-	79 1	1537 2	Y	2	52	1		49
						2 9							
02	2320 N	1267	-0-	-1053	-0-	61 1	1184 2	Y	20	51	1		18
						22 9							
03	1860 N	1784	-0-	-76	-0-	86 1	1694 2	Y	4				22
						4 9							
04	1560 N	1507	-0-	-53	-0-	69 1	1431 2	Y	6	8	1		20
						7 9							

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642													
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	10 1	47 2	Y	-0-				-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	Y	-0-				-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	Y	-0-				-0-
02	58 N	16	-0-	-42	-0-	1 1	15 2	Y	-0-				-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	Y	-0-				-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	Y	-0-				-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006										TOTAL DEPTH	11853	PERF.	8294 - 11220				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					9
12		13 N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					9
01		15 N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					9
02		29 N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					9
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					9
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					9

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006										TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9827 - 11722				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007										TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8207 - 8770				
11		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					74
12		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					74
01		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					74
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					74
03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					74
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					74

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007										TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8606 - 9770				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007										TOTAL DEPTH	10075	PERF.	8216 - 9842				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007										TOTAL DEPTH	11760	PERF.	8318 - 11158				
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	42	3	9	9	Y	8					76
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1	66	1			11
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	42	3	22	9	Y	20					31
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					31
03		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					31
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	120 N	44	-0-	-76	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	9	1	2
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			2
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	3			5
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	3	9							
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	1	3	1	3
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	1	9							
						7	1	135	2	Y	-0-			3
						43	1	896	2	Y	5			8
						6	9							

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

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

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

11	2040 N	1778	-0-	-262	-0-	319	1	1459	2	Y	-0-			63
12	1922 N	1721	-0-	-201	-0-	159	1	1562	2	Y	-0-			63
01	2077 N	1392	-0-	-685	-0-	114	1	1278	2	Y	-0-			63
02	1711 N	1009	-0-	-702	-0-	72	1	937	2	Y	-0-			63
03	1736 N	983	-0-	-753	-0-	72	1	911	2	Y	-0-			63
04	1350 N	1014	-0-	-336	-0-	78	1	936	2	Y	-0-			63

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

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

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

11	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

11	120 N	100	-0-	-20	-0-	18	1	82	2	Y	-0-			7
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	Y	-0-			7
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	2	Y	-0-			7
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	3			10
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	9							
						7	1	90	2	Y	2			12
						2	9							
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	2	Y	-0-			12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038											
MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007										TOTAL DEPTH 10045	PERF. 9652 - 9894
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	450 N	285	-0-	-165	-0-	51 1	234 2	Y	-0-		73
12	465 N	163	-0-	-302	-0-	15 1	148 2	Y	-0-		73
01	434 N	123	-0-	-311	-0-	10 1	113 2	Y	-0-		73
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	22 1	279 2	Y	-0-		73
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	9 1	115 2	Y	-0-		73
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	69 1	826 2	Y	-0-		73

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006										TOTAL DEPTH 10132	PERF. 8574 - 9884
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	15 1	69 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		-0-
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	6 1	77 2	Y	-0-		-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	82 2	Y	-0-		-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 2	Y	-0-		-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007										TOTAL DEPTH 9957	PERF. 9500 - 9748
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	41 1	189 2	Y	-0-		12
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	23 1	227 2	Y	-0-		12
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	16 1	185 2	Y	-0-		12
02	232 N	207	-0-	-25	-0-	15 1	192 2	Y	-0-		12
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	17 1	214 2	Y	-0-		12
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16 1	196 2	Y	-0-		12

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012										TOTAL DEPTH 10047	PERF. 8266 - 9870
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007										TOTAL DEPTH 10175	PERF. 8353 - 9893
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007										TOTAL DEPTH 10090	PERF. 8518 - 9948
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007										TOTAL DEPTH 10131	PERF. 8641 - 9962
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	26 1	117 2	N	-0-		60
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10 1	101 2	N	-0-		60
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8 1	90 2	N	-0-		60
02	116 N	97	-0-	-19	-0-	7 1	90 2	N	-0-		60
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	8 1	101 2	N	-0-		60
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 2	N	-0-		60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11		1680 N	1609	-0-	-71	-0-	74	1	1485	2	Y	45	146 1	84
							50	9						
12		1767 N	1630	-0-	-137	-0-	77	1	1492	2	Y	55		139
							61	9						
01		1767 N	1520	-0-	-247	-0-	72	1	1394	2	Y	49		188
							54	9						
02		1566 N	1284	-0-	-282	-0-	61	1	1187	2	Y	33	107 1	114
							36	9						
03		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	76	1	1505	2	Y	58		172
							64	9						
04		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	67	1	1385	2	Y	28		200
							31	9						

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811														
11		570 N	551	-0-	-19	-0-	99	1	452	2	Y	-0-		44
12		527 N	520	-0-	-7	-0-	48	1	472	2	Y	-0-		44
01		589 N	510	-0-	-79	-0-	42	1	468	2	Y	-0-		44
02		522 N	483	-0-	-39	-0-	35	1	448	2	Y	-0-		44
03		527 N	508	-0-	-19	-0-	37	1	471	2	Y	-0-		44
04		503 N	503	-0-	-0-	-0-	38	1	453	2	Y	11	55 1	-0-
							12	9						

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860														
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	23	1	103	2	Y	-0-		10
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	Y	-0-		10
01		124 N	82	-0-	-42	-0-	7	1	75	2	Y	-0-		10
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-		10
03		124 N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	2	Y	-0-		10
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	Y	-0-		10

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	9	1	186	2	Y	2	2	1	3
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	2	9	200	2	Y	-0-			3
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	251	2	Y	-0-	18		21
02	203 N	103	-0-	-100	-0-	20	9	98	2	Y	-0-	12	1	9
03	217 N	166	-0-	-51	-0-	5	1	158	2	Y	-0-			9
04	210 N	138	-0-	-72	-0-	8	1	132	2	Y	-0-			9
04	210 N	138	-0-	-72	-0-	6	1	132	2	Y	-0-			9
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978														
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	16	1	321	2	Y	3	2	1	3
12	372 N	347	-0-	-25	-0-	3	9	330	2	Y	-0-			3
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	17	1	521	2	Y	22			25
02	319 N	225	-0-	-94	-0-	27	1	213	2	Y	1	14	1	12
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	24	9	297	2	Y	1			13
04	360 N	287	-0-	-73	-0-	11	1	274	2	Y	-0-			13
04	360 N	287	-0-	-73	-0-	1	9							
04	360 N	287	-0-	-73	-0-	13	1							
RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416														
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	145	1	666	2	Y	-0-			25
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	71	1	690	2	Y	-0-			25
01	713 N	594	-0-	-119	-0-	48	1	540	2	Y	5			30
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	6	9	597	2	Y	-0-			30
03	651 N	577	-0-	-74	-0-	46	1	534	2	Y	1			31
04	570 N	501	-0-	-69	-0-	42	1	452	2	Y	10			41
04	570 N	501	-0-	-69	-0-	1	9							
04	570 N	501	-0-	-69	-0-	38	1							
04	570 N	501	-0-	-69	-0-	11	9							
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007										TOTAL DEPTH	9940	PERF. 8068 - 9868				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007										TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8528 - 9890				
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	49	3	11	9	Y	10					121
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-	104	1			17
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	53	3	35	9	Y	32					49
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	3			Y	-0-					49
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					49
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					49

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007										TOTAL DEPTH	9939	PERF. 8472 - 9807				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007										TOTAL DEPTH	10080	PERF. 8542 - 9800				
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007										TOTAL DEPTH	10288	PERF. 9304 - 10085				
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	22	1	451	2	Y	-0-	2	1			1
12	496 N	447	-0-	-49	-0-	22	1	424	2	Y	1	1	1			1
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	24	1	469	2	Y	-0-					1
02	464 N	296	-0-	-168	-0-	14	1	276	2	Y	5					6
03	434 N	263	-0-	-171	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					6
04	480 N	286	-0-	-194	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					6

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007										TOTAL DEPTH	10130	PERF. 8622 - 9898				
11	3960 X	3508	-0-	-452	-0-	629	1	2879	2	Y	-0-					34
12	4092 X	3416	-0-	-676	-0-	311	1	3058	2	Y	43					77
01	4092 X	3227	-0-	-865	-0-	263	1	2955	2	Y	8	79	1			6
02	3509 X	3056	-0-	-453	-0-	219	1	2837	2	Y	-0-					6
03	3751 X	3208	-0-	-543	-0-	235	1	2961	2	Y	11					17
04	3510 X	3221	-0-	-289	-0-	247	1	2948	2	Y	24	15	1			26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053															
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	-0-	2	1	1
12		408 N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
01		434 N	380	-0-	-54	-0-	19	1	361	2	Y	-0-			1
02		348 N	177	-0-	-171	-0-	9	1	168	2	Y	-0-			1
03		403 N	271	-0-	-132	-0-	13	1	258	2	Y	-0-			1
04		360 N	252	-0-	-108	-0-	12	1	240	2	Y	-0-			1

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781															
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-	157	1	720	2	Y	-0-			51
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	76	1	750	2	Y	-0-			51
01		713 N	684	-0-	-29	-0-	56	1	628	2	Y	-0-			51
02		841 N	641	-0-	-200	-0-	46	1	595	2	Y	-0-			51
03		837 N	695	-0-	-142	-0-	51	1	644	2	Y	-0-			51
04		735 N	735	-0-	-0-	-0-	56	1	665	2	Y	13	64	1	-0-
							14	9							

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	21	3	1	22
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	23	9	197	2	Y	1	21	1	2
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	1	9	146	2	Y	-0-			2
02	203 N	109	-0-	-94	-0-	7	1	104	2	Y	-0-			2
03	217 N	139	-0-	-78	-0-	5	1	132	2	Y	-0-			2
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	Y	-0-			2
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-			2
MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037														
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	20	2	1	21
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	22	9	104	2	Y	9	20	1	10
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			10
02	116 N	73	-0-	-43	-0-	10	9	69	2	Y	-0-			10
03	124 N	47	-0-	-77	-0-	4	1	45	2	Y	-0-			10
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			10
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			10
TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844														
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	61	1	280	2	Y	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	26	1	289	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	307	-0-	307	-0-	22	1	285	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	319	-0-	319	-0-	23	1	296	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	297	-0-	297	-0-	23	1	274	2	Y	-0-			-0-
ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908														
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	200	1	915	2	Y	-0-			3
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	101	1	987	2	Y	13			16
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	14	9	1231	2	Y	-0-	16	1	-0-
02	899 N	821	-0-	-78	-0-	110	1	762	2	Y	-0-			-0-
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	59	1	1072	2	Y	10			10
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	85	1	870	2	Y	-0-	9	1	1
RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038										
STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973										
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	Y	-0-	62
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	Y	-0-	62
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-	62
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	Y	-0-	62
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-	62
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	Y	-0-	62
SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	125
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	125
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	125
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	125
EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	28	1	130	2	Y	-0-			9
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	13	1	128	2	Y	-0-			9
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	2	Y	-0-			9
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-			9
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	7	1	88	2	Y	-0-			9
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	Y	100			109
						110	9							

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

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

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

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

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	9	3	9	3	Y	-0-			7

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			28
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			28
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			28
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	3			Y	-0-			28
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			28
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			28

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
RHOADES, LAWLESS		WELL #: 4		RRCID -> 231029		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 10231		PERF. 8658 - 10004				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7 1	143 2	Y	35					51
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	39 9	154 2	Y	6					57
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8 1	165 2	Y	16					73
02	145 N	102	-0-	-43	-0-	18 9	96 2	Y	1					74
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	5 1	109 2	Y	28					102
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	1 9	100 2	Y	9					111

ABNEY		WELL #: 7		RRCID -> 231030		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 10148		PERF. 8530 -		9860		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					31

MCJIMSEY		WELL #: 7		RRCID -> 231031		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 10186		PERF. 9774 -		9983		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

JONES, JERRY		WELL #: 5		RRCID -> 231143		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10122		PERF. 9592 -		9974		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

ABNEY		WELL #: 6		RRCID -> 231158		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 10067		PERF. 9800 -		9838		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BOOMER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231445		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 8202 -		9504		
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		Y	-0-					38
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		Y	-0-					38
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		Y	-0-					38
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		Y	-0-					38
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-					38
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-					38

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963																	
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					18
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					18
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					18
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					18
03		13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					18
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					18

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088																	
11		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	166	1	3350	2	Y	31					127
12		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	34	9									
01		3410 X	2233	-0-	-1177	-0-	174	1	3371	2	Y	23					150
02		3422 X	1705	-0-	-1717	-0-	25	9									
03		3658 X	660	-0-	-2998	-0-	108	1	2104	2	Y	19					169
04		3540 X	736	-0-	-2804	-0-	21	9									
							82	1	1594	2	Y	26	153	1			42
							29	9									
							32	1	628	2	Y	-0-					42
							34	1	693	2	Y	8					50
							9	9									

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	51	1	236	2	Y	-0-			39
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	25	1	245	2	Y	-0-			39
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	23	1	262	2	Y	-0-			39
02	290 N	254	-0-	-36	-0-	18	1	236	2	Y	-0-			39
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	20	1	248	2	Y	-0-			39
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	19	1	225	2	Y	5	44	1	-0-
						6	9							

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

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

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

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

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

11	540 N	506	-0-	-34	-0-	23	1	474	2	Y	8	7	1	10
						9	9							
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	26	1	504	2	Y	2			12
						2	9							
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	25	1	477	2	Y	18			30
						20	9							
02	493 N	381	-0-	-112	-0-	19	1	361	2	Y	1	17	1	14
						1	9							
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	549	2	Y	3			17
						3	9							
04	510 N	464	-0-	-46	-0-	21	1	443	2	Y	-0-			17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-		11
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	13		24
						14	9						
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-		24
02	232 N	162	-0-	-70	-0-	8	1	154	2	Y	-0-	20 1	4
03	248 N	199	-0-	-49	-0-	10	1	189	2	Y	-0-		4
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	11	1	218	2	Y	1		5
						1	9						

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

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

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

11	930 N	847	-0-	-83	-0-	152	1	695	2	Y	-0-		39
12	1116 N	781	-0-	-335	-0-	73	1	708	2	Y	-0-		39
01	1333 N	619	-0-	-714	-0-	51	1	568	2	Y	-0-		39
02	812 N	576	-0-	-236	-0-	41	1	535	2	Y	-0-		39
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	90	1	1137	2	Y	-0-		39
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	81	1	962	2	Y	5	44 1	-0-
						6	9						

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

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

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	Y	-0-		73
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	21	1	405	2	Y	-0-		73
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	550	2	Y	4		77
						4	9						
02	435 N	386	-0-	-49	-0-	19	1	367	2	Y	-0-		77
*03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	647	2	Y	-0-	49 1	28
04	510 N	426	-0-	-84	-0-	20	1	406	2	Y	-0-		28

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038								
ROBERTS, J.F.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
M		1	232938	03/14/2008	10277	8686	- 10055	
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			7
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2024								

FURRH GAS UNIT NO. 3		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	13 1	263 2 Y 13 21
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	14 1	272 2 Y 5 26
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	13 1	258 2 Y 16 42
02	290 N	261	-0-	-29	-0-	12 1	232 2 Y 15 35 1 22
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	13 1	256 2 Y -0- 22
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	12 1	237 2 Y -0- 22

FURRH GAS UNIT NO. 3		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19 1	379 2 Y 10 3 1 11
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	11 9	374 2 Y -0- 11
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19 1	364 2 Y 20 31
02	406 N	239	-0-	-167	-0-	12 1	227 2 Y -0- 18 1 13
03	403 N	363	-0-	-40	-0-	17 1	344 2 Y 2 15
04	390 N	325	-0-	-65	-0-	2 9	310 2 Y -0- 15

MCCLENDON GU		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
11	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	133 1	2683 2 Y 91 158 1 146
12	2666 X	2665	-0-	-1	-0-	100 9	2471 2 Y 60 138 1 68
01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	128 1	2830 2 Y 46 114
02	2262 X	2116	-0-	-146	-0-	145 1	1984 2 Y 27 141
03	2418 N	2118	-0-	-300	-0-	51 9	2016 2 Y -0- 141
04	2340 N	1869	-0-	-471	-0-	102 1	1783 2 Y -0- 141

GULLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780																	
11		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	214	1	979	2	Y	-0-					-0-
12		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	123	1	1190	2	Y	-0-					-0-
01		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	83	1	927	2	Y	-0-					-0-
02		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	84	1	1089	2	Y	-0-					-0-
03		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	131	1	1645	2	Y	-0-					-0-
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	139	1	1664	2	Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024																	
11		300 N	299	-0-	-1	-0-	14	1	279	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
12		310 N	253	-0-	-57	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					5
01		341 N	336	-0-	-5	-0-	15	1	300	2	Y	19					24
							21	9									
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	1	14	1			11
							1	9									
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	2					13
							2	9									
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					13

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978																	
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					28
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					28
01		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					28
02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					28
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					28
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					28

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992										COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9466 - 9698
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	44	1	201	2	Y	-0-				60
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	2	Y	-0-				60
01	248 N	133	-0-	-115	-0-	11	1	122	2	Y	-0-				60
02	232 N	106	-0-	-126	-0-	8	1	98	2	Y	-0-				60
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	17	1	211	2	Y	-0-				60
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	-0-				60

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994										COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9542 - 9809
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	237	1	1085	2	Y	-0-				-0-
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	168	1	1623	2	Y	-0-				-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	68	1	765	2	Y	-0-				-0-
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	65	1	845	2	Y	-0-				-0-
03	837 N	534	-0-	-303	-0-	39	1	495	2	Y	-0-				-0-
04	810 N	157	-0-	-653	-0-	12	1	145	2	Y	-0-				-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137										COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8430 - 9740
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	20	1	92	2	Y	-0-				39
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	2	Y	-0-				39
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-				39
02	116 N	62	-0-	-54	-0-	4	1	58	2	Y	-0-				39
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-				39
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	5	44	1		-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208										COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8658 - 10020
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230										COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	10202	PERF.	9786 - 9988
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1		-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093										COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	10058	PERF.	8496 - 9830
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	510 N	418	-0-	-92	-0-	75	1	343	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	372	-0-	-124	-0-	32	1	311	2	Y	26			26
						29	9							
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	38	1	430	2	Y	-0-	26	1	-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	387	2	Y	-0-			-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	31	1	368	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			16
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			16
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	62	1	285	2	Y	-0-			14
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	21	1	209	2	Y	-0-			14
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	42	1	475	2	Y	-0-			14
02	348 N	306	-0-	-42	-0-	22	1	284	2	Y	-0-			14
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	410	2	Y	-0-			14
04	390 N	301	-0-	-89	-0-	23	1	278	2	Y	-0-			14

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

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

ROBERTS, J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008										TOTAL DEPTH 10140	PERF. 8362 - 9949	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	32	1	148	2	N	-0-	125
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	12	1	115	2	N	-0-	125
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-	125
02	174 N	149	-0-	-25	-0-	11	1	138	2	N	-0-	125
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-	123
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	N	-0-	123

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010										TOTAL DEPTH 10303	PERF. 9326 - 10113	
11	1740 N	1639	-0-	-101	-0-	76	1	1526	2	Y	34	109
12	1736 N	1598	-0-	-138	-0-	37	9	76	1	Y	37	39
01	1736 N	1337	-0-	-399	-0-	41	9	1481	2	Y	107	74
02	1566 N	1175	-0-	-391	-0-	63	1	1235	2	Y	35	96
03	1612 N	1312	-0-	-300	-0-	39	9	56	1	Y	22	128
04	1290 N	1224	-0-	-66	-0-	24	9	62	1	Y	32	44
						56	1	1151	2	Y	15	
						17	9				99	

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008										TOTAL DEPTH 10013	PERF. 9527 - 9770	
11	420 N	337	-0-	-83	-0-	60	1	277	2	Y	-0-	12
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	34	1	331	2	Y	-0-	12
01	403 N	330	-0-	-73	-0-	27	1	303	2	Y	-0-	12
02	319 N	284	-0-	-35	-0-	20	1	264	2	Y	-0-	12
03	372 N	305	-0-	-67	-0-	22	1	283	2	Y	-0-	12
04	330 N	276	-0-	-54	-0-	21	1	255	2	Y	-0-	12

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008										TOTAL DEPTH 10055	PERF. 9622 - 9878	
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	28	1	129	2	Y	-0-	-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	Y	-0-	-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	Y	-0-	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	2	Y	-0-	-0-
04	120 N	36	-0-	-84	-0-	3	1	33	2	Y	-0-	-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008										TOTAL DEPTH 9960	PERF. 8490 - 9738	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009										TOTAL DEPTH 10175	PERF. 9670 - 9926	
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	130	1	597	2	Y	-0-	-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	63	1	619	2	Y	-0-	-0-
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	55	1	620	2	Y	-0-	-0-
02	696 N	569	-0-	-127	-0-	41	1	528	2	Y	-0-	-0-
03	682 N	575	-0-	-107	-0-	42	1	533	2	Y	-0-	-0-
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	57	1	682	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		3000 N	1948	-0-	-1052	20	91 1	1836 2		Y	19	66
							21 9					
12		2015 N	1866	-0-	-149	-0-	91 1	1755 2		Y	18 64 1	20
							20 9					
01		2046 N	1750	-0-	-296	-0-	84 1	1630 2		Y	33	53
							36 9					
02		1856 N	684	-0-	-1172	-0-	33 1	633 2		Y	16	69
							18 9					
03		1860 N	832	-0-	-1028	-0-	40 1	784 2		Y	7	76
							8 9					
04		1680 N	1444	-0-	-236	-0-	66 1	1352 2		Y	24 59 1	41
							26 9					
RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870												
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-	16
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16
01		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-	16
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	16
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126												
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	111 2		Y	16	20
							18 9					
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	102 2		Y	1 20 1	1
							1 9					
01		124 N	117	-0-	-7	-0-	6 1	111 2		Y	-0-	1
02		87 N	41	-0-	-46	-0-	2 1	39 2		Y	-0-	1
03		93 N	46	-0-	-47	-0-	2 1	44 2		Y	-0-	1
*04		90 N	68	-0-	-22	-0-	3 1	65 2		Y	-0- 1 1	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008										TOTAL DEPTH	9878	PERF.	9548 - 9772			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011										TOTAL DEPTH	9911	PERF.	9524 - 9772			
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	62	1	286	2	Y	-0-					-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	Y	-0-					-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	Y	-0-					-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	2	Y	-0-					-0-
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010										TOTAL DEPTH	10195	PERF.	8704 - 10014			
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008										TOTAL DEPTH	10365	PERF.	9370 - 10150			
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008										TOTAL DEPTH	10293	PERF.	9358 - 10114			
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-
01	310 N	213	-0-	-97	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	261 N	234	-0-	-27	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-
ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008										TOTAL DEPTH	11394	PERF.	9566 - 9830			
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	337	1	1545	2	Y	-0-					27
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	169	1	1636	2	Y	5					32
						6	9									
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	133	1	1496	2	Y	10					42
						11	9									
02	1827 N	1572	-0-	-255	-0-	113	1	1459	2	Y	-0-					42
03	1798 N	1620	-0-	-178	-0-	118	1	1488	2	Y	13					55
						14	9									
04	1590 N	1487	-0-	-103	-0-	115	1	1372	2	Y	-0-					55

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	Y	27			81
						30	9							
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	487	2	Y	33			114
						36	9							
01	465 N	345	-0-	-120	-0-	16	1	320	2	Y	8			122
						9	9							
02	377 N	336	-0-	-41	-0-	15	1	296	2	Y	23	102	1	43
						25	9							
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	Y	45			88
						50	9							
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	8			96
						9	9							
RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826														
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	Y	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725														
11	570 N	524	-0-	-46	-0-	94	1	430	2	Y	-0-			56
12	558 N	395	-0-	-163	-0-	37	1	358	2	Y	-0-			56
01	589 N	411	-0-	-178	-0-	34	1	377	2	Y	-0-			56
02	493 N	446	-0-	-47	-0-	32	1	414	2	Y	-0-			56
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	402	2	Y	-0-			56
04	390 N	169	-0-	-221	-0-	13	1	156	2	Y	-0-			56
JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007										TOTAL DEPTH 10184	PERF. 8482 - 9928			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	3	3	9	Y	3			11
12	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-			11
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-			11
02	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-			11
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-			11
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			11

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010										TOTAL DEPTH 10303	PERF. 9926 - 10150			
11	420 N	261	-0-	-159	-0-	12	1	249	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	193	-0-	-241	-0-	9	1	184	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	185	-0-	-218	-0-	9	1	176	2	Y	-0-			-0-
02	261 N	166	-0-	-95	-0-	8	1	158	2	Y	-0-			-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008										TOTAL DEPTH 10269	PERF. 9304 - 10082			
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	42	1	847	2	Y	14			17
12	837 N	832	-0-	-5	-0-	41	1	791	2	Y	-0-			17
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	46	1	904	2	Y	21			38
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	23	9							
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	42	1	808	2	Y	5	34	1	9
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	6	9							
						51	1	1006	2	Y	-0-			9
						49	1	1018	2	Y	9			18
						10	9							

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010										TOTAL DEPTH 10271	PERF. 9336 - 10050			
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	14	1	275	2	Y	3			3
02	319 N	189	-0-	-130	-0-	3	9							
03	310 N	235	-0-	-75	-0-	9	1	180	2	Y	-0-			3
04	270 N	212	-0-	-58	-0-	11	1	224	2	Y	-0-			3
						10	1	201	2	Y	1	3	1	1
						1	9							

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011										TOTAL DEPTH 10030	PERF. 9601 - 9840			
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	222	3	10	9	Y	9			31
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			31
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-			31
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-			31
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			31
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-			31

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008										TOTAL DEPTH 9713	PERF. 9386 - 9626			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011										TOTAL DEPTH 10271	PERF. 9355 - 10100			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011										TOTAL DEPTH 10248	PERF. 9380 - 10084			
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	100	1	722	2	Y	-0-			56
12	1085 N	913	-0-	-172	-0-	113	1	798	2	Y	2			58
01	930 N	862	-0-	-68	-0-	93	1	721	2	Y	44	85	1	17
02	783 N	725	-0-	-58	-0-	105	1	620	2	Y	-0-			17
03	899 N	835	-0-	-64	-0-	111	1	694	2	Y	27			44
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	122	1	696	2	Y	22			66
SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008										TOTAL DEPTH 11270	PERF. 9474 - 11074			
11	14 N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
01	15 N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
03	12 N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010										TOTAL DEPTH 9980	PERF. 8486 - 9797			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011										TOTAL DEPTH 11516	PERF. 9306 - 10040			
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			168
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			168
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			168
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			168
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			168
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1064	2	54	9	N	49			217
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008										TOTAL DEPTH 10223	PERF. 8684 - 10057			
11	270 N	204	-0-	-66	-0-	10	1	194	2	Y	-0-			22
12	279 N	212	-0-	-67	-0-	10	1	195	2	Y	6			28
01	217 N	154	-0-	-63	-0-	7	1	146	2	Y	1			29
02	203 N	112	-0-	-91	-0-	5	1	107	2	Y	-0-	24	1	5
03	217 N	112	-0-	-105	-0-	5	1	107	2	Y	-0-			5
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	15			20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
CRAWFORD		WELL #: 4		RRCID -> 244202		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 9345 - 10090						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	242	2	Y	-0-					5
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	28	1	195	2	Y	1					6
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	26	1	201	2	Y	16	16	1			6
02	232 N	196	-0-	-36	-0-	18	9									6
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	28	1	168	2	Y	-0-					6
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	33	1	205	2	Y	-0-					6
						33	1	189	2	Y	5					11
						6	9									

CRAWFORD		WELL #: 3		RRCID -> 244203		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 10264		PERF. 9495 - 10106						
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	38	1	278	2	Y	-0-					6
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	35	1	250	2	Y	1					7
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	1	9									
02	290 N	253	-0-	-37	-0-	35	1	269	2	Y	13	15	1			5
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	9									
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	37	1	216	2	Y	-0-					5
						39	1	245	2	Y	-0-					5
						43	1	245	2	Y	10					15
						11	9									

RHOADES, LAWLESS		WELL #: 17		RRCID -> 244702		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 8634 - 9988						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

FURRH, ALICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244835		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 9792 - 10004						
11	180 N	55	-0-	-125	-0-	55	2			N	-0-					118
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					118
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					118
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					118
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					118
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					118

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 244967		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 5905		PERF. 5338 - 5397						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3		WELL #: 18		RRCID -> 245010		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 10162		PERF. 8702 - 10060						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		Y	-0-			53
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			53
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615														
11		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	141	1	1025	2	Y	-0-		19
12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	104	1	730	2	Y	2		21
01		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	115	1	885	2	Y	35	43 1	13
02		870 N	706	-0-	-164	-0-	102	1	604	2	Y	-0-		13
03		837 N	780	-0-	-57	-0-	106	1	663	2	Y	10		23
04		900 N	701	-0-	-199	-0-	102	1	577	2	Y	20		43

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102														
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	13	1	93	2	Y	-0-		3
12		93 N	53	-0-	-40	-0-	7	1	46	2	Y	-0-		3
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	20	15 1	8
02		87 N	59	-0-	-28	-0-	9	1	50	2	Y	-0-		8
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	72	2	Y	-0-		8
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	76	2	Y	8		16

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 10900 - 11120													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-			-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080													
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2	Y	-0-			98
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2	Y	-0-			98
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-			98
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-			98
03	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2	Y	-0-			98
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2	Y	-0-			98

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248										COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	9930 - 12017		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031										COMPL. DATE	11/28/2010	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	10235 - 13427		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935										COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	9950 - 12427		
11		360 N	276	-0-	-84	-0-	276	2		Y	-0-						112
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		Y	-0-						112
01		372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2		Y	-0-						112
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-						112
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		Y	-0-						112
04		360 N	256	-0-	-104	-0-	256	2		Y	-0-						112
WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419										COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	9914	PERF.	10415 - 13884		
11		7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	337	1	6792	2	Y	95	122	1			91
							105	9									
12		7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	357	1	6915	2	Y	54					145
							59	9									
01		6541 X	5385	-0-	-1156	-0-	263	1	5120	2	Y	2	76	1			71
							2	9									
02		6960 X	5958	-0-	-1002	-0-	287	1	5571	2	Y	91	81	1			81
							100	9									
03		7440 X	7243	-0-	-197	-0-	347	1	6852	2	Y	40					121
							44	9									
04		7200 X	4939	-0-	-2261	-0-	227	1	4684	2	Y	25	46	1			100
							28	9									
FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571										COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	10314	PERF.	9665 - 9763		
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					10
12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					10
01		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					10
02		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					10
03		403 N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					10
04		660 N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					10
CRATON OPERATING LLC 186717																	
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439										COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	11363	PERF.	8616 - 9968		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717													
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2372 N	1913	-0-	-459	-0-	1913	2	Y	-0-			-0-
12		3038 X	2324	-0-	-714	-0-	2324	2	Y	-0-			-0-
01		3038 X	1463	-0-	-1575	-0-	1463	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1089	-0-	1089	1089	1089	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2056	-0-	2056	3145	2056	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3145			Y	NO RPT			-0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118													
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	744	2	41	9	N	37	107
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N				-0-
01		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N				-0-
02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N				-0-
*03		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048													
11		2460 X	1620	-0-	-840	-0-	1568	2	52	9	N	47	181
12		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6179	2	58	9	N	53	219
01		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4185	2	2	9	N	2	219
02		2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-	219
03		6231 X	6224	-0-	-7	-0-	6078	2	146	9	N	133	344
04		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-			N	NO RPT		8 8	344

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727													
11		1920 X	1605	-0-	-315	-0-	1605	2	Y				140
12		3968 X	1630	-0-	-2338	-0-	1630	2	Y				140
01		3968 X	3728	-0-	-240	-0-	3728	2	Y				140
02	DLQ	G-10	2702	-0-	2702	2702	2702	2	Y				140
03	DLQ	G-10	4996	-0-	4996	7698	4996	2	Y				140
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7698			Y	NO RPT			140

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774													
11		8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	8238	2	74	9	N	67	130
12		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5293	2	37	9	N	34	155
01		4898 X	2571	-0-	-2327	-0-	2571	2	N			9 8	155
02		6757 X	438	-0-	-6319	-0-	432	2	6	9	N	5	155
03		7223 X	6723	-0-	-500	-0-	6690	2	33	9	N	30	168
04		6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-			N	NO RPT		17 8	168

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405																	
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505																	
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	Y	3					154
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	723	2	8	9	Y	7					161
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					161
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					161
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1	9	Y	1					162
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	Y	2					164

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788																	
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	N	2					107
12	124	N	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					107
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					107
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	N	2					109
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1					110
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					110

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008												TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9388 - 9518		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					57
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					57
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	N	2					59
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					59

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008												TOTAL DEPTH	12549	PERF.10044 - 12051		
11	2331 X	1310	-0-	-1021	-0-	452	1	858	2	Y	-0-					31
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	468	1	825	2	Y	-0-					31
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	468	1	698	2	Y	-0-					31
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	437	1	973	2	Y	-0-					31
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	468	1	971	2	Y	-0-					31
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	452	1	978	2	Y	-0-					31

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018												TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8375 - 9651		
11	3450 X	3141	-0-	-309	-0-	3130	2	11	9	N	10					74
12	3565 X	3303	-0-	-262	-0-	3290	2	13	9	N	12					86
01	3565 X	2776	-0-	-789	-0-	2765	2	11	9	N	10					96
02	3335 X	1194	-0-	-2141	-0-	1183	2	11	9	N	10					106
03	3565 X	887	-0-	-2678	-0-	878	2	9	9	N	8					114
04	3210 X	1116	-0-	-2094	-0-	1105	2	11	9	N	10					124

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008												TOTAL DEPTH	9831	PERF. 9628 - 9660		
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					6
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					6
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					6
02	116 N	86	-0-	-30	-0-	86	2			Y	-0-					6
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					6
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					6

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008												TOTAL DEPTH	10024	PERF. 9729 - 9841		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008												TOTAL DEPTH	9985	PERF. 9714 - 9800		
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1					28
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					28
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					28
02	145 N	125	-0-	-20	-0-	125	2			Y	-0-					28
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	119	2	1	9	Y	1					29
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	Y	3					32

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008												TOTAL DEPTH	9990	PERF. 9679 - 9779		
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1					77
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	84	2	2	9	N	2					79
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	82	2	2	9	N	2					81
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					82
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	N	2					84
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					84

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011										TOTAL DEPTH	9930	PERF. 8428 - 9702				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008										TOTAL DEPTH	11415	PERF. 9761 - 9872				
11	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1244	2	8	9	Y	7				27
12	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1228	2	12	9	Y	11				38
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1243	2	6	9	Y	5				43
02	1189	N	1148	-0-	-41	-0-	1141	2	7	9	Y	6				49
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1256	2	8	9	Y	7				56
04	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1179	2	10	9	Y	9				65

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008										TOTAL DEPTH	9878	PERF. 9536 - 9639				
11	510	N	189	-0-	-321	-0-	189	2			N	-0-				94
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-				94
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-				94
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-				94
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-				94
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-				94

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014										TOTAL DEPTH	9732	PERF. 10301 - 11711				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

ENPOWER RESOURCES INC. 252992										TOTAL DEPTH	10162	PERF. 9937 - 9948				
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982																
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001										TOTAL DEPTH	9986	PERF. 9224 - 9764				
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872																	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3897	2	43	9	N	39					151
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	334					N	NO RPT					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//		16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992											
BLOCKER WARE		WELL #: 4A		RRCID -> 219925		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

K		WELL #: 1		RRCID -> 220371		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284					
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

BALDWIN		WELL #: 2A		RRCID -> 221429		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			278

SANDERS-MOORE		WELL #: 4		RRCID -> 221434		COMPL. DATE 04/16/2006		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868					
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97 1		359
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			359
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			359
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			359
03	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	16926 2	186 9	N	169			528
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			528

UNDERWOOD		WELL #: 4		RRCID -> 222366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306					
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4806 2	53 9	N	48			149
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149

UNDERWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 222538		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOSH		WELL #: 2A		RRCID -> 222540		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981					
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
03	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1556 2	18 9	N	16			215
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																
BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254																
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
03		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3127	2	34	9	N	31				70
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				122

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
03		0 W	664	-0-	664	664	656	2	8	9	N	7				44
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	664					N	NO RPT				44

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802																
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916																
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
03		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1251	2	14	9	N	13				112
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992												
BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10310 - 11759												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-	60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-	60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-	60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-	60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-	60
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27				Y	NO RPT	60

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
03	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-					N	34	181
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3400	2	37	9	N	NO RPT	181

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	577				Y	-0-	91
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	577				Y	-0-	91
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	577				Y	-0-	91
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	577				Y	-0-	91
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	577				Y	-0-	91
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	577				Y	NO RPT	91

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	58

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	106
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	106

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	98

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007										TOTAL DEPTH	10217	PERF.	8290 - 9843		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				146
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				146
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				146
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				146
03	844 X	844	-0-	-0-	-0-	835	2	9	9	Y	8				154
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				154

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007										TOTAL DEPTH	10093	PERF.	9765 - 9883		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23				1044
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	264	1		834
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	169	1		713
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42				755
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20				775
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				775

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007										TOTAL DEPTH	10175	PERF.	9840 - 9962		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				230
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				230
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				230
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				230
03	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1593	2	18	9	N	16				246
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				246

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007										TOTAL DEPTH	10164	PERF.	9746 - 9936		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007										TOTAL DEPTH	10138	PERF.	9730 - 9902		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				298
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				298
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				298
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				298
03	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	6960	2	77	9	N	70				368
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				368

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007										TOTAL DEPTH	10067	PERF.	9636 - 9828		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007										TOTAL DEPTH	10193	PERF.	9870 - 9986		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																
BLOCKER HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 231285		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10096		PERF. 9746 - 9874						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 W	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12		0 W	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03		T. A.	5	-0-	-0-			5	2	Y	-0-					58
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

GILL, H.H.		WELL #: 7D		RRCID -> 232281		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 8590 - 9904						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, H.H.		WELL #: 2		RRCID -> 232285		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 9680 - 9855						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			570		Y	-0-					52
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			570		Y	-0-					52
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			570		Y	-0-					52
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			570		Y	-0-					52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			570		Y	-0-					52
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			570		Y	NO RPT					52

SCOTT, JO ANN		WELL #: 9		RRCID -> 232286		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9881 - 9889						
11		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-					288
12		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-					288
01		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-					288
02		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-					288
03		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-					288
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT					288

BOSH		WELL #: 7		RRCID -> 232291		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 10173		PERF. 9984 - 9992						
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			-0-		Y	-0-					201
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			-0-		Y	-0-					201
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-		Y	-0-					201
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-		Y	-0-					201
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-		Y	-0-					201
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-		Y	NO RPT					201

SCOTT, JO ANN		WELL #: 7		RRCID -> 232294		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9672 - 9834						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-					62
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-					62
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-					62
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-					62
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-					62
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT					62

SCOTT, JO ANN		WELL #: 4		RRCID -> 232295		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 9746 - 9901						
11		0 X	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-					180
12		0 X	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-					180
01		0 X	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-					180
02		0 X	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-					180
03		0 X	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-					180
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT					180

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992													
NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007										TOTAL DEPTH	9946	PERF.	8174 - 9720
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	950	-0-	950	3393	929 2	21 9	Y	19			451
12	DLQ	G-10	933	-0-	933	4326	913 2	20 9	Y	18			469
01		5392 X	1066	-0-	-4326	-0-	1043 2	23 9	Y	21			490
02		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1027 2	23 9	Y	21			511
03		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-			511
04		960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT			511

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007										TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9880 - 10002
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 W	1234	-0-	1234	1234	1221 2	13 9	Y	12			12
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1234			Y	NO RPT			12

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007										TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9752 - 9941
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007										TOTAL DEPTH	10064	PERF.	9851 - 9859
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007										TOTAL DEPTH	10002	PERF.	9516 - 9765
11	DLQ	G-10	729	-0-	729	2735	714 2	15 9	Y	14			175
12	DLQ	G-10	828	-0-	828	3563	810 2	18 9	Y	16			191
01		4509 X	946	-0-	-3563	-0-	925 2	21 9	Y	19			210
02		705 X	705	-0-	-0-	-0-	690 2	15 9	Y	14			224
03		744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			224
04		810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT			224

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007										TOTAL DEPTH	9848	PERF.	9790 - 12245
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011										TOTAL DEPTH	9923	PERF.	9694 - 69930
11		0 W	-0-	-0-	-0-	7149			Y	-0-			20
12		0 W	-0-	-0-	-0-	7149			Y	-0-			20
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	7149			Y	-0-			20
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	7149			Y	-0-			20
03		0 W	2513	-0-	2513	9662	2485 2	28 9	Y	25			45
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	9662			Y	NO RPT			45

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744																	
11		0 W	832	-0-	832	7962	814	2	18	9	Y	16					98
12		0 W	832	-0-	832	8794	814	2	18	9	Y	16					114
01		0 W	832	-0-	832	9626	814	2	18	9	Y	16					130
02		0 W	832	-0-	832	10458	814	2	18	9	Y	16					146
03		0 W	-0-	-0-	-0-	10458					Y	-0-					146
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	10458					Y	NO RPT					146

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 10014 - 10022																	
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
03		2443 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2417	2	26	9	Y	24					177
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	2963					Y	-0-					10
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	2963					Y	-0-					10
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	2963					Y	-0-					10
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	2963					Y	-0-					10
03		0 W	539	-0-	539	3502	533	2	6	9	Y	5					15
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	3502					Y	NO RPT					15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992													
NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	5201			Y	-0-			18
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	5201			Y	-0-			18
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	5201			Y	-0-			18
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	5201			Y	-0-			18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5201			Y	-0-			18
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5201			Y	NO RPT			18

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862													
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
03		961 X	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	N	10	235
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			235

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908													
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720													
11		DLQ G-10	949	-0-	949	3667	928	2	21	9	Y	19	286
12		DLQ G-10	1114	-0-	1114	4781	1090	2	24	9	Y	22	308
01		6054 X	1273	-0-	-4781	-0-	1245	2	28	9	Y	25	333
02		974 X	974	-0-	-0-	-0-	953	2	21	9	Y	19	352
03		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	352
04		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT	352

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			718
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			718
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			718
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			718
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			718
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			718

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992										
BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	112
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	112
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	112
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	112
03	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2512	2	28	9	137
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	137

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	724				Y	223
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	724				Y	223
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	724				Y	223
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	724				Y	223
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	724				Y	223
04	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	724				Y	223

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874										
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4
03	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2682	2	30	9	31
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	31

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
04	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	27

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	56
04	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49
04	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	49

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992										
BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					107
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					107
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					107
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					107
03	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2111	2	23	9	128
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					128

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943										
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1066					63
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1066					63
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1066					63
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1066					63
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1066					63
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1066					63

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818										
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					257
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					257
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					257
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					257
03	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2715	2	30	9	284
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					284

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950										
11	0 W	-0-	-0-	-0-	9246					350
12	0 W	-0-	-0-	-0-	9246					350
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	9246					350
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	9246					350
03	0 W	2957	-0-	2957	12203	2925	2	32	9	379
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	12203					379

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093										
11	0 W	-0-	-0-	-0-	8351					90
12	0 W	-0-	-0-	-0-	8351					90
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	8351					90
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	8351					90
03	0 W	3144	-0-	3144	11495	3110	2	34	9	121
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	11495					121

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802										
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					217
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					217
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					217
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					217
03	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2176	2	24	9	239
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					239

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992										
BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					204
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					204
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					204
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					204
03	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7530	2	83	9	279
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					279

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008										
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					26
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					26

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					111
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					111

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4207					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4207					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4207					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4207					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4207					31
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4207					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992												
MERCER		WELL #:	7D	RRCID ->	242446	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	10092	PERF.	9698 - 9853	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
03		0 W	22	-0-	22	22	22 2		Y	-0-		74
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	22			Y	NO RPT		74

BALDWIN		WELL #:	10	RRCID ->	242904	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9650 - 9806	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76

CADENHEAD		WELL #:	12	RRCID ->	242906	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	10213	PERF.	9841 - 9965	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	25770			N	-0-		460
12		0 W	-0-	-0-	-0-	25770			N	-0-		460
01		0 W	-0-	-0-	-0-	25770			N	-0-		460
02		0 W	-0-	-0-	-0-	25770			N	-0-		460
03		0 W	2911	-0-	2911	28681	2879 2 32 9		N	29		489
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	28681			N	NO RPT		489

HEISMAN		WELL #:	6	RRCID ->	242907	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	10231	PERF.	8779 - 8964	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		251
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		251
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		251
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		251
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		251
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		251

MERCER		WELL #:	4	RRCID ->	243195	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	10044	PERF.	9692 - 9854	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		350
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		350
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		350
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		350
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		350
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		350

CADENHEAD		WELL #:	15	RRCID ->	243196	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	9805 - 9970	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		281
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		281
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		281
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		281
03		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	6957 2 77 9		N	70		351
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		351

CADENHEAD		WELL #:	14D	RRCID ->	243197	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	9825 - 9991	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992										
MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					147
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					147
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					147
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					147
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					147
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					147

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818										
11	0 W	-0-	-0-	-0-	8905					209
12	0 W	-0-	-0-	-0-	8905					209
01	0 W	-0-	-0-	-0-	8905					209
02	0 W	-0-	-0-	-0-	8905					209
03	0 W	-0-	-0-	-0-	8905					209
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	8905					209

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980										
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					355
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					355
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					355
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					355
03	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5297	2	58	9	408
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					408

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858										
11	0 W	-0-	-0-	-0-	23581					372
12	0 W	-0-	-0-	-0-	23581					372
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	23581					372
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	23581					372
03	0 W	8209	-0-	8209	31790	8120	2	89	9	453
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	31790					453

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					33

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967										
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					598
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					598
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					598
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					598
03	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5425	2	59	9	652
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					652

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885										
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					139
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					139
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					139
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					139
03	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1533	2	17	9	154
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					154

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
 JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				410
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				410
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				410
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				410
03	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6827	2	75	9	N	68				478
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				478

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
03	714 X	714	-0-	-0-	-0-	706	2	8	9	N	7				123
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				123

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

11	0 W	-0-	-0-	-0-	10709					Y	-0-				69
12	0 W	-0-	-0-	-0-	10709					Y	-0-				69
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	10709					Y	-0-				69
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	10709					Y	-0-				69
03	0 W	3594	-0-	3594	14303	3554	2	40	9	Y	36				105
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	14303					Y	NO RPT				105

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

11	0 W	-0-	-0-	-0-	16553					Y	-0-				108
12	0 W	-0-	-0-	-0-	16553					Y	-0-				108
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	16553					Y	-0-				108
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	16553					Y	-0-				108
03	0 W	3242	-0-	3242	19795	3207	2	35	9	Y	32				140
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	19795					Y	NO RPT				140

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

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

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435																	
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165																	
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664																	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672																	
11	2850	X	2792	-0-	-58	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622																	
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
04	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265																	
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON									
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265																			
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908										COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	9704 - 9730				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	38	1	395	2	N	-0-			10				
12		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	69	1	1156	2	N	-0-			10				
01		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	79	1	1244	2	N	-0-			10				
02		842 N	842	-0-	-0-	-0-	58	1	784	2	N	-0-			10				
03		838 N	838	-0-	-0-	-0-	61	1	777	2	N	-0-			10				
04		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	149	1	2319	2	N	-0-			10				

NOLTECO, INC. GRIMSINGER WELL #: 2										612552		RRCID -> 248296		COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9028 - 9730
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60				
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			60				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60				
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60				

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC BOZEMAN WELL #: 2										650201		RRCID -> 181827		COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	9734 - 9777
11		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-			-0-				
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-				
01		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-			-0-				
02		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-			-0-				
03		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-			-0-				
04		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-			-0-				

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1										RRCID -> 186655		COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	8472 - 8484		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				

HICKEY ESTATE WELL #: 1R										RRCID -> 191060		COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	9698 - 9728		
11		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-			-0-				
12		7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	3			N	-0-			-0-				
01		7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	3			N	-0-			-0-				
02		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3			N	-0-			-0-				
03		8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	3			N	-0-			-0-				
04		8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	3			N	-0-			-0-				

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 199467		COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8442 - 9768		
11		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	732	1	3454	3	Y	-0-			65				
12		3286 X	1768	-0-	-1518	-0-	304	1	1464	3	Y	-0-			65				
01		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	788	1	3681	3	Y	-0-			65				
02		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	719	1	3425	3	Y	-0-			65				
03		2821 X	2605	-0-	-216	-0-	508	1	2097	3	Y	-0-			65				
*04		2730 X	2299	-0-	-431	-0-	449	1	1850	3	Y	-0-			65				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201													
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8440 - 8682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			34
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004										TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8456 - 9783
11		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	478 1	2253 3	N	-0-			22
12		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	260 1	1253 3	N	-0-			22
01		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	381 1	1777 3	N	-0-			22
02		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	394 1	1879 3	N	-0-			22
03		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	308 1	1273 3	N	-0-			22
04		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	301 1	1240 3	N	-0-			22

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004										TOTAL DEPTH	10072	PERF.	9840 - 9888
11		1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3		N	-0-			23
12		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			23
01		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 3		N	-0-			23
02		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3		N	-0-			23
03		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 3		N	-0-			23
04		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 3		N	-0-			23

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005										TOTAL DEPTH	9880	PERF.	8489 - 9752
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006										TOTAL DEPTH	10012	PERF.	8502 - 9786
11		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	344 1	1624 3	Y	-0-			-0-
12		1550 N	832	-0-	-718	-0-	143 1	689 3	Y	-0-			-0-
01		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	326 1	1523 3	Y	-0-			-0-
02		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	328 1	1566 3	Y	-0-			-0-
03		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	238 1	985 3	Y	-0-			-0-
04		1410 N	1084	-0-	-326	-0-	212 1	872 3	Y	-0-			-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9910	PERF.	450 - 9744
11		3840 X	2523	-0-	-1317	-0-	441 1	2082 3	Y	-0-			55
12		3596 X	1692	-0-	-1904	-0-	291 1	1401 3	Y	-0-			55
01		3596 X	2297	-0-	-1299	-0-	405 1	1892 3	Y	-0-			55
02		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	429 1	2044 3	Y	-0-			55
03		2077 X	1474	-0-	-603	-0-	287 1	1187 3	Y	-0-			55
04		2010 X	887	-0-	-1123	-0-	174 1	713 3	Y	-0-			55

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009										TOTAL DEPTH	9703	PERF.	9853 - 11235
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

11	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	235	1	2186	2	Y	35	5	1	30	8	7
12	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	236	1	2151	2	Y	-0-					7
01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	224	1	2067	2	Y	20	20	8			7
02	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	224	1	1986	2	Y	122	119	1	4	8	6
03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	231	1	2154	2	Y	17					23
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	227	1	2035	2	Y	31	4	8			50

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759																
11	480 N	112	-0-	-368	-0-	16	1	95	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	20	1	94	2	Y	1	1	1			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	105	2	Y	3	1	1	1	8	1
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	23	1	86	2	Y	3	2	1	1	8	1
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	14	1	47	2	Y	1	2	1			-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	23	1	71	2	Y	2	1	1	1	8	-0-

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 10600 - 16119																
11	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	698	1	1207	2	Y	68	99	1			22
12	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	547	1	2798	2	Y	5					27
01	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	595	1	3463	2	Y	125	95	1			57
02	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	734	1	3273	2	Y	161	190	1			28
03	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	966	1	3809	2	Y	93	98	1			23
04	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	976	1	3672	2	Y	128	128	1			23

XTO ENERGY INC. 945936																
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172																
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	104	1	1800	2	Y	-0-					-0-
12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	138	1	2273	2	Y	-0-					-0-
01	1612 N	1391	-0-	-221	-0-	104	1	1287	2	Y	-0-					-0-
02	1740 N	1465	-0-	-275	-0-	73	1	1392	2	Y	-0-					-0-
03	1860 N	1689	-0-	-171	-0-	71	1	1618	2	Y	-0-					-0-
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	75	1	1617	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		1890 N	1536	-0-	-354	-0-	84	1	1452	2	Y	-0-			-0-
12		2046 N	1970	-0-	-76	-0-	112	1	1858	2	Y	-0-			-0-
01		1798 N	1649	-0-	-149	-0-	123	1	1526	2	Y	-0-			-0-
02		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	103	1	1968	2	Y	-0-			-0-
03		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	93	1	2112	2	Y	-0-			-0-
04		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	121	1	2621	2	Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702															
11		60 X	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-			1
12		62 X	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-			1
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			1
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			1
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			1

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			AMT	

11	270 N	116	-0-	-154	-0-	116	2		Y	-0-		126
12	248 N	91	-0-	-157	-0-	17	2	74	9	67		193
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					-0-		193
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					-0-		193
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-		193
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		193

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164												
11	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	172	1	2964	2	35	32	11
						39	9					
12	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	182	1	2999	2	39	41	9
						43	9					
01	3069 X	2477	-0-	-592	-0-	182	1	2253	2	38	33	14
						42	9					
02	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	172	1	3280	2	33	39	8
						36	9					
03	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	197	1	4497	2	33	32	9
						36	9					
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	141	1	3055	2	34	33	10
						37	9					

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719												
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-	6
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	6
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-	6
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-	6
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-	6
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-	6

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770												
11	1950 N	1850	-0-	-100	-0-	101	1	1749	2	Y	-0-	-0-
12	1984 N	1929	-0-	-55	-0-	110	1	1819	2	Y	-0-	-0-
01	1953 N	1434	-0-	-519	-0-	107	1	1327	2	Y	-0-	-0-
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	98	1	1861	2	Y	-0-	-0-
03	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	112	1	2560	2	Y	-0-	-0-
04	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	100	1	2157	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HARRISON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 9877																
11	1200	N	797	-0-	-403	-0-	44	1	753	2	Y	-0-				-0-
12	1984	N	917	-0-	-1067	-0-	52	1	865	2	Y	-0-				-0-
01	1178	N	476	-0-	-702	-0-	36	1	440	2	Y	-0-				-0-
02	783	N	245	-0-	-538	-0-	12	1	233	2	Y	-0-				-0-
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	109	1	2495	2	Y	-0-				-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	70	1	1506	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851																
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722																
11	1860	N	1470	-0-	-390	-0-	81	1	1389	2	Y	-0-				-0-
12	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	82	1	1354	2	Y	-0-				-0-
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	82	1	1777	2	Y	-0-				-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	87	1	1385	2	Y	-0-				-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	109	1	1427	2	Y	-0-				-0-
04	1800	N	1323	-0-	-477	-0-	104	1	1219	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: PANOLA					
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631																
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854																
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851																
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799																
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: PANOLA					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201																
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546																
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	35	1	90	3	Y	-0-				13
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	36	1	96	3	Y	-0-				13
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	33	1	87	3	Y	-0-				13
02	116	N	80	-0-	-36	-0-	22	1	58	3	Y	-0-				13
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	24	1	63	3	Y	-0-				13
*04	120	N	112	-0-	-8	-0-	31	1	81	3	Y	-0-				13

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AC EXPLORATION, LLC 003645
 JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	176 2	35 9	N	32	195 1		15
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	141 2	11 9	N	10			25
01	186 N	28	-0-	-158	-0-	17 2	11 9	N	10			35
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-			35
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	203 2	47 9	N	43			78
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	197 2	7 9	N	6			84

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			79
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			79
01	434 N	84	-0-	-350	-0-	84 2		N	-0-			79
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-			N	-0-			79
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	650 2	20 9	N	18			97
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	283 2	17 9	N	15			112

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

11	690 X	558	-0-	-132	-0-	558 3		Y	-0-			25
12	713 X	272	-0-	-441	-0-	272 3		Y	-0-			25
01	713 X	526	-0-	-187	-0-	526 3		Y	-0-			25
02	551 N	220	-0-	-331	-0-	220 3		Y	-0-			25
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		Y	-0-			25
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT			25

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

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

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84	

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660														
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	3		N	-0-			30	
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			30	
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3		N	-0-			30	
02	58 N	5	-0-	-53	-0-	5	3		N	-0-			30	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			30	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			30	

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686														
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			68	
12	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	3		N	-0-			68	
01	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	3		N	-0-			68	
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-			68	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			68	
04	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT			68	

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84	

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644														
11	3060 X	2366	-0-	-694	-0-	2366	3		N	-0-			22	
12	3038 X	1615	-0-	-1423	-0-	1615	3		N	-0-			22	
01	2697 X	751	-0-	-1946	-0-	751	3		N	-0-			22	
02	2523 X	1392	-0-	-1131	-0-	1392	3		N	-0-			22	
03	2697 X	2376	-0-	-321	-0-	2376	3		N	-0-			22	
04	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-				N	NO RPT			22	

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877														
11	3690 X	3520	-0-	-170	-0-	3500	3	20	9	Y	18	25	1	23
12	3782 X	3270	-0-	-512	-0-	3260	3	10	9	Y	9			32
01	3782 X	3545	-0-	-237	-0-	3532	3	13	9	Y	12	23	1	21
02	3451 X	3301	-0-	-150	-0-	3295	3	6	9	Y	5	20	1	6
03	3689 X	3242	-0-	-447	-0-	3236	3	6	9	Y	5			11
04	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT			11

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691														
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9468 - 9552														
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35	

RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541														
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	33	1	153	3	N	-0-		105	
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	20	1	94	3	N	-0-		105	
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	33	1	154	3	N	-0-		105	
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	34	1	234	3	N	-0-		105	
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	38	1	181	3	N	28		133	
						31	9							
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	43	1	201	3	N	-0-		133	

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668														
11	1860 N	819	-0-	-1041	-0-	109	1	570	3	N	127	170	1	168
						140	9							
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	277	1	1303	3	N	120			288
						132	9							
01	1116 N	758	-0-	-358	-0-	107	1	469	3	N	165	173	1	280
						182	9							
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	232	1	956	3	N	4	171	1	113
						4	9							
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	334	1	1171	3	N	187			300
						206	9							
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	351	1	1345	3	N	157			457
						173	9							

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TWIN CREEK		//CONT.// 16037 200 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
WELL #:		1		RRCID -> 191765		COMPL. DATE 11/11/2002			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
11	540 N	203	-0-	-337	-0-	32 1	165 3	N	5		95			
12	558 N	92	-0-	-466	-0-	6 9								
01	434 N	69	-0-	-365	-0-	16 1	76 3	N	-0-		95			
02	203 N	153	-0-	-50	-0-	13 1	56 3	N	-0-		95			
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	30 1	123 3	N	-0-		102			
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	42 1	147 3	N	7		102			
						8 9								
						95 1	362 3	N	-0-		102			

WEST BAY		WELL #:		1		RRCID -> 197835			COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611		
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	80 1	417 3	Y	-0-		24			
12	527 N	413	-0-	-114	-0-	72 1	341 3	Y	-0-		24			
01	496 N	381	-0-	-115	-0-	71 1	310 3	Y	-0-		24			
02	493 N	344	-0-	-149	-0-	67 1	277 3	Y	-0-		24			
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	88 1	308 3	Y	-0-		24			
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	88 1	338 3	Y	34		58			
						37 9								

BURK		WELL #:		2		RRCID -> 199842			COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96			
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	45 1	195 3	N	-0-		96			
02	2900 N	5800	-0-	2900	2900	1132 1	4668 3	N	-0-		96			
03	3100 N	3546	-0-	446	3346	787 1	2759 3	N	-0-		96			
*04	3000 N	2654	-0-	-346	3000	549 1	2105 3	N	-0-	26 7	70			

DAVIS, VERA		WELL #:		3		RRCID -> 199844			COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

BECKHAM GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 200977			COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675		
11	420 N	316	-0-	-104	-0-	51 1	265 3	N	-0-		-0-			
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	109 1	515 3	N	-0-		-0-			
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	114 1	502 3	N	-0-		-0-			
02	319 N	289	-0-	-30	-0-	56 1	233 3	N	-0-		-0-			
03	434 N	278	-0-	-156	-0-	62 1	216 3	N	-0-		-0-			
04	420 N	258	-0-	-162	-0-	53 1	205 3	N	-0-		-0-			

JONES, ROSA -A-		WELL #:		2		RRCID -> 201168			COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77			

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DAVIS, VERA		//CONT.// 16037 200 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648																
11	270	N	101	-0-	-169	-0-	16	1	85	3	Y	-0-				3
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	46	1	216	3	Y	-0-				3
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	50	1	218	3	Y	-0-				3
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	91	1	373	3	Y	-0-				3
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	101	1	355	3	Y	-0-				3
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	123	1	473	3	Y	-0-				3

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767																
11	720	N	84	-0-	-636	-0-	84	3			N	-0-				31
12	1178	N	718	-0-	-460	-0-	275	1	443	3	N	-0-				31
01	899	N	500	-0-	-399	-0-	113	1	387	3	N	-0-				31
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-				31
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	270	1	1138	3	N	-0-				31
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	163	1	611	3	N	-0-				31

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680																
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	281	1	1462	3	N	-0-				-0-
12	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	314	1	1477	3	N	-0-				-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	311	1	1363	3	N	60	40	1		20
02	1682	N	1651	-0-	-31	-0-	322	1	1329	3	N	-0-				20
03	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	381	1	1335	3	N	40	60	1		-0-
04	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	345	1	1325	3	N	-0-				-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646																
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	125	1	649	3	N	-0-				-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	186	1	875	3	N	-0-				-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	276	1	1213	3	N	-0-				-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	212	1	872	3	N	-0-				-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	246	1	863	3	N	-0-				-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	213	1	815	3	N	-0-				-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603																
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	382	1	1678	3	N	-0-				35
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	352	1	1450	3	N	-0-				35
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	434	1	1523	3	N	-0-				35
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	427	1	1639	3	N	-0-				35

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636																
11	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	4				77
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	139	183	1		33
01	T. A.		5283	-0-	5283	5283	942	1	4130	3	Y	192	188	1		37
02	T. A.		4581	-0-	4581	9864	863	1	3561	3	Y	143				180
03	T. A.		4825	-0-	4825	14689	1059	1	3713	3	Y	48	176	1		52
04	19648	X	4959	-0-	-14689	-0-	992	1	3804	3	Y	148				200

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
JONES, ROSA -A-		WELL #: 3		RRCID -> 207877		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
JONES, ROSA -A-		WELL #: 6		RRCID -> 207878		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
BURK		WELL #: 4		RRCID -> 212002		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646								
11	1590 N	1319	-0-	-271	-0-	212	1	1107	3	N	-0-					49
12	2108 N	1954	-0-	-154	-0-	341	1	1604	3	N	8					57
01	1984 N	1448	-0-	-536	-0-	257	1	1130	3	N	55	82	1			30
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	307	1	1268	3	N	-0-					30
*03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	408	1	1429	3	N	107	115	1			22
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	362	1	1390	3	N	-0-					22
JONES, ROSA -A-		WELL #: 8		RRCID -> 213533		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
BECKHAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 213956		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702								
11	420 N	261	-0-	-159	-0-	42	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	239	-0-	-195	-0-	42	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	65	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	77	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
DAVIS, VERA		WELL #: 7		RRCID -> 218365		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698								
11	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	403	1	2101	3	N	53	1	1			59
12	3100 X	2523	-0-	-577	-0-	58	9									
01	3100 X	2635	-0-	-465	-0-	442	1	2081	3	N	-0-					59
02	2900 X	2423	-0-	-477	-0-	485	1	2128	3	N	20	59	1			20
03	2635 X	2347	-0-	-288	-0-	22	9									
04	2550 X	2193	-0-	-357	-0-	464	1	1915	3	N	40	40	1			20
						44	9									
						516	1	1809	3	N	20					40
						22	9									
						454	1	1739	3	N	-0-	40	1			-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
DAVIS, VERA		WELL #:		6	RRCID ->	219845	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8662 - 9657	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		630 N	611	-0-	-19	-0-	98 1	513 3	Y	-0-		42
12		651 N	639	-0-	-12	-0-	112 1	527 3	Y	-0-		42
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	115 1	506 3	Y	-0-		42
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	113 1	467 3	Y	-0-		42
03		651 N	608	-0-	-43	-0-	135 1	473 3	Y	-0-		42
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	126 1	484 3	Y	-0-		42

SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	220992	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8844 - 9790	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURK		WELL #:		5 T	RRCID ->	236127	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9021 - 9697	
11		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	199 1	1038 3	N	-0-		23
12		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	326 1	1535 3	N	-0-		23
01		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	283 1	1241 3	N	-0-		23
02		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	286 1	1180 3	N	-0-		23
03		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	370 1	1299 3	N	-0-		23
04		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	272 1	1043 3	N	-0-		23

WILLIAMSON		WELL #:		2	RRCID ->	257812	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	11285	PERF.10782 - 11041	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		518265	RRCID ->	222522	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 8810 - 9603	
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		65
12		434 N	404	-0-	-30	-0-	404 2		N	-0-		65
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		65
02		377 N	216	-0-	-161	-0-	216 2		N	-0-		65
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-		65
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		65

SMITH		WELL #:			RRCID ->	241994	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	10175	PERF. 8820 - 9959	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017												

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.//		16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
O.S.I.		616974							
GRAVES, J.K.		WELL #:		RRCID -> 086883		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/1993									

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201							
THOR		WELL #:		RRCID -> 197518		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

THOR		WELL #:		RRCID -> 200681		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478	
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	72 1	100 3	N	-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	47 1	118 3	N	-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	49 1	127 3	N	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	47 1	133 3	N	-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	56 1	138 3	N	2
						2 9			
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	57 1	142 3	N	-0-

KEELING GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 211938		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592	
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	742 1	874 3	N	-0-
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	475 1	1052 3	N	-0-
01	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	376 1	840 3	N	-0-
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	366 1	920 3	N	-0-
03	1240 N	663	-0-	-577	-0-	212 1	451 3	N	-0-
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-

CASTLEBERRY HEIRS		WELL #:		RRCID -> 219561		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694	
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	60 3		N	-0-
12	124 N	60	-0-	-64	-0-	60 3		N	-0-
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	60 3		N	-0-
02	58 N	33	-0-	-25	-0-	33 3		N	-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3		N	-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 3		N	-0-

LONGBRANCH		WELL #:		RRCID -> 222569		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201											
LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE		
11		150 N	100	-0-	-50	-0-	26	1	74	3	-0-
12		155 N	124	-0-	-31	-0-	31	1	93	3	-0-
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	20	1	61	3	-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	3	-0-
03		124 N	77	-0-	-47	-0-	19	1	58	3	-0-
04		90 N	52	-0-	-38	-0-	13	1	39	3	-0-

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606											
11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	257	1	303	3	142
12		602 N	602	-0-	-0-	-0-	187	1	415	3	142
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	165	1	370	3	142
02		551 N	535	-0-	-16	-0-	152	1	383	3	142
03		589 N	532	-0-	-57	-0-	170	1	362	3	142
*04		510 N	183	-0-	-327	-0-	60	1	123	3	142

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786											
11		150 N	90	-0-	-60	-0-	23	1	67	3	220
12		155 N	112	-0-	-43	-0-	28	1	84	3	220
01		93 N	65	-0-	-28	-0-	16	1	49	3	220
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	22	1	67	3	31
03		124 N	86	-0-	-38	-0-	21	1	65	3	31
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	20	1	58	3	31

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674											
11		270 N	172	-0-	-98	-0-	44	1	128	3	55
12		155 N	122	-0-	-33	-0-	30	1	92	3	55
01		155 N	71	-0-	-84	-0-	17	1	54	3	55
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	108	1	321	3	55
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	53	1	159	3	55
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	38	1	111	3	55

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699											
11		210 N	203	-0-	-7	-0-	52	1	151	3	149
12		341 N	103	-0-	-238	-0-	26	1	77	3	149
01		186 N	50	-0-	-136	-0-	12	1	38	3	149
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	55	1	164	3	79
							138	9			
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	48	1	143	3	79
*04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	43	1	129	3	79

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583											
11		150 N	55	-0-	-95	-0-	14	1	41	3	181
12		93 N	56	-0-	-37	-0-	14	1	42	3	181
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	181
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	37	1	108	3	181
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	39	3	241
							66	9			
*04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	3	241

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
 KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	780 N	640	-0-	-140	-0-	294	1	346	3	N	-0-				187
12	682 N	612	-0-	-70	-0-	191	1	421	3	N	-0-				187
01	589 N	487	-0-	-102	-0-	151	1	336	3	N	-0-				187
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	203	1	508	3	N	-0-				187
03	620 N	448	-0-	-172	-0-	143	1	305	3	N	-0-				187
*04	480 N	204	-0-	-276	-0-	67	1	137	3	N	-0-				187

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
 HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	764	2	39	9	N	35	17	8		202
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	6	6	8		202
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	783	2	19	9	N	17	5	8		214
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	771	2	21	9	N	19	3	8		230
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	721	2	13	9	N	12	181	1	3 8	58
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	895	2	30	9	N	27	10	8		75

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

11	3000 N	3162	-0-	162	162	3038	2	124	9	N	113	51	8		167
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	3	3	8		167
01	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1952	2	55	9	N	50	32	8		185
02	1914 X	-0-	-0-	-1914	-0-					N	4	4	8		185
03	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2332	2	43	9	N	39	8	8		216
04	1980 X	644	-0-	-1336	-0-	614	2	30	9	N	27	180	1	16 8	47

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-				77
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				77
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-				77
02	145 N	107	-0-	-38	-0-	107	2			N	-0-				77
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				77
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-				77

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				20
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				20
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				20
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-				20
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				20
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-				20

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-				27
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				27
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				27
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-				27
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				27
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	12	2	14	9	N	13				40

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
 HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					44
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					44
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					44
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	44	2			N	-0-					44
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					44
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					44

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1124	2	44	9	N	40	17	8			50
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1209	2	33	9	N	30	13	8			67
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1048	2	23	9	N	21	11	8			77
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1262	2	33	9	N	30	3	8			104
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1114	2	21	9	N	19	3	8			120
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	966	2	30	9	N	27	13	8			134

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					57
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	2077 X	550	-0-	-1527	-0-	550	2			N	-0-					57
02	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4291	2	40	9	N	36	18	8			75
03	2077 X	448	-0-	-1629	-0-	441	2	7	9	N	6	1	8			80
04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					80

RFE OPERATING, LLC CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

11	3150 X	1731	-0-	-1419	-0-	1731	2			N	-0-					192
12	3255 X	3103	-0-	-152	-0-	3056	2	47	9	N	43					235
01	3627 X	2100	-0-	-1527	-0-	2100	2			N	-0-					235
02	3393 X	2780	-0-	-613	-0-	2761	2	19	9	N	17					252
03	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5633	2	98	9	N	89	190	1	2	8	149
04	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5655	2	46	9	N	42	4	8			187

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					100
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					100
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					100
02	232 N	160	-0-	-72	-0-	160	2			N	-0-					100
03	248 N	73	-0-	-175	-0-	73	2			N	-0-					100
04	330 N	203	-0-	-127	-0-	201	2	2	9	N	2	2	8			100

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					83
12	930 N	546	-0-	-384	-0-	545	2	1	9	N	1					84
01	992 N	477	-0-	-515	-0-	477	2			N	-0-					84
02	464 N	450	-0-	-14	-0-	450	2			N	-0-					84
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					84
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					84

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					160
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1290	2	30	9	Y	27					187
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1275	2	21	9	Y	19	176	1			30
02	DLQ G-10	704	-0-	704	704	704	2			Y	-0-					30
03	DLQ G-10	660	-0-	660	1364	646	2	14	9	Y	13					43
04	DLQ G-10	701	-0-	701	2065	697	2	4	9	Y	4	4	8			43

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	769	2	48	9	N	44					147
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					147
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	982	2	8	9	N	7					154
02	812 N	772	-0-	-40	-0-	758	2	14	9	N	13					167
03	1085 N	708	-0-	-377	-0-	690	2	18	9	N	16	8	8			175
04	960 N	523	-0-	-437	-0-	499	2	24	9	N	22	7	8			190

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	517	2	19	9	Y	17					17
01	651 N	276	-0-	-375	-0-	276	2			Y	-0-	3	1			14
02	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					14
03	DLQ G-10	287	-0-	287	437	287	2			Y	-0-					14
04	DLQ G-10	257	-0-	257	694	256	2	1	9	Y	1	1	8			14

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	599	2	10	9	Y	9					21
12	899 N	453	-0-	-446	-0-	435	2	18	9	Y	16	13	1			24
01	651 N	457	-0-	-194	-0-	445	2	12	9	Y	11	14	1			21
02	DLQ G-10	421	-0-	421	421	407	2	14	9	Y	13	15	1			19
03	DLQ G-10	395	-0-	395	816	393	2	2	9	Y	2					21
04	DLQ G-10	447	-0-	447	1263	432	2	15	9	Y	14	24	1			11

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

11	3240 X	2701	-0-	-539	-0-	2682	2	19	9	Y	17					41
12	3224 X	1938	-0-	-1286	-0-	1858	2	80	9	Y	73	25	1			89
01	3007 X	1733	-0-	-1274	-0-	1689	2	44	9	Y	40	44	1			85
02	DLQ G-10	2234	-0-	2234	2234	2120	2	114	9	Y	104	65	1			124
03	DLQ G-10	2314	-0-	2314	4548	2299	2	15	9	Y	14					138
04	DLQ G-10	2213	-0-	2213	6761	2147	2	66	9	Y	60	151	1			47

 CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1980 N	1633	-0-	-347	-0-	70	1	1561	2	Y	2	11 1	6
12	2139 N	1854	-0-	-285	-0-	80	1	1767	2	Y	6		12
01	2139 N	1827	-0-	-312	-0-	78	1	1730	2	Y	17	17 1	12
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	88	1	1966	2	Y	9		21
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	84	1	1869	2	Y	2	14 1	9
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	91	1	2022	2	Y	4		13

 POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	43	1	948	2	Y	1	8 1	5
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	47	1	1051	2	Y	3		8
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	59	1	1316	2	Y	10	10 1	8
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	52	1	1158	2	Y	6		14
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	40	1	887	2	Y	-0-	9 1	5
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	41	1	909	2	Y	4		9

 POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

11	600 N	581	-0-	-19	-0-	25	1	556	2	Y	-0-		-0-
12	744 N	599	-0-	-145	-0-	26	1	573	2	Y	-0-		-0-
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	35	1	775	2	Y	-0-		-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	597	2	Y	-0-		-0-
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	763	2	Y	-0-		-0-
04	780 N	613	-0-	-167	-0-	26	1	587	2	Y	-0-		-0-

 POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

11	990 N	967	-0-	-23	-0-	41	1	908	2	Y	16	70 1	42
12	1209 N	1073	-0-	-136	-0-	45	1	998	2	Y	27		69
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	50	1	1120	2	Y	73	80 1	62
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	56	1	1234	2	Y	56		118
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	56	1	1252	2	Y	15	80 1	53
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	58	1	1283	2	Y	24		77

CARTHAGE, S. (PETTIT, LO.) 16037 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 293236 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5789 - 6077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1440 #	1329	-0-	-111	-0-	84	1	1245	2	N	-0-			-0-
12	1488 #	1437	-0-	-51	-0-	90	1	1347	2	N	-0-			-0-
01	1488 #	1293	-0-	-195	-0-	81	1	1212	2	N	-0-			-0-
02	1392 #	1223	-0-	-169	-0-	95	1	1128	2	N	-0-			-0-
03	1426 #	1285	-0-	-141	-0-	106	1	1179	2	N	-0-			-0-
04	1380 #	1271	-0-	-109	-0-	79	1	1192	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 TOWER RESOURCES INC 862857
 LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AC EXPLORATION, LLC 003645
 CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	711	2	2	9	N	2			100
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			100
01	558 N	154	-0-	-404	-0-	152	2	2	9	N	2			102
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-					N	3			105
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			105
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			105

M. K. ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 288253 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 6458 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	450 N	340	-0-	-110	-0-	288	2	52	9	N	47			206
12	496 N	399	-0-	-97	-0-	345	2	54	9	N	49			255
01	496 N	349	-0-	-147	-0-	345	2	4	9	N	4	176	1	83
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	324	2	51	9	N	46			129
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	345	2	46	9	N	42			171
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	387	2	87	9	N	79	182	1	68

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

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

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

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

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16037 692	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	288792	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	6746 - 6773	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		9000 X	8226	-0-	-774	-0-	2234	1	5975	3	N	15	102
12		9114 X	8215	-0-	-899	-0-	3156	1	5053	3	N	5	107
01		8804 X	2365	-0-	-6439	-0-	619	1	1746	3	N	-0-	107
02		8236 X	3768	-0-	-4468	-0-	2608	1	1160	3	N	-0-	107
03		9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	2100	1	6898	3	N	18	125
04		8220 X	7956	-0-	-264	-0-	1495	1	6404	3	N	52	177
VERA DAVIS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	290669	COMPL. DATE	04/09/2021	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	5599 - 5656	
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	291789	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7358 - 7380	
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-	83
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	83
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	83
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	210
TURNER		WELL #:		2	RRCID ->	293172	COMPL. DATE	07/18/2022	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	6921 - 6929	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	142
12		93 N	15	-0-	-78	-0-	6	1	9	3	N	-0-	142
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	142
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	142
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	193758	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7153 - 7157	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		WELL #:		1A	RRCID ->	178652	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6594 - 6664	
11		90 N	68	-0-	-22	-0-	18	1	50	3	N	-0-	175
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	21	1	63	3	N	-0-	175
01		62 N	39	-0-	-23	-0-	9	1	30	3	N	-0-	175
02		58 N	22	-0-	-36	-0-	6	1	16	3	N	-0-	175
03		93 N	29	-0-	-64	-0-	7	1	22	3	N	-0-	175
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	6	1	20	3	N	-0-	175

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109														
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RFE OPERATING, LLC 704776														
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940														
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			42
12	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2		N	-0-			42
01	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2		N	-0-			42
02	203	N	171	-0-	-32	-0-	171	2		N	-0-			42
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-			42
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2		N	-0-			42

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827														
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	95	2	9	9	N	8		115
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-		115
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	212	2	22	9	N	20		135
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	109	2	11	9	N	10		145
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	156	2	28	9	N	25		170
04	240	N	164	-0-	-76	-0-	149	2	15	9	N	14		184

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467														
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416														
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV)				16039 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467											
SPURLOCK				WELL #:	1H	RRCID ->	264323	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	9572	PERF.10070 - 12500			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	960	1	2380	3	N	1			53
12		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	971	1	2862	3	N	2			55
01		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	928	1	2811	3	N	-0-			55
02		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	816	1	2640	3	N	2			57
03		3844 X	2577	-0-	-1267	-0-	856	1	1720	3	N	1			58
04		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			58

SPURLOCK				WELL #:	2H	RRCID ->	264326	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	9672	PERF.10030 - 13900			
11		8430 X	7814	-0-	-616	-0-	7810	3	4	9	N	4			167
12		8711 X	8073	-0-	-638	-0-	8072	3	1	9	N	1			168
01		8494 X	7739	-0-	-755	-0-	7737	3	2	9	N	2			170
02		8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	8048	3	3	9	N	3			173
03		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8511	3	2	9	N	2			175
04		7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT			175

NORTH NAQUIN GU				WELL #:	2H	RRCID ->	265347	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	9596	PERF. 9972 - 13122			
11		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	467	1	3910	3	Y	8			75
12		4340 X	4170	-0-	-170	-0-	470	1	3692	3	Y	7			82
01		4340 X	4031	-0-	-309	-0-	487	1	3538	3	Y	5			87
02		4234 X	2862	-0-	-1372	-0-	383	1	2472	3	Y	6	71	1	22
03		4526 X	4432	-0-	-94	-0-	469	1	3954	3	Y	8			30
04		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT			30

WHIDDON, O. R. GAS UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	265351	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	9696	PERF.10165 - 13317			
11		5910 X	5358	-0-	-552	-0-	5355	3	3	9	Y	3			70
12		6107 X	5616	-0-	-491	-0-	5616	3			Y	-0-			70
01		5983 X	3957	-0-	-2026	-0-	3957	3			Y	-0-			70
02		5539 X	5347	-0-	-192	-0-	5347	3			Y	-0-			70
03		5828 X	5681	-0-	-147	-0-	5613	3	68	9	Y	62			132
04		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT			132

WIENER ESTATE "D"				WELL #:	5H	RRCID ->	265639	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	9426	PERF. 9925 - 13250			
11		420 X	403	-0-	-17	-0-	400	3	3	9	Y	3	5	1	1
12		678 N	678	-0-	-0-	-0-	671	3	7	9	Y	6	5	1	2
01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	Y	3	3	1	2
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	519	3	4	9	Y	4	3	1	3
03		682 N	413	-0-	-269	-0-	410	3	3	9	Y	3	5	1	1
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			1

WHIDDON, O. R. GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	265650	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	9708	PERF.10143 - 13460			
11		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4625	3	2	9	Y	2			43
12		4712 X	3321	-0-	-1391	-0-	3321	3			Y	-0-			43
01		4712 X	4372	-0-	-340	-0-	4372	3			Y	-0-			43
02		4466 X	4402	-0-	-64	-0-	4402	3			Y	-0-			43
03		4774 X	4621	-0-	-153	-0-	4579	3	42	9	Y	38			81
04		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT			81

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
SOUTH NAQUIN GU		WELL #:		2H	RRCID ->	267366	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF.10110 - 13260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		5910 X	4184	-0-	-1726	-0-	133 1	4039 3	Y	11		83
12		5890 X	4108	-0-	-1782	-0-	12 9	3963 3	Y	9		92
01		7192 X	3916	-0-	-3276	-0-	135 1	3776 3	Y	6		98
02		6728 X	4266	-0-	-2462	-0-	10 9	4115 3	Y	9	80 1	27
03		7192 X	4782	-0-	-2410	-0-	133 1	4620 3	Y	10		37
04		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-	7 9		Y	NO RPT		37

WIENER ESTATE D		WELL #:		3H	RRCID ->	267832	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	9466	PERF.10000 - 13150	
11		8160 X	8049	-0-	-111	-0-	7981 3	68 9	Y	62	102 1	25
12		8308 X	8111	-0-	-197	-0-	8033 3	78 9	Y	71	74 1	22
01		7998 X	7318	-0-	-680	-0-	7249 3	69 9	Y	63	51 1	34
02		7772 X	6977	-0-	-795	-0-	6911 3	66 9	Y	60	49 1	45
03		8308 X	7189	-0-	-1119	-0-	7111 3	78 9	Y	71	101 1	15
04		8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-			Y	NO RPT		15

WHIDDON, O. R. GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	267899	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	9708	PERF.10138 - 13455	
11		148 X	-0-	-0-	-148	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268313	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	9640	PERF.10200 - 13454	
11		5580 X	549	-0-	-5031	-0-	549 3		N	-0-		81
12		6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			N	-0-		81
01		6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			N	-0-		81
02		6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-			N	-0-		81
03		6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			N	-0-		81
04		540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		81

WIENER ESTATE E		WELL #:		2H	RRCID ->	272476	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	9456	PERF. 9930 - 12000	
11		4680 X	4103	-0-	-577	-0-	4103 3		Y	-0-		-0-
12		4836 X	4345	-0-	-491	-0-	4345 3		Y	-0-		-0-
01		4836 X	4293	-0-	-543	-0-	4293 3		Y	-0-		-0-
02		4524 X	4325	-0-	-199	-0-	4325 3		Y	-0-		-0-
03		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842 3		Y	-0-		-0-
04		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600									
WERNER-NEEDHAM		WELL #:		2	RRCID ->	098676	COMPL. DATE	12/29/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8755 - 8783		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC				102211		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
HANCOCK-SMITH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066059	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8611 - 9313		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWOMEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	071304	COMPL. DATE	06/06/1979	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8646 - 9258		
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2	Y	-0-			-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	Y	-0-			-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	Y	-0-			-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2	Y	-0-			-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS		WELL #:		1	RRCID ->	074633	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8626 - 9474		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	084505	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 8650 - 9512			
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	537	2	1	9	Y	1	1	-0-
12	589	X	546	-0-	-43	-0-	544	2	2	9	Y	2	1	-0-
01	602	X	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	Y	2	1	-0-
02	522	X	222	-0-	-300	-0-	221	2	1	9	Y	1	1	-0-
03	558	X	184	-0-	-374	-0-	184	2			Y	-0-		-0-
04	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT				-0-

CRNKO-BIGGS		WELL #:		2-T	RRCID ->	141450	COMPL. DATE	03/28/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8638 - 9500				
11	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1658	2	30	9	Y	27	28	1	5
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1835	2	44	9	Y	40	39	1	6
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1409	2	28	9	Y	25	29	1	2
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1757	2	32	9	Y	29	28	1	3
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1746	2	32	9	Y	29	26	1	6
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT					6

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211							
CARAWAY, WERNER		WELL #:		2	RRCID ->	143495	COMPL. DATE	11/07/1992	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 8655 - 9533
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WERNER, LOUIS		WELL #:		2	RRCID ->	143523	COMPL. DATE	11/29/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8584 - 9418
11	30 N	1	-0-	-29	-0-		1 2		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	7	-0-	7	7		7 2		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-	-0-
03	T. A.	2	-0-	2	9		2 2		Y	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9				Y	NO RPT	-0-

REEVES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	144410	COMPL. DATE	01/30/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8619 - 9492
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WERNER, LOUIS		WELL #:		3	RRCID ->	171389	COMPL. DATE	10/22/1998	TOTAL DEPTH	9802	PERF. 8613 - 9458
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CRNKO-BIGGS		WELL #:		3	RRCID ->	172504	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	9638	PERF. 8624 - 9468
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WERNER, LOUIS		WELL #:		4	RRCID ->	174312	COMPL. DATE	08/10/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8632 - 9454
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WERNER-CARAWAY		WELL #:		3	RRCID ->	181755	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	9688	PERF. 8660 - 9310
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211								
KNIGHT-STRONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222104	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	9685	PERF. 8654 -	9444
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

HANCOCK-SMITH GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259645	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	9314	PERF. 9768 -	13518
11	9360 X	9336	-0-	-24	-0-	9172	2	164	9	Y	149	174 1 30
12	10075 X	9645	-0-	-430	-0-	9584	2	61	9	Y	55	85
01	10075 X	9359	-0-	-716	-0-	9119	2	240	9	Y	218	178 1 125
02	9367 X	8711	-0-	-656	-0-	8644	2	67	9	Y	61	155 1 31
03	10013 X	9217	-0-	-796	-0-	9125	2	92	9	Y	84	115
04	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-			Y	NO RPT			115

TWOMEY HEIRS		WELL #:		2H	RRCID ->	261583	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	9392	PERF. 9949 -	14450
11	15030 X	14687	-0-	-343	-0-	14566	2	121	9	Y	110	86 1 31
12	15531 X	14954	-0-	-577	-0-	14758	2	196	9	Y	178	173 1 36
01	15531 X	12562	-0-	-2969	-0-	12406	2	156	9	Y	142	170 1 8
02	14413 X	13839	-0-	-574	-0-	13780	2	59	9	Y	54	62 1 -0-
03	15190 X	14657	-0-	-533	-0-	14571	2	86	9	Y	78	78 1 -0-
04	14700 X	NO RPT	-0-	-14700	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIGGS		WELL #:		3H	RRCID ->	265219	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	9006	PERF. 9616 -	14481
11	10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	1219	1	9247	2	Y	27	27 1 6
12	10044 X	9972	-0-	-72	-0-	1124	1	8808	2	Y	36	36 1 6
01	10044 X	8280	-0-	-1764	-0-	986	1	7270	2	Y	22	26 1 2
02	9396 X	8041	-0-	-1355	-0-	1012	1	7006	2	Y	21	21 1 2
03	10044 X	9338	-0-	-706	-0-	1067	1	8243	2	Y	25	22 1 5
04	9720 X	NO RPT	-0-	-9720	-0-			Y	NO RPT			5

WERNER, LOUIS		WELL #:		5H	RRCID ->	265846	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	9417	PERF. 9712 -	13147
11	7980 X	5793	-0-	-2187	-0-	5706	2	87	9	Y	79	84 1 20
12	6913 X	5293	-0-	-1620	-0-	5199	2	94	9	Y	85	81 1 24
01	6913 X	6836	-0-	-77	-0-	6700	2	136	9	Y	124	122 1 26
02	6467 X	6380	-0-	-87	-0-	6225	2	155	9	Y	141	130 1 37
03	6913 X	6665	-0-	-248	-0-	6536	2	129	9	Y	117	129 1 25
04	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-			Y	NO RPT			25

WERNER, LOUIS		WELL #:		6SL	RRCID ->	266013	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	9452	PERF. 9841 -	15810
11	23721 X	23721	-0-	-0-	-0-	23467	2	254	9	Y	231	237 1 38
12	23899 X	23899	-0-	-0-	-0-	23629	2	270	9	Y	245	235 1 48
01	24196 X	24196	-0-	-0-	-0-	23962	2	234	9	Y	213	219 1 42
02	17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	17383	2	138	9	Y	125	154 1 13
03	22943 X	22943	-0-	-0-	-0-	22712	2	231	9	Y	210	176 1 47
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211															
FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	

11		8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	8904	2	54	9	Y	49	50	1	10
12		9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	9193	2	77	9	Y	70	69	1	11
01		8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8929	2	58	9	Y	53	57	1	7
02		8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	8103	2	53	9	Y	48	50	1	5
03		8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	8446	2	100	9	Y	91	42	1	10
04		7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT			10

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429															
11		12720 X	11810	-0-	-910	-0-	11742	2	68	9	Y	62	62	1	13
12		12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	12132	2	94	9	Y	85	84	1	14
01		12059 X	11960	-0-	-99	-0-	11888	2	72	9	Y	65	70	1	9
02		11281 X	11061	-0-	-220	-0-	10995	2	66	9	Y	60	63	1	6
03		12059 X	10880	-0-	-1179	-0-	10821	2	59	9	Y	54	48	1	12
04		11670 X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					Y	NO RPT			12

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404															
11		20439 X	20439	-0-	-0-	-0-	1406	1	18871	2	Y	147	149	1	30
							162	9							
12		20537 X	20537	-0-	-0-	-0-	1457	1	18878	2	Y	184	183	1	31
							202	9							
01		20197 X	20197	-0-	-0-	-0-	1532	1	18503	2	Y	147	156	1	22
							162	9							
02		19196 X	19196	-0-	-0-	-0-	1507	1	17535	2	Y	140	149	1	13
							154	9							
03		20046 X	20046	-0-	-0-	-0-	1396	1	18493	2	Y	143	127	1	29
							157	9							
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938															
11		9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	9698	2	156	9	Y	142	147	1	22
12		10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	9933	2	146	9	Y	133	129	1	26
01		10106 X	8186	-0-	-1920	-0-	8059	2	127	9	Y	115	114	1	27
02		9512 X	9178	-0-	-334	-0-	9029	2	149	9	Y	135	124	1	38
03		10168 X	9810	-0-	-358	-0-	9663	2	147	9	Y	134	143	1	29
04		9840 X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT			29

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313															
11		14804 X	14804	-0-	-0-	-0-	14649	2	155	9	Y	141	144	1	21
12		15159 X	14822	-0-	-337	-0-	14689	2	133	9	Y	121	116	1	26
01		15500 X	14753	-0-	-747	-0-	14625	2	128	9	Y	116	115	1	27
02		14500 X	13859	-0-	-641	-0-	13698	2	161	9	Y	146	128	1	45
03		15500 X	14414	-0-	-1086	-0-	14257	2	157	9	Y	143	158	1	30
04		14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					Y	NO RPT			30

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.// 16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211									
CRNKO-BIGGS SL		WELL #: 5SL		RRCID -> 268103	COMPL. DATE 10/20/2014	TOTAL DEPTH 9476	PERF.10045 - 14152				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	2319 1	17564 2	Y	124	121 1	27
						136 9					
12	21240 X	21240	-0-	-0-	-0-	2413 1	18632 2	Y	177	176 1	28
						195 9					
01	19676 X	19676	-0-	-0-	-0-	2359 1	17170 2	Y	134	143 1	19
						147 9					
02	15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	1940 1	13194 2	Y	108	118 1	9
						119 9					
03	21144 X	21144	-0-	-0-	-0-	2401 1	18597 2	Y	133	115 1	27
						146 9					
04	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-			Y	NO RPT		27

CRNKO-BIGGS SL		WELL #: 7H		RRCID -> 268104	COMPL. DATE 12/30/2012	TOTAL DEPTH 8958	PERF. 9282 - 13413				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

KNIGHT-STRONG GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 268190	COMPL. DATE 09/05/2014	TOTAL DEPTH 9475	PERF. 9818 - 13565				
11	4080 X	4028	-0-	-52	-0-	3945 2	83 9	Y	75	76 1	12
12	4185 X	4060	-0-	-125	-0-	3990 2	70 9	Y	64	63 1	13
01	4216 X	3914	-0-	-302	-0-	3844 2	70 9	Y	64	63 1	14
02	3944 X	3857	-0-	-87	-0-	3776 2	81 9	Y	74	67 1	21
03	4216 X	4042	-0-	-174	-0-	3976 2	66 9	Y	60	69 1	12
04	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y	NO RPT		12

HANCOCK-SMITH GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 268866	COMPL. DATE 06/26/2013	TOTAL DEPTH 8678	PERF. 9153 - 13274				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CRNKO-BIGGS SL		WELL #: 6H		RRCID -> 271001	COMPL. DATE 07/08/2013	TOTAL DEPTH 9017	PERF. 9436 - 13883				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.// 16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211									
REEVES 'A' SL		WELL #: 5H		RRCID -> 271059		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 9369 - 12901	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	16089 X	16089	-0-	-0-	-0-	1862 1	94	93 1		20	
						103 9					
12	17714 X	17714	-0-	-0-	-0-	2014 1	138	136 1		22	
						152 9					
01	17830 X	17830	-0-	-0-	-0-	2143 1	110	117 1		15	
						121 9					
02	15183 X	15183	-0-	-0-	-0-	1932 1	81	87 1		9	
						89 9					
03	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	1451 1	81	78 1		12	
						89 9					
04	11190 X	NO RPT	-0-	-11190	-0-		Y	NO RPT		12	

REEVES SL		WELL #: 5H		RRCID -> 271060		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 8988		PERF. 9385 - 13941	
11	12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	935 1	68	73 1		13	
						75 9					
12	13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	967 1	98	96 1		15	
						108 9					
01	13364 X	13364	-0-	-0-	-0-	988 1	75	79 1		11	
						83 9					
02	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	1017 1	70	74 1		7	
						77 9					
03	13719 X	13719	-0-	-0-	-0-	1235 1	72	68 1		11	
						79 9					
04	11520 X	NO RPT	-0-	-11520	-0-		Y	NO RPT		11	

REEVES SL		WELL #: 3H		RRCID -> 271061		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 9537		PERF. 9960 - 14466	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

REEVES 'A' SL		WELL #: 3H		RRCID -> 271433		COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH 9484		PERF. 9920 - 13408	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WERNER, LOUIS		WELL #: 7H		RRCID -> 271768		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 8945		PERF. 9300 - 14284	
11	12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	12936 2	29	27 1		5	
						32 9					
12	13392 X	13360	-0-	-32	-0-	13323 2	34	32 1		7	
						37 9					
01	13392 X	13345	-0-	-47	-0-	13312 2	30	30 1		7	
						33 9					
02	12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	12668 2	55	50 1		12	
						61 9					
03	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	13635 2	44	47 1		9	
						48 9					
04	12960 X	NO RPT	-0-	-12960	-0-		Y	NO RPT		9	

CARAWAY-ASH		WELL #: 3H		RRCID -> 271981		COMPL. DATE 04/17/2014		TOTAL DEPTH 9327		PERF. 9764 - 13989	
11	12930 X	12324	-0-	-606	-0-	12225 2	90	90 1		19	
						99 9					
12	12958 X	12785	-0-	-173	-0-	12649 2	124	123 1		20	
						136 9					
01	12958 X	12742	-0-	-216	-0-	12634 2	98	104 1		14	
						108 9					
02	12122 X	11744	-0-	-378	-0-	11647 2	88	93 1		9	
						97 9					
03	12958 X	12307	-0-	-651	-0-	12209 2	89	80 1		18	
						98 9					
04	12360 X	NO RPT	-0-	-12360	-0-		Y	NO RPT		18	

CARTHAGE, SE (CV)			//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.//		102211								
CARAWAY-ASH			WELL #:		5H	RRCID ->	272884	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	8997	PERF. 9128 - 12923	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	1061 1	8122 2	Y	50	54 1		8
							55 9						
12		9455 X	8560	-0-	-895	-0-	936 1	7550 2	Y	67	61 1		14
							74 9						
01		9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	1167 1	8495 2	Y	58	64 1		8
							64 9						
02		8845 X	8486	-0-	-359	-0-	1078 1	7353 2	Y	50	53 1		5
							55 9						
03		9455 X	8811	-0-	-644	-0-	1001 1	7755 2	Y	50	45 1		10
							55 9						
04		9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-			Y	NO RPT			10

WERNER-CARAWAY			WELL #:		8H	RRCID ->	273320	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	8960	PERF. 9390 - 14253	
11		12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	12743 2	22 9	Y	20	19 1		5
							13954 2	32 9	Y	29	29 1		5
12		13954 X	13954	-0-	-0-	-0-	15722 2	29 9	Y	26	27 1		4
							16192 2	28 9	Y	25	27 1		2
01		15751 X	15751	-0-	-0-	-0-	12083 2	22 9	Y	20	18 1		4
02		16192 X	16192	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
03		12105 X	12105	-0-	-0-	-0-							4
04		11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-			Y	NO RPT			4

KNIGHT-STRONG GAS UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	273569	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	8934	PERF. 9307 - 14890	
11		13770 X	13455	-0-	-315	-0-	13404 2	51 9	Y	46	48 1		5
							13575 2	55 9	Y	50	43 1		12
12		13826 X	13630	-0-	-196	-0-	12946 2	68 9	Y	62	66 1		8
							12946 2	97 9	Y	88	71 1		25
01		13826 X	13014	-0-	-812	-0-	13284 2	95 9	Y	86	93 1		18
02		12934 X	12929	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT			18
03		13826 X	13379	-0-	-447	-0-							18
04		13380 X	NO RPT	-0-	-13380	-0-			Y	NO RPT			18

REEVES			WELL #:		4H	RRCID ->	274254	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 9560 - 14543	
11		13140 X	12791	-0-	-349	-0-	1470 1	11158 2	Y	148	150 1		31
							163 9						
12		12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	1404 1	10842 2	Y	192	194 1		29
							211 9						
01		12630 X	12630	-0-	-0-	-0-	1511 1	10953 2	Y	151	158 1		22
							166 9						
02		12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	1519 1	10329 2	Y	143	151 1		14
							157 9						
03		12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	1470 1	11349 2	Y	150	133 1		31
							165 9						
04		6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-			Y	NO RPT			31

WERNER, LOUIS SL			WELL #:		8H	RRCID ->	274806	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	8942	PERF. 9396 - 15367	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
													-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
													-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
													-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
													-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
													-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, SE (CV)			//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.//		102211									
WERNER-CARAWAY SL			WELL #:		7H	RRCID ->	274820	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	9033	PERF. 9415 - 14368		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

11		13379 X	13379	-0-	-0-	-0-	1545	1	11778	2	Y	51	52 1	8
							56	9						
12		13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	1492	1	11536	2	Y	65	64 1	9
							72	9						
01		11625 X	9978	-0-	-1647	-0-	1194	1	8747	2	Y	34	39 1	4
							37	9						
02		10875 X	7057	-0-	-3818	-0-	885	1	6148	2	Y	22	21 1	5
							24	9						
03		13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	1592	1	12339	2	Y	50	43 1	12
							55	9						
04		11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT		12

WERNER-CARAWAY SL			WELL #:		5H	RRCID ->	274821	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	9584	PERF.10032 - 14828		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

WERNER-CARAWAY SL			WELL #:		6H	RRCID ->	274996	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	9018	PERF. 9439 - 15102		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

WERNER-CARAWAY SL			WELL #:		4SL	RRCID ->	274998	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	9584	PERF.10009 - 15346		
11		19488 X	19488	-0-	-0-	-0-	19445	2	43	9	Y	39	39 1	8
12		19349 X	19349	-0-	-0-	-0-	19283	2	66	9	Y	60	59 1	9
01		20283 X	20283	-0-	-0-	-0-	20235	2	48	9	Y	44	47 1	6
02		18640 X	18640	-0-	-0-	-0-	18597	2	43	9	Y	39	41 1	4
03		19756 X	19756	-0-	-0-	-0-	19712	2	44	9	Y	40	36 1	8
04		5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT		8

BIGGS SL			WELL #:		4H	RRCID ->	275136	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	9024	PERF. 9911 - 14470		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.// 16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211								
BIGGS		WELL #: 5H		RRCID -> 275163		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5850 X	1777	-0-	-4073	-0-	202 1	1564 2	Y	10 14 1	2
12	5704 X	1913	-0-	-3791	-0-	11 9	1680 2	Y	14 14 1	2
01	5704 X	2648	-0-	-3056	-0-	15 9	2313 2	Y	15 15 1	2
02	5336 X	2114	-0-	-3222	-0-	318 1	1834 2	Y	11 12 1	1
03	5704 X	2877	-0-	-2827	-0-	17 9	2530 2	Y	16 13 1	4
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-	268 1		Y	NO RPT	4
						12 9				
						329 1				
						18 9				
BIGGS SL		WELL #: 2SL		RRCID -> 275172		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237		
11	19960 X	19960	-0-	-0-	-0-	19827 2	133 9	Y	121 123 1	25
12	20499 X	20499	-0-	-0-	-0-	20317 2	182 9	Y	165 164 1	26
01	20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	20237 2	142 9	Y	129 137 1	18
02	19292 X	19292	-0-	-0-	-0-	19160 2	132 9	Y	120 126 1	12
03	20182 X	20182	-0-	-0-	-0-	20049 2	133 9	Y	121 108 1	25
04	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-			Y	NO RPT	25
REEVES A SL		WELL #: 4SL		RRCID -> 275241		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169		
11	17898 X	17898	-0-	-0-	-0-	2059 1	15710 2	Y	117 118 1	24
12	19007 X	19007	-0-	-0-	-0-	129 9	16670 2	Y	162 161 1	25
01	13854 X	13854	-0-	-0-	-0-	2159 1	12082 2	Y	103 113 1	15
02	15529 X	15529	-0-	-0-	-0-	178 9	13439 2	Y	108 111 1	12
03	19007 X	19007	-0-	-0-	-0-	1659 1	16717 2	Y	122 110 1	24
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	113 9		Y	NO RPT	24
						1971 1				
						119 9				
						2156 1				
						134 9				
REEVES A SL		WELL #: 6H		RRCID -> 275291		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
CARAWAY-ASH		WELL #: 4H		RRCID -> 276208		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607		
11	9570 X	9064	-0-	-506	-0-	1048 1	7958 2	Y	53 55 1	11
12	9579 X	9318	-0-	-261	-0-	58 9	8179 2	Y	73 72 1	12
01	9579 X	8870	-0-	-709	-0-	1054 1	7754 2	Y	56 60 1	8
02	8961 X	8630	-0-	-331	-0-	80 9	7472 2	Y	53 56 1	5
03	9362 X	9084	-0-	-278	-0-	1100 1	7991 2	Y	54 48 1	11
04	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-	58 9		Y	NO RPT	11
						1034 1				
						59 9				

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		11850 X	11373	-0-	-477	-0-	11255 2	118 9	Y	107	109 1			24
12		12462 X	12208	-0-	-254	-0-	12040 2	168 9	Y	153	153 1			24
01		12307 X	10700	-0-	-1607	-0-	10582 2	118 9	Y	107	114 1			17
02		11513 X	11376	-0-	-137	-0-	11254 2	122 9	Y	111	117 1			11
03		12307 X	11305	-0-	-1002	-0-	11185 2	120 9	Y	109	97 1			23
04		11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-			Y	NO RPT				23

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890														
11		11160 X	10595	-0-	-565	-0-	10499 2	96 9	N	87	156 1			34
12		11222 X	10833	-0-	-389	-0-	10653 2	180 9	N	164	164 1			34
01		11377 X	10748	-0-	-629	-0-	10726 2	22 9	N	20				54
02		10643 X	10197	-0-	-446	-0-	9998 2	199 9	N	181	178 1			57
03		11377 X	10526	-0-	-851	-0-	10526 2		N	-0-				57
04		10590 X	NO RPT	-0-	-10590	-0-			N	NO RPT				57

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430														
11		15510 X	14858	-0-	-652	-0-	14858 2		N	-0-				40
12		15872 X	15575	-0-	-297	-0-	15373 2	202 9	N	184	191 1			33
01		15779 X	15320	-0-	-459	-0-	15320 2		N	-0-				33
02		14703 X	14594	-0-	-109	-0-	14329 2	265 9	N	241	182 1			92
03		15717 X	15099	-0-	-618	-0-	15099 2		N	-0-				92
04		15060 X	NO RPT	-0-	-15060	-0-			N	NO RPT				92

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258														
11		17550 X	16212	-0-	-1338	-0-	16212 2		N	-0-				70
12		18135 X	16986	-0-	-1149	-0-	16671 2	315 9	N	286	322 1			34
01		17949 X	16713	-0-	-1236	-0-	16396 2	317 9	N	288	179 1			143
02		16646 X	14945	-0-	-1701	-0-	14886 2	59 9	N	54	152 1			45
03		17794 X	16305	-0-	-1489	-0-	16132 2	173 9	N	157	168 1			34
04		16440 X	NO RPT	-0-	-16440	-0-			N	NO RPT				34

TWOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 286957 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9699 - 14679														
11		30030 X	21531	-0-	-8499	-0-	21109 2	422 9	Y	384	405 1			56
12		23746 X	22379	-0-	-1367	-0-	21961 2	418 9	Y	380	365 1			71
01		23746 X	21987	-0-	-1759	-0-	21602 2	385 9	Y	350	364 1			57
02		22069 X	21136	-0-	-933	-0-	20770 2	366 9	Y	333	291 1			99
03		23095 X	22368	-0-	-727	-0-	22003 2	365 9	Y	332	358 1			73
04		21660 X	NO RPT	-0-	-21660	-0-			Y	NO RPT				73

CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 15013														
11		17610 X	16488	-0-	-1122	-0-	16414 2	74 9	N	67				170
12		18104 X	16852	-0-	-1252	-0-	16718 2	134 9	N	122	182 1			110
01		17701 X	16464	-0-	-1237	-0-	16297 2	167 9	N	152	174 1			88
02		16559 X	15336	-0-	-1223	-0-	15235 2	101 9	N	92				180
03		17701 X	16535	-0-	-1166	-0-	16504 2	31 9	N	28	176 1			32
04		16500 X	NO RPT	-0-	-16500	-0-			N	NO RPT				32

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 287752 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 9381 PERF.10247 - 14943														
11		27060 X	26740	-0-	-320	-0-	26583 2	157 9	N	143	181 1			197
12		27962 X	26980	-0-	-982	-0-	26751 2	229 9	N	208	182 1			223
01		27745 X	27217	-0-	-528	-0-	27008 2	209 9	N	190	345 1			68
02		25955 X	25365	-0-	-590	-0-	25218 2	147 9	N	134				202
03		27745 X	26294	-0-	-1451	-0-	26224 2	70 9	N	64	183 1			83
04		26730 X	NO RPT	-0-	-26730	-0-			N	NO RPT				83

CARTHAGE, SE (CV) CX OPERATING LLC DEAN, NED		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
				195798										
		WELL #:		1	RRCID ->	076016	COMPL. DATE	02/10/1978	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8731 - 9531		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			1854
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			1854
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			1854
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			1854
03	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			1854
*04	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			1854

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. NOLAN				518265					CNTY: PANOLA					
		WELL #:		1	RRCID ->	158446	COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8732 - 9548		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

PROLINE ENERGY RESOURCES INC WRIGHT-TWOMEY				681327					CNTY: PANOLA					
		WELL #:		2	RRCID ->	184703	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8912 - 9306		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT-TWOMEY									CNTY: PANOLA					
		WELL #:		3	RRCID ->	226376	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9490 - 9517		
11	390 N	21	-0-	-369	-0-	21	2			N	-0-			370
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			370
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-			370
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			370
03	558 N	404	-0-	-154	-0-	404	2			N	-0-			370
04	450 N	162	-0-	-288	-0-	162	2			N	-0-			370

CARTHAGE, SW. (PETTIT) PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC THOR/BLEWITT				16044 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA					
				650201										
		WELL #:		1	RRCID ->	138523	COMPL. DATE	03/20/1991	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6473 - 6494		
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	882	1	1226	3	N	3			215
12	2356 N	2023	-0-	-333	-0-	574	1	1449	3	N	-0-			215
01	2170 N	2167	-0-	-3	-0-	611	1	1554	3	N	2			217
02	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	526	1	1510	3	N	-0-			217
03	2015 N	1996	-0-	-19	-0-	579	1	1417	3	N	-0-			217
04	2100 N	2048	-0-	-52	-0-	594	1	1454	3	N	-0-			217

CARTHAGE, SW. (PETTIT, UPPER) GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. W.B. WIENER, JR. ET AL				16044 505	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA					
				309515										
		WELL #:		1	RRCID ->	296467	COMPL. DATE	03/03/2022	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	5851 - 5874		
11	1080	844	-0-	-236	-0-	12150	48	796	2	N	-0-			-0-
12	1116	817	-0-	-299	-0-	11851	47	770	2	N	-0-			-0-
01	1116	808	-0-	-308	-0-	11543	44	764	2	N	-0-			-0-
02	1044	746	-0-	-298	-0-	11245	54	692	2	N	-0-			-0-
03	1116	790	-0-	-326	-0-	10919	65	725	2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	739	-0-	-2261	-0-	8658	45	694	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK)															
LONG TRUSTS, THE															
SOUTHLAND PAPER COMPANY															
WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691															

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

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

CAYUGA (CV-TP CONS.)															
ENCRESCENT, LLC															
STANLEY, C. H.															
WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023															

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

11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			8
12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			8
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			8
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			8
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			8
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			8

STANLEY, C. H.															
WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734															

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

11		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-			21
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			21
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			21
02		87 N	69	-0-	-18	-0-	69	3			N	-0-			21
03		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-			21
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			21

ENR OPERATING, LLC															
LOPER, VERNA															
WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312															

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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		14B DENY	958	-0-	958	958	958	2			N	-0-			25

LOPER, VERNA B															
WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240															

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

*05		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-			160
*06		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-			160
*07		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-			160
*08		14B2 EXT	2573	-0-	2573	2573	2573	2			N	-0-			160
*09		14B2 EXT	2145	-0-	2145	4718	2145	2			N	-0-			160
*10		14B2 EXT	2745	-0-	2745	7463	2745	2			N	-0-			160
*11		14B2 EXT	2294	-0-	2294	9757	2294	2			N	-0-			160
*12		14B2 EXT	1730	-0-	1730	11487	1730	2			N	-0-			160
*01		14B2 EXT	1315	-0-	1315	12802	1315	2			N	-0-			160
*02		14B DENY	1822	-0-	1822	14624	1822	2			N	-0-			160
*03		14B DENY	1770	-0-	1770	16394	1770	2			N	-0-			160
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-			160

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836														
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	870 N	631	-0-	-239	-0-	619	2	2	4	Y	9			59
12	899 N	768	-0-	-131	-0-	10	9	765	2	2	4	Y	1 60 1	-0-
01	930 N	682	-0-	-248	-0-	1	9	670	2	12	4	Y		-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	636	2	3	4	Y	15			15
03	775 N	213	-0-	-562	-0-	17	9	212	2	1	9	Y		16
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	1			17

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116														
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-			-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110														
11	3840 X	429	-0-	-3411	-0-	427	2	2	4	Y	-0-			73
12	3968 X	413	-0-	-3555	-0-	412	2	1	4	Y	-0-			73
01	1767 X	370	-0-	-1397	-0-	364	2	6	4	Y	-0-			73
02	406 X	306	-0-	-100	-0-	305	2	1	4	Y	-0-			73
03	434 X	306	-0-	-128	-0-	306	2			Y	-0-			73
04	360 N	113	-0-	-247	-0-	113	2			Y	-0-			73

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204														
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	638	2	2	4	Y	-0-			2
12	713 N	677	-0-	-36	-0-	676	2	1	4	Y	-0-			2
01	713 N	662	-0-	-51	-0-	649	2	11	4	Y	2			4
02	609 N	582	-0-	-27	-0-	2	9	578	2	2	4	Y		6
03	682 N	267	-0-	-415	-0-	2	9	266	2	1	9	Y		7
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	2			9

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON											
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836											
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140 2	1 4	Y	-0-		95
12	186 N	77	-0-	-109	-0-	77 2		Y	-0-		95
01	248 N	117	-0-	-131	-0-	115 2	2 4	Y	-0-		95
02	145 N	51	-0-	-94	-0-	51 2		Y	-0-		95
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		95
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		95

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708											
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542											
11	690 N	636	-0-	-54	-0-	634 2	2 4	Y	-0-		91
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	674 2	1 4	Y	-0-		91
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	652 2	11 4	Y	1		92
						1 9					
02	609 N	562	-0-	-47	-0-	559 2	2 4	Y	1		93
						1 9					
03	682 N	611	-0-	-71	-0-	610 2	1 9	Y	1		94
04	630 N	288	-0-	-342	-0-	285 2	1 4	Y	2		96
						2 9					

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088											
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		14
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		14
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	156 2	3 4	Y	-0-		14
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124 2	1 4	Y	-0-		14
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-		14
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 2		Y	-0-		14

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123											
11	180 N	36	-0-	-144	-0-	36 2		Y	-0-		32
12	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2		Y	-0-		32
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		32
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23 2		Y	-0-		32
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284											
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836												
EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-	6
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-	6
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	4	Y	-0-	6
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	2			Y	-0-	-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-	-0-
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2			Y	-0-	-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704												
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-	26
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	Y	-0-	28
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1	4	Y	-0-	28
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-	28
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	-0-	30
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	4	Y	-0-	30

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857												
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			Y	-0-	4
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-	4
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	105	2	4	9	Y	-0-	15
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 10913 - 11020												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587												
11	1590 N	1381	-0-	-209	-0-	1367	2	5	4	Y	8	8
						9	9					
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1398	2	3	4	Y	9	17
						10	9					
01	1550 N	1051	-0-	-499	-0-	1033	2	18	4	Y	-0-	17
02	1334 N	758	-0-	-576	-0-	748	2	3	4	Y	6	-0-
						7	9					
03	1426 N	780	-0-	-646	-0-	772	2	8	9	Y	7	7
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	Y	2	9

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836										
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	181099	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9267 - 9491		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	181376	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9320 - 9502		
11	1050 N	959	-0-	-91	-0-	954	2	4	4	Y	1			36
						1	9							
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	2	2	4	Y	1			37
						1	9							
01	1116 N	933	-0-	-183	-0-	915	2	16	4	Y	2			39
						2	9							
02	928 N	926	-0-	-2	-0-	918	2	4	4	Y	4			43
						4	9							
03	1023 N	990	-0-	-33	-0-	988	2	2	9	Y	2			45
04	900 N	322	-0-	-578	-0-	319	2	1	4	Y	2			47
						2	9							

RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	183849	COMPL. DATE	04/28/2018	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	4241 - 4526		
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARE, G. W.		WELL #:		21	RRCID ->	186687	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	9566 - 11096		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	186858	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	8054 - 8404		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

O'RYAN OIL AND GAS BENTLEY		WELL #:		1	RRCID ->	227741	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10965 - 11095		
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-			-0-
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
01	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-			-0-
02	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-			-0-
04	1710 N	1656	-0-	-54	-0-	1656	2			N	-0-			-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589						
HILL HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 194582	COMPL. DATE 03/27/2003	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 10942	- 11074	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-		25
02	14B DENY	5	-0-	5	13	5 2	N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-		25
04	14B2 EXT	19	-0-	19	32	19 2	N	-0-		25

CAYUGA (PETTIT)				16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467						
ROYALL, JOHN TRUST ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 181045	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH 8380	PERF. 8043	- 8080	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		37

ROYALL, JOHN TRUST ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 183013	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 8326	PERF. 8045	- 8052	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16

RUNGE, MARY ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 217508	COMPL. DATE 12/13/2005	TOTAL DEPTH 8210	PERF. 7330	- 8076	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCRESCENT, LLC				251739						
STANLEY, C. H.		WELL #:		1-U	RRCID -> 136987	COMPL. DATE 11/01/1990	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 7844	- 7877	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1

ENR OPERATING, LLC				253075						
LOPER, VERNA		WELL #:		2A	RRCID -> 175572	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 4329	- 4478	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836												
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960												
11	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1252	2	5 4	Y	-0-	223
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1297	2	3 4	Y	28	245
							31	9				
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1210	2	21 4	Y	19	260
							21	9				
02	1218	N	1190	-0-	-28	-0-	1160	2	5 4	Y	23	279
							25	9				
03	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1243	2	23 9	Y	21	294
*04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1179	2	3 4	Y	20	310
							22	9				

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953												
11	1620	N	1375	-0-	-245	-0-	1370	2	5 4	Y	-0-	-0-
12	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1847	2	4 4	Y	11	11
							12	9				
01	1860	N	1339	-0-	-521	-0-	1305	2	23 4	Y	10	21
							11	9				
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1469	2	6 4	Y	15	17
							17	9				
03	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1736	2		Y	-0-	17
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				Y	NO RPT	17

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857												
11	2970	X	2634	-0-	-336	-0-	2624	2	9 4	Y	1	131
							1	9				
12	3069	X	3038	-0-	-31	-0-	3030	2	6 4	Y	2	133
							2	9				
01	3069	X	2542	-0-	-527	-0-	2495	2	43 4	Y	4	137
							4	9				
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2837	2	12 4	Y	4	-0-
							4	9			141 7	
03	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2823	2	3 9	Y	3	3
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2967	2	7 4	Y	4	7
							4	9				

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAYUGA (PETTIT)												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT //CONT.// 549836												
WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	2333	-0-	-667	2426	2300	2	8 4	N	23		35
12	3100 N	2506	-0-	-594	1832	2473	2	5 4	N	25		60
01	3100 N	2297	-0-	-803	1029	2235	2	39 4	N	21	60 1	21
02	2900 N	2289	-0-	-611	418	2250	2	9 4	N	27	48 1	-0-
03	2840 N	2422	-0-	-418	-0-	2394	2	28 9	N	25		25
04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2268	2	5 4	N	26		51

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT												
WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929												
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	988	2	4 4	Y	1		1
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1291	2	3 4	Y	2		3
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1461	2	25 4	Y	4		7
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1723	2	7 4	Y	1		8
*03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		Y	-0-		8
04	1380 N	706	-0-	-674	-0-	703	2	2 4	Y	1		9

RAMPY, H.R.												
WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC												
TRINITY MATERIALS 657295												
WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC												
BARTON, J. W. 727892												
WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589									
LOPER				WELL #:	1	RRCID ->	235514	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	8442	PERF. 8010 - 8014	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-		5
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-		5
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3	9	N	-0-	3	8
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		8
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		8
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	-0-	1	9

84 ENERGY LLC				856467		CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
MORGAN, HAZEL E.				WELL #:	1 T	RRCID ->	035304	COMPL. DATE	03/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8030 - 8130	
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-		101
12	248 N	98	-0-	-150	-0-	98	2			N	-0-		101
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-		101
02	145 N	71	-0-	-74	-0-	71	2			N	-0-		101
*03	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-		101
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-		101

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.)				16481 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365									
CRESSLENN RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	148936	COMPL. DATE	01/06/1991	TOTAL DEPTH	13645	PERF.12650 - 12816	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CAYUGA (TRINITY)				16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
ROYALL & CONE -D-				WELL #:	1ST	RRCID ->	015909	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	8167	PERF. 7262 - 7501	
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-		37
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-		37
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-		37
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-		37
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-		37
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		37

BOSS OPERATING LLC				083262		CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
LOPER ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	022902	COMPL. DATE	05/20/1963	TOTAL DEPTH	7788	PERF. 7582 - 7612	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	407	3	21	9	N	-0-		179
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	810	3	14	9	N	-0-	170 1	22
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	695	3	80	9	N	-0-		95
03	14B2 EXT	726	-0-	726	-0-	715	3	11	9	N	-0-		105
04	726 X	-0-	-0-	-726	-0-					N	-0-		170

ENCRESCENT, LLC				251739		CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
STANLEY, C.H. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	197142	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	11162	PERF. 7228 - 7388	
11	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2127	3	55	9	N	-0-		236
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2138	3	46	9	N	-0-		278
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	912	3	65	9	N	-0-	181 1	156
02	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2474	3	72	9	N	-0-		221
03	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2398	3	64	9	N	-0-		279
04	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2154	3	51	9	N	-0-		325

CAYUGA (TRINITY) FAULCONER ENERGY, LLC WARE, G. W.		//CONT.//	16481 426 263648	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2130 N	1150	-0-	-980	-0-	244 1 33 9	873 2	N	30		170
12		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	278 1 36 9	1739 2	N	33	177 1	26
01		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	267 1 45 9	1521 2	N	41		67
02		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	284 1 50 9	1764 2	N	45		112
03		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	308 1 46 9	1932 2	N	42		154
04		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	300 1 39 9	1896 2	N	35	166 1	23
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. EDENS GAS UNIT NO. 2							549836	RRCID -> 015902		COMPL. DATE 09/12/1958	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7335 - 7386
11		930 N	623	-0-	-307	-0-	602 2 19 9	2 4	Y	17		235
12		837 N	718	-0-	-119	-0-	696 2 21 9	1 4	Y	19	54 1	200
01		837 N	596	-0-	-241	-0-	565 2 21 9	10 4	Y	19		219
02		668 N	668	-0-	-0-	-0-	645 2 20 9	3 4	Y	18		237
03		713 N	697	-0-	-16	-0-	678 2	19 9	N	17		254
04		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		254
RAMPY, H. R.								RRCID -> 015908		COMPL. DATE 08/09/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7310 - 7370
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SULLENBERGER, M. H. UNIT								RRCID -> 015910		COMPL. DATE 01/24/1959	TOTAL DEPTH 7251	PERF. 7242 - 7402
11		3330 X	3281	-0-	-49	-0-	3179 2 91 9	11 4	Y	83	68 1	122
12		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3354 2 95 9	7 4	Y	86	57 1	151
01		3379 X	3051	-0-	-328	-0-	2942 2 58 9	51 4	Y	53	61 1	143
02		3161 X	58	-0-	-3103	-0-	48 2	10 9	Y	9	90 1	62
*03		3441 X	2872	-0-	-569	-0-	2805 2	67 9	Y	61		123
04		3330 X	3177	-0-	-153	-0-	3113 2 57 9	7 4	Y	52	57 1	118
EDENS GAS UNIT NO. 2								RRCID -> 186762		COMPL. DATE 09/04/2001	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7058 - 7352
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2160 N	1582	-0-	-578	-0-	1461 2	5 4	Y	105	130	1	53
12	1798 N	1756	-0-	-42	-0-	116 9	3 4	Y	134	133	1	54
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1606 2	27 4	Y	134	120	1	68
*02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	147 9	6 4	Y	134	31	1	171
*03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1541 2	165 9	Y	150	170	1	151
*04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1484 2	4 4	Y	144	82	1	213
						147 9						
						1798 2						
						1859 2						
						158 9						

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

11	3120 X	2424	-0-	-696	-0-	2340 2	8 4	Y	69	50	1	142
12	3224 X	1596	-0-	-1628	-0-	76 9	3 4	Y	24	51	1	115
01	2573 X	513	-0-	-2060	-0-	1567 2	9 4	Y	2			117
02	2436 X	28	-0-	-2408	-0-	26 2	2 9	Y	2			119
03	2604 X	7	-0-	-2597	-0-	5 2	2 9	Y	2			121
04	510 N	3	-0-	-507	-0-	1 2	2 9	Y	2			123

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

11	3540 X	3208	-0-	-332	-0-	3197 2	11 4	Y	-0-			91
12	3658 X	3022	-0-	-636	-0-	3015 2	6 4	Y	1			92
01	3658 X	2846	-0-	-812	-0-	1 9	49 4	Y	3			95
02	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	2794 2	14 4	Y	3	98	7	-0-
03	3317 X	3227	-0-	-90	-0-	3352 2	3 9	Y	3			3
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3 9	8 4	Y	3			6
						3224 2						
						3439 2						
						3 9						

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

11	3330 X	3035	-0-	-295	-0-	2970 2	10 4	Y	50	59	1	-0-
12	3441 X	3363	-0-	-78	-0-	55 9	7 4	Y	91	91	1	-0-
01	3379 X	2969	-0-	-410	-0-	3256 2	50 4	Y	67	67	1	-0-
02	3161 X	3125	-0-	-36	-0-	100 9	13 4	Y	61	50	1	11
03	3410 X	3349	-0-	-61	-0-	2845 2	74 9	Y	67	78	1	-0-
04	3240 X	3194	-0-	-46	-0-	74 9	7 4	Y	61	61	1	-0-
						74 9						
						3120 2						
						67 9						

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
WILLS, N.N.		WELL #: E 11		RRCID -> 192302		COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 11235			PERF. 7196 - 7416			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1170 N	1100	-0-	-70	-0-	1073	2	4	4	Y	21	21	1		-0-
12	1240 N	1109	-0-	-131	-0-	1071	2	2	4	Y	33	33	1		-0-
01	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	1145	2	20	4	Y	24	24	1		-0-
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1320	2	6	4	Y	20	17	1		3
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1404	2	28	9	Y	25	28	1		-0-
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1325	2	3	4	Y	22	22	1		-0-

RAMPY, H. R.		WELL #: 4 F		RRCID -> 198198		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 9850			PERF. 7202 - 8096			
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	943	2	3	4	Y	28				160
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1192	2	2	4	Y	24	41	1		143
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1047	2	18	4	Y	46	52	1		137
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1025	2	4	4	Y	29				166
03	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1060	2	30	9	Y	27	55	1		138
04	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	1009	2	2	4	Y	29				167

RAMPY, H. R.		WELL #: 2 D		RRCID -> 198427		COMPL. DATE 05/16/2003			TOTAL DEPTH 10050			PERF. 7019 - 8644			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILLS, N.N.		WELL #: E 7		RRCID -> 198928		COMPL. DATE 11/15/2003			TOTAL DEPTH 11185			PERF. 7094 - 7370			
11	930 N	817	-0-	-113	-0-	814	2	3	4	Y	-0-				1
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	944	2	2	4	Y	-0-				1
01	961 N	895	-0-	-66	-0-	879	2	15	4	Y	1				2
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	838	2	4	4	Y	1				3
03	961 N	906	-0-	-55	-0-	905	2	1	9	Y	1				4
04	870 N	302	-0-	-568	-0-	300	2	1	4	Y	1				5

WILLS, N.N.		WELL #: E 2 D		RRCID -> 200110		COMPL. DATE 12/21/2003			TOTAL DEPTH 8348			PERF. 7090 - 7369			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836									
WILLS, N.N.		WELL #:		E 13	RRCID ->	202357	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11247	PERF.	7144 - 7425	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	4	Y	-0-		-0-
12	775 N	725	-0-	-50	-0-	723	2	2	4	Y	-0-		-0-
01	775 N	646	-0-	-129	-0-	635	2	11	4	Y	-0-		-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	661	2	3	4	Y	1		1
						1	9						
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-		1
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	683	2	2	4	Y	1		2
						1	9						

CAMPBELL, J.A.		WELL #:		2	RRCID ->	215814	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7228 - 7486	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

84 ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	015896	COMPL. DATE	01/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7484 - 7506	
11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1610	2	78	9	N	71	188	1
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1414	2	86	9	N	78		
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1463	2	68	9	N	62		159
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1435	2	94	9	N	85	183	1
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1671	2	84	9	N	76		123
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1535	2	56	9	N	51	187	1
													199
													63

CAYUGA (WOODBINE)		WELL #:		20	RRCID ->	123384	COMPL. DATE	01/02/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3800 - 3805	
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	4	Y	-0-		19
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	4	Y	-0-	19	1
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	225	2	4	4	Y	-0-		-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	4	Y	-0-		-0-
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-		-0-
04	210 N	105	-0-	-105	-0-	101	2	4	9	Y	4		4

CAMPBELL, J.A.		WELL #:		4	RRCID ->	145848	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	4041	PERF.	3777 - 3847	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RAMPY, H. R.		WELL #:		10	RRCID ->	197089	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4196 - 4348	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10688

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		8880 #	4629	-0-	-4251	-0-		4418	2	211	9	N	192	181	1			173
12		9176 #	4140	-0-	-5036	-0-		3931	2	209	9	N	190	184	1			179
01		6138 #	3583	-0-	-2555	-0-		3418	2	165	9	N	150	169	1			160
02		5742 #	2468	-0-	-3274	-0-		2272	2	196	9	N	178	168	1			170
03		6138 #	3539	-0-	-2599	-0-		3432	2	107	9	N	97	168	1			99
04		4620 #	2350	-0-	-2270	-0-		2271	2	79	9	N	72					171

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-		1741	2			N	-0-					155
12		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-		2108	2			N	-0-					155
01		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-		2165	2			N	-0-					155
02		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		1973	2			N	-0-					155
03		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-		1919	2	6	9	N	5					160
04		1620 N	1445	-0-	-175	-0-		1439	2	6	9	N	5	5	8			160

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10646

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					41
12		958 N	958	-0-	-0-	-0-		958	2			N	-0-					41
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	2			N	-0-					41
02		752 N	752	-0-	-0-	-0-		752	2			N	-0-					41
03		570 N	570	-0-	-0-	-0-		570	2			N	-0-					41
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-		396	2	6	9	N	5					46

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 294629 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11773 PERF.10644 - 10656

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-		2348	2			N	-0-	180	1			50
12		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-		1941	2	25	9	N	23					73
01		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-		2112	2	8	9	N	7					80
02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		1231	2			N	-0-					80
03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-		1906	2	58	9	N	53					133
04		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-		1497	2	9	9	N	8					141

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-		4869	2	187	9	N	170	191	1			7
12		4247 X	2130	-0-	-2117	-0-		2130	2			N	-0-					7
01		3565 X	3255	-0-	-310	-0-		3255	2			N	-0-					7
02		4901 X	-0-	-0-	-4901	-0-						N	-0-					7
03		5239 X	4638	-0-	-601	-0-		4638	2			N	-0-					7
04		5070 X	3302	-0-	-1768	-0-		3298	2	4	9	N	4	4	8			7

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		10305 X	10305	-0-	-0-	-0-		10305	2			N	-0-					230
12		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-		7276	2			N	-0-					230
01		7233 X	7233	-0-	-0-	-0-		7233	2			N	-0-					230
02		4350 X	4158	-0-	-192	-0-		4158	2			N	-0-					230
03		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-						N	-0-					230
04		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-						N	-0-					230

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406													
COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915 2		N	-0-			-0-
12		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		2813 N	-0-	-0-	-2813	-0-			N	-0-			-0-
03		2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059													
11		6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	6726 2		N	-0-			335
12		12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	12118 2		N	-0-			335
01		7657 X	2888	-0-	-4769	-0-	2888 2		N	-0-			335
02		7163 X	192	-0-	-6971	-0-	192 2		N	-0-			335
03		7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-			N	-0-			335
04		7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-			N	-0-			335

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87			156
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	190	190 1		156
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	191	189 1		158
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036													
11		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019 2		N	-0-			40
12		2883 X	249	-0-	-2634	-0-	249 2		N	-0-			40
01		2883 X	2376	-0-	-507	-0-	2376 2		N	-0-			40
02		2697 X	2408	-0-	-289	-0-	2408 2		N	-0-			40
03		2883 X	685	-0-	-2198	-0-	685 2		N	-0-			40
04		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670 2		N	-0-			40

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824													
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1890 X		21	-0-	-1869	-0-	21 2	Y	-0-			23
12	1953 X		-0-	-0-	-1953	-0-		Y	-0-	23 1		-0-
01	1457 X		-0-	-0-	-1457	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

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

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

11	5580 X		-0-	-0-	-5580	-0-		Y	-0-			157
12	6479 X		-0-	-0-	-6479	-0-		Y	-0-	157 1		-0-
01	6479 X		-0-	-0-	-6479	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2024 - WELL PLUGGED 02/05/24

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

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

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC 220724
 HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			47
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			47
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			47
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			47

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			96
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			96
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			96
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			96
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			96
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		65
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-		65
01	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-		65
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-		65
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		65
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		65

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672												
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-		2
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		2
01	62 X	14	-0-	-48	-0-	14	2		Y	-0-		2
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-		2

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830												
11	2490 X	51	-0-	-2439	-0-	51	2		N	-0-		90
12	2573 X	24	-0-	-2549	-0-	24	2		N	-0-		90
01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		N	-0-		90
02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2981	2	6	9	N	5	95
03	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3281	2	88	9	N	80	175
04	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2722	2	44	9	N	40	215

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)		//CONT.//		16613 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406							
MCCASLIN-HALL		WELL #:		2	RRCID ->	284386	COMPL. DATE	03/10/2018	TOTAL DEPTH	12064	PERF.10959 - 10994
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
11		270 N	270	-0-	-0-	270 2				-0-	-0-
12		619 N	619	-0-	-0-	619 2				-0-	-0-
01		1256 N	1256	-0-	-0-	1256 2				-0-	-0-
02		1084 N	1084	-0-	-0-	1084 2				-0-	-0-
03		620 N	540	-0-	-80	540 2				-0-	-0-
04		1937 N	1937	-0-	-0-	1937 2				-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
BROWN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	163681	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10848 - 10858
11		417 N	417	-0-	-0-	417 2				-0-	78
12		157 N	157	-0-	-0-	157 2				-0-	78
01		465 N	32	-0-	-433	32 2				-0-	78
02		575 N	575	-0-	-0-	575 2				-0-	78
03		305 N	305	-0-	-0-	305 2				-0-	78
04		752 N	752	-0-	-0-	752 2				-0-	78

BROWN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	195154	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	11997	PERF.10790 - 10800
11		1364 N	1364	-0-	-0-	1364 2				-0-	202
12		1291 N	1291	-0-	-0-	1291 2				-0-	202
01		1074 N	1074	-0-	-0-	1074 2				-0-	202
02		1045 N	1045	-0-	-0-	1045 2				-0-	202
03		1458 N	1458	-0-	-0-	1458 2				-0-	202
04		1451 N	1451	-0-	-0-	1451 2				-0-	202

ORR, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	214980	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	12010	PERF.10780 - 10784
11		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	37
12		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	37
01		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	37
02		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	37
03		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	37
04		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	37

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	245795	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.10728 - 10740
11		1096 N	1096	-0-	-0-	1096 2				-0-	119
12		1552 N	1552	-0-	-0-	1552 2				-0-	119
01		1302 N	982	-0-	-320	982 2				-0-	119
02		1073 N	881	-0-	-192	881 2				-0-	119
03		1364 N	854	-0-	-510	854 2				-0-	119
04		960 N	514	-0-	-446	514 2				-0-	119

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)				16613 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3		WELL #:		2	RRCID ->	061623	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 8584 - 9034
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	110
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	110
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	110
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	110
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	110
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	110

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		90 N	6	-0-	-84	-0-	6 2		N	-0-		75
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		75
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		75
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		75
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138												
11		6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6728 2	11 9	N	10		32
12		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7342 2	44 9	N	40		72
01		6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6792 2	88 9	N	80		152
02		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5247 2	69 9	N	63	169 1 3 8	43
03		7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	6986 2	55 9	N	50		93
04		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5702 2	28 9	N	25	10 8	108

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592												
11		60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
12		7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
01		930 N	3	-0-	-927	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 9373												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

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

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

11	1560 N	1391	-0-	-169	-0-	1367	2	24	9	N	22					73
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1365	2	24	9	N	22					95
01	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	46	1	1349	2	N	20					115
						22	9									
02	1334 N	1118	-0-	-216	-0-	1100	2	18	9	N	16	3	8			128
03	1395 N	1086	-0-	-309	-0-	1086	2			N	-0-					128
04	1380 N	837	-0-	-543	-0-	837	2			N	-0-					128

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

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

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

11	300 N	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					17
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					17
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					17
02	232 N	195	-0-	-37	-0-	195	2			N	-0-					17
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					17
04	240 N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					17

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
 PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15897 06/15/2022

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY)		16694 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CRATON OPERATING LLC		186717														
HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 195282		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 197896		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 198896		COMPL. DATE 04/14/2016		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 199761		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 200589		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 5R		RRCID -> 210254		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

CADENHEAD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 211103		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-			292	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																	
WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790																	
11		3090 X	2671	-0-	-419	-0-	2662	2	9	9	Y	8					41
12		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3242	2	3	9	Y	3					44
01		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			Y	-0-					44
02		DLQ G-10	2342	-0-	2342	2342	2342	2			Y	-0-					44
03		DLQ G-10	2295	-0-	2295	4637	2295	2			Y	-0-					44
04		DLQ G-10	3322	-0-	3322	7959	3322	2			Y	-0-					44

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584																	
11		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
12		1426 N	1314	-0-	-112	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
01		1364 N	1269	-0-	-95	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
02		1247 N	1184	-0-	-63	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03		1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*04		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673																	
11		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
12		1488 N	1268	-0-	-220	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
01		1457 N	1230	-0-	-227	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03		1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
*04		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888																	
11		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
12		1178 N	980	-0-	-198	-0-	980	2			N	-0-					-0-
01		1147 N	1046	-0-	-101	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
02		1015 N	958	-0-	-57	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03		992 N	970	-0-	-22	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*04		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2			N	-0-		-0-
12	2821 X	2771	-0-	-50	-0-	2771 2			N	-0-		-0-
01	2821 X	2735	-0-	-86	-0-	2735 2			N	-0-		-0-
02	2610 X	2540	-0-	-70	-0-	2540 2			N	-0-		-0-
03	2790 X	2426	-0-	-364	-0-	2426 2			N	-0-		-0-
04	2700 X	2361	-0-	-339	-0-	2361 2			N	-0-		-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537												
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2			N	-0-		-0-
12	1891 N	1847	-0-	-44	-0-	1847 2			N	-0-		-0-
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2			N	-0-		-0-
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2			N	-0-		-0-
03	1860 N	1835	-0-	-25	-0-	1835 2			N	-0-		-0-
*04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2			N	-0-		-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708												
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2			N	-0-		-0-
12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2			N	-0-		-0-
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2			N	-0-		-0-
02	1508 N	1468	-0-	-40	-0-	1468 2			N	-0-		-0-
*03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2			N	-0-		-0-
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2			N	-0-		-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8		24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1447	2	6	9	N	5	5 8	28
12		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-		28
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1079	2	7	9	N	6	6 8	28
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	576	2	6	9	N	5	5 8	28
03		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-		28
04		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1863	2	9	9	N	8	8 8	28

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH														
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566														
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		45
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		45

VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310														
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. 090732														
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 11550 - 17433														
*09		DLQ G-10	23791	-0-	23791	47258	875	1	22701	2	Y	195	182 1	54
*10		70665 X	23407	-0-	-47258	-0-	965	1	22214	2	Y	207	195 1 12 8	54
11		24570 X	22405	-0-	-2165	-0-	950	1	21287	2	Y	153	144 1	63
12		23467 X	22584	-0-	-883	-0-	978	1	21430	2	Y	160	165 1	58
01		23467 X	21997	-0-	-1470	-0-	967	1	20840	2	Y	173	167 1	64
*02		21895 X	20979	-0-	-916	-0-	901	1	19868	2	Y	191	182 1	73
03		23405 X	20908	-0-	-2497	-0-	977	1	19753	2	Y	162	162 1	73
04		22410 X	19882	-0-	-2528	-0-	924	1	18793	2	Y	150	144 1	79

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	286004	COMPL. DATE	07/28/2021	TOTAL DEPTH	11299	PERF.11186	-	17902
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
*05	7750 X	1566	-0-	-6184	-0-	51 39	1 9	1476	2	Y	35	33 1	12
06	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	5	14 1	3
07	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	8	2 1	9
08	DLQ G-10	5753	-0-	5753	5753	215 102	1 9	5436	2	Y	93	90 1	12
*09	DLQ G-10	1938	-0-	1938	7691	70 46	1 9	1822	2	Y	42	41 1	13
*10	7852 X	161	-0-	-7691	-0-	6 19	1 9	136	2	Y	17	15 1	12
11	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-		12
12	5766 X	869	-0-	-4897	-0-	37 25	1 9	807	2	Y	23	22 1	13
01	5766 X	4521	-0-	-1245	-0-	197 70	1 9	4254	2	Y	64	58 1	19
*02	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	339 113	1 9	7463	2	Y	103	96 1	26
03	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	346 103	1 9	7005	2	Y	94	92 1	28
04	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	250 86	1 9	5075	2	Y	78	80 1	26

CHAPEL HILL 4		WELL #:		1H	RRCID ->	288850	COMPL. DATE	09/30/2021	TOTAL DEPTH	11336	PERF.11767	-	19254
11	DLQ G-10	27189	-0-	27189	85303	1142 465	1 9	25582	2	Y	423	453 1	98
12	112111 X	26808	-0-	-85303	-0-	1152 433	1 9	25223	2	Y	394	412 1	80
01	26514 X	26514	-0-	-0-	-0-	1156 436	1 9	24922	2	Y	396	393 1	83
02	25346 X	1512	-0-	-23834	-0-	1097 1	1	415	9	Y	377	339 1	121
03	27094 X	25596	-0-	-1498	-0-	1187 419	1 9	23990	2	Y	381	326 1	176
04	26220 X	25493	-0-	-727	-0-	1164 668	1 9	23661	2	Y	607	578 1	205

CHAPEL HILL 3		WELL #:		1H	RRCID ->	288860	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL DEPTH	11301	PERF.11520	-	18309
*05	37293 X	-0-	-0-	-37293	-0-					Y	650	613 1	822
*06	35370 X	32936	-0-	-2434	-0-	32166	2	770	9	Y	700	979 1	543
07	36549 X	31529	-0-	-5020	-0-	31101	2	428	9	Y	389	692 1	240
08	DLQ G-10	30663	-0-	30663	30663	30072	2	591	9	Y	537	619 1	158
*09	DLQ G-10	32222	-0-	32222	62885	1171 681	1 9	30370	2	Y	619	574 1	203
10	DLQ G-10	31529	-0-	31529	94414	1285 663	1 9	29581	2	Y	603	603 1	203
11	DLQ G-10	29716	-0-	29716	124130	1242 661	1 9	27813	2	Y	601	643 1	161
*12	154750 X	30620	-0-	-124130	-0-	1310 614	1 9	28696	2	Y	558	587 1	132
01	30491 X	30491	-0-	-0-	-0-	1324 627	1 9	28540	2	Y	570	562 1	140
*02	29165 X	29165	-0-	-0-	-0-	1240 580	1 9	27345	2	Y	527	499 1	168
03	29728 X	29728	-0-	-0-	-0-	1373 589	1 9	27766	2	Y	535	460 1	243
04	28534 X	28534	-0-	-0-	-0-	1316 472	1 9	26746	2	Y	429	509 1	163

 CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 CHAPEL HILL 20 WELL #: 1H RRCID -> 293523 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 10480 PERF.12300 - 18901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	78337 X	54407	-0-	-23930	-0-	1783	1	51570	2	Y	958	917 1	88
						1054	9						
*06	62670 X	43641	-0-	-19029	-0-	1621	1	41125	2	Y	814	870 1	32
						895	9						
07	64759 X	45491	-0-	-19268	-0-	1705	1	42919	2	Y	788	763 1	57
						867	9						
08	DLQ G-10	40402	-0-	40402	40402	1508	1	38123	2	Y	701	709 1	49
						771	9						
09	DLQ G-10	37722	-0-	37722	78124	1429	1	35627	2	Y	605	572 1	82
						666	9						
10	DLQ G-10	36705	-0-	36705	114829	1498	1	34493	2	Y	649	661 1	70
						714	9						
11	DLQ G-10	35643	-0-	35643	150472	1496	1	33514	2	Y	575	538 1	107
						633	9						
12	187866 X	37394	-0-	-150472	-0-	1605	1	35151	2	Y	580	583 1	104
						638	9						
01	35861 X	35861	-0-	-0-	-0-	1561	1	33650	2	Y	591	591 1	104
						650	9						
*02	34452 X	34231	-0-	-221	-0-	1459	1	32159	2	Y	557	578 1	83
						613	9						
03	37386 X	33009	-0-	-4377	-0-	1528	1	30890	2	Y	537	514 1	106
						591	9						
04	36180 X	30915	-0-	-5265	-0-	1423	1	28923	2	Y	517	542 1	81
						569	9						

 CHAPEL HILL 7 WELL #: 1H RRCID -> 296314 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 11546 PERF.12017 - 19312

*05	0	153171	-0-	153171	1304897	146847	2	6324	9	Y	5749	5436 1	566
*06	0	129331	-0-	129331	1434228	123967	2	5364	9	Y	4876	5197 1	245
*07	0	115675	-0-	115675	1549903	110581	2	5094	9	Y	4631	4521 1	355
*08	0	104057	-0-	104057	1653960	99686	2	4371	9	Y	3974	4121 1	208
*09	0	98585	-0-	98585	1752545	3639	1	90747	2	Y	3817	3635 1	390
						4199	9						
*10	0	92161	-0-	92161	1844706	3662	1	84296	2	Y	3821	3895 1	316
						4203	9						
*11	1929425 X	84719	-0-	-1844706	-0-	3460	1	77505	2	Y	3413	3195 1	534
						3754	9						
*12	239568 X	84407	-0-	-155161	-0-	3521	1	77114	2	Y	3429	3434 1	529
						3772	9						
*01	239568 X	81026	-0-	-158542	-0-	3424	1	73793	2	Y	3463	3482 1	510
						3809	9						
*02	224112 X	71790	-0-	-152322	-0-	3097	1	65189	2	Y	3185	3349 1	346
						3504	9						
*03	239568 X	75128	-0-	-164440	-0-	3377	1	68275	2	Y	3160	2978 1	528
						3476	9						
04	231840 X	NO RPT	-0-	-231840	-0-					Y	NO RPT		528

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
CHAPEL HILL 8		WELL #: 1H		RRCID ->	296315	COMPL. DATE	09/06/2022	TOTAL DEPTH	11705	PERF.12047 - 19143		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	0	69663	-0-	69663	562510	65567 2	4096 9	Y	3724	3449 1		666
*06	0	60712	-0-	60712	623222	57267 2	3445 9	Y	3132	3423 1		375
*07	0	57100	-0-	57100	680322	53825 2	3275 9	Y	2977	2880 1		472
*08	0	54030	-0-	54030	734352	51034 2	2996 9	Y	2724	2879 1		317
*09	0	51113	-0-	51113	785465	1864 1	46477 2	Y	2520	2377 1		460
						2772 9						
*10	0	48133	-0-	48133	833598	1885 1	43401 2	Y	2588	2618 1		430
						2847 9						
*11	877506 X	43908	-0-	-833598	-0-	1776 1	39789 2	Y	2130	1994 1		566
						2343 9						
*12	119784 X	43397	-0-	-76387	-0-	1791 1	39217 2	Y	2172	2204 1		534
						2389 9						
*01	119784 X	41338	-0-	-78446	-0-	1723 1	37128 2	Y	2261	2233 1		562
						2487 9						
*02	112056 X	37159	-0-	-74897	-0-	1582 1	33296 2	Y	2074	2273 1		363
						2281 9						
*03	119784 X	37093	-0-	-82691	-0-	1645 1	33248 2	Y	2000	1930 1		433
						2200 9						
*04	115920 X	34108	-0-	-81812	-0-	1500 1	30494 2	Y	1922	2005 1		350
						2114 9						

BRG LONE STAR LTD.		090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
JOHNSON, O.B.		WELL #: 1 D		RRCID ->	214471	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11223 - 11490		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

ELM GROVE PRODUCTION, LLC		250608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	285634	COMPL. DATE	07/15/2018	TOTAL DEPTH	11706	PERF.12151 - 17668		
11	15900 X	13553	-0-	-2347	-0-	13550 3	3 9	N	3			168
12	16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	16137 3		N	-0-			168
01	15996 X	14614	-0-	-1382	-0-	14614 3		N	-0-			168
02	13949 X	13780	-0-	-169	-0-	13780 3		N	-0-			168
03	16151 X	13792	-0-	-2359	-0-	13792 3		N	-0-			168
04	15630 X	14245	-0-	-1385	-0-	14232 3	13 9	N	12			180

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	286027	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	11722	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
COWAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	092520	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	11491	PERF.11063 - 11325		
11	1424 S	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-			25
12	1533 S	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-			25
01	880 S	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-			25
02	695 S	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			25
03	573 S	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			25
04	708 S	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			25

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 SHOPNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	226 S	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			19
12	187 S	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			19
01	254 S	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			19
02	232 S	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			19
03	290 S	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			19
04	249 S	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

11	780 N	708	-0-	-72	-0-	34	1	674	2	N	-0-			9
12	899 N	889	-0-	-10	-0-	49	1	840	2	N	-0-			9
01	775 N	628	-0-	-147	-0-	35	1	593	2	N	-0-			9
02	696 N	467	-0-	-229	-0-	16	1	451	2	N	-0-			9
03	899 N	422	-0-	-477	-0-	15	1	407	2	N	-0-			9
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			9

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	54	1	1078	2	N	-0-			5
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	69	1	1198	2	N	-0-			5
01	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	70	1	1164	2	N	-0-			5
02	1102 N	1045	-0-	-57	-0-	35	1	1010	2	N	-0-			5
03	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	44	1	1216	2	N	-0-			5
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			5

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
COWAN GU		WELL #: 3		RRCID -> 209228		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22 1	439 2	N	-0-			42
12	527 N	440	-0-	-87	-0-	24 1	416 2	N	-0-			42
01	465 N	404	-0-	-61	-0-	23 1	381 2	N	-0-			42
02	435 N	388	-0-	-47	-0-	13 1	375 2	N	-0-			42
03	434 N	384	-0-	-50	-0-	13 1	371 2	N	-0-			42
04	390 N	75	-0-	-315	-0-	75 2		N	-0-			42

LITTLEJOHN		WELL #: 4		RRCID -> 211413		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLEJOHN		WELL #: 3		RRCID -> 211696		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYNARD, A.		WELL #: 3H		RRCID -> 214139		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126				
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	71 1	1428 2	N	-0-			7
12	1550 N	1485	-0-	-65	-0-	81 1	1404 2	N	-0-			7
01	1581 N	1330	-0-	-251	-0-	75 1	1255 2	N	-0-			7
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	54 1	1550 2	N	-0-			7
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	60 1	1656 2	N	-0-			7
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			7

SWINNEY		WELL #: 2		RRCID -> 214257		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

CLOKE		WELL #: 1		RRCID -> 214860		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506				
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	98 1	1959 2	N	-0-			14
12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	117 1	2020 2	N	-0-			14
01	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	112 1	1871 2	N	-0-			14
02	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	68 1	1942 2	N	-0-			14
03	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	78 1	2173 2	N	-0-			14
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			14

MAYNARD, A.		WELL #: 4		RRCID -> 215756		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
SLAYTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216182		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11	1050 N	463	-0-	-587	-0-	22 1	441 2	N	-0-		4
12	930 N	465	-0-	-465	-0-	25 1	440 2	N	-0-		4
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	26 1	428 2	N	-0-		4
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	15 1	421 2	N	-0-		4
03	465 N	459	-0-	-6	-0-	16 1	443 2	N	-0-		4
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		4

SLAYTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217275		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606			
11	1260 N	859	-0-	-401	-0-	41 1	818 2	N	-0-		7
12	1302 N	1200	-0-	-102	-0-	66 1	1134 2	N	-0-		7
01	930 N	790	-0-	-140	-0-	45 1	745 2	N	-0-		7
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	29 1	837 2	N	-0-		7
03	1209 N	878	-0-	-331	-0-	31 1	847 2	N	-0-		7
04	750 N	29	-0-	-721	-0-	29 2		N	-0-		7

LITTLEJOHN		WELL #: 5		RRCID -> 219194		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

MAYNARD, A.		WELL #: 5H		RRCID -> 219293		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134			
11	3150 X	2256	-0-	-894	-0-	107 1	2149 2	N	-0-		6
12	3255 X	2286	-0-	-969	-0-	125 1	2161 2	N	-0-		6
01	2790 X	1807	-0-	-983	-0-	102 1	1705 2	N	-0-		6
02	2610 X	1877	-0-	-733	-0-	64 1	1813 2	N	-0-		6
03	2449 X	2219	-0-	-230	-0-	77 1	2142 2	N	-0-		6
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-		6

MAYNARD, A.		WELL #: 7		RRCID -> 219692		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SLAYTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220642		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650			
11	1260 N	1072	-0-	-188	-0-	51 1	1021 2	N	-0-		42
12	1581 N	1137	-0-	-444	-0-	62 1	1075 2	N	-0-		42
01	1147 N	884	-0-	-263	-0-	50 1	834 2	N	-0-		42
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	39 1	1120 2	N	-0-		42
03	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	39 1	1089 2	N	-0-		42
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		42

MAYNARD, A.		WELL #: 8		RRCID -> 220780		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
MAYNARD, A.		WELL #: 6H		RRCID -> 220826		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	3090 X	2970	-0-	-120	-0-	141	1	2829	2	N	-0-	27
12	3193 X	2969	-0-	-224	-0-	163	1	2806	2	N	-0-	27
01	3193 X	2685	-0-	-508	-0-	152	1	2533	2	N	-0-	27
02	2958 X	2724	-0-	-234	-0-	92	1	2632	2	N	-0-	27
03	3069 X	2824	-0-	-245	-0-	98	1	2726	2	N	-0-	27
04	2970 X	35	-0-	-2935	-0-	35	2			N	-0-	27

SWINNEY		WELL #: 3H		RRCID -> 222296		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-	14
01	279 N	173	-0-	-106	-0-	10	1	163	2	N	-0-	14
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-	14
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	5	1	148	2	N	-0-	14
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	14

CLOKE		WELL #: 3H		RRCID -> 222641		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150				
11	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	129	1	2592	2	N	-0-	13
12	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	156	1	2688	2	N	-0-	13
01	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	154	1	2564	2	N	-0-	13
02	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	83	1	2364	2	N	-0-	13
03	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	90	1	2510	2	N	-0-	13
04	1530 N	22	-0-	-1508	-0-	22	2			N	-0-	13

LITTLEJOHN		WELL #: 6		RRCID -> 222642		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CLOKE		WELL #: 4H		RRCID -> 222682		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502				
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-	13
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-	13
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-	13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

SLAYTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223980		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660				
11	750 N	335	-0-	-415	-0-	16	1	319	2	N	-0-	9
12	713 N	263	-0-	-450	-0-	14	1	249	2	N	-0-	9
01	465 N	230	-0-	-235	-0-	13	1	217	2	N	-0-	9
02	319 N	195	-0-	-124	-0-	7	1	188	2	N	-0-	9
03	248 N	186	-0-	-62	-0-	6	1	180	2	N	-0-	9
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	9

SWINNEY		WELL #: 4H		RRCID -> 224247		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741				
11	3060 X	2749	-0-	-311	-0-	130	1	2619	2	N	-0-	27
12	3162 X	2775	-0-	-387	-0-	152	1	2623	2	N	-0-	27
01	3100 X	2432	-0-	-668	-0-	137	1	2295	2	N	-0-	27
02	2755 X	2474	-0-	-281	-0-	84	1	2390	2	N	-0-	27
03	2852 X	2731	-0-	-121	-0-	95	1	2636	2	N	-0-	27
04	2760 X	27	-0-	-2733	-0-	27	2			N	-0-	27

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
MAYNARD, A.		WELL #: 9		RRCID -> 225191		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1560 N	1441	-0-	-119	-0-	68	1	1373	2	N	-0-	5
12	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	74	1	1284	2	N	-0-	5
01	1364 N	1169	-0-	-195	-0-	66	1	1103	2	N	-0-	5
02	1392 N	1189	-0-	-203	-0-	40	1	1149	2	N	-0-	5
03	1364 N	1299	-0-	-65	-0-	45	1	1254	2	N	-0-	5
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-	5

SLAYTON UNIT		WELL #: 5V		RRCID -> 244183		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714			
11	510 N	392	-0-	-118	-0-	19	1	373	2	N	-0-	7
12	527 N	423	-0-	-104	-0-	23	1	400	2	N	-0-	7
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	22	1	374	2	N	-0-	7
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	22	1	618	2	N	-0-	7
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	21	1	588	2	N	-0-	7
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	7

LITTLEJOHN		WELL #: 7H		RRCID -> 281841		COMPL. DATE 05/10/2017			TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117			
11	9570 X	8564	-0-	-1006	-0-	405	1	8134	2	N	23	192
12	9796 X	8668	-0-	-1128	-0-	25	9					
01	9207 X	7938	-0-	-1269	-0-	471	1	8125	2	N	65	177
02	8613 X	7748	-0-	-865	-0-	72	9					
03	9145 X	7778	-0-	-1367	-0-	444	1	7420	2	N	67	147
04	8550 X	109	-0-	-8441	-0-	74	9					
						261	1	7412	2	N	68	215
						75	9					
						268	1	7443	2	N	61	171
						67	9					
						109	2			N	-0-	105

CHAPEL HILL (PALUXY)		17008 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.		090870										
PALUXY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015917		COMPL. DATE 03/05/1941			TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PALUXY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 015918		COMPL. DATE 00/00/1950			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29

PALUXY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 015923		COMPL. DATE 07/05/1947			TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39

CHAPEL HILL (PALUXY)		//CONT.//		17008 111	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
PALUXY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	209422	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 5796 - 5839	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226469	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 5756 - 5820	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800)		17008 150		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SMITH					
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566										
THOMPSON B		WELL #:		6	RRCID ->	204222	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 5666 - 5800	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHAPEL HILL (PETTIT)		17008 222		ASSOCIATED	49B		CNTY: SMITH					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370										
WALTON, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	216912	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	8594	PERF. 8092 - 8100	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15

BRG LONE STAR LTD.		090870		RRCID ->		015943	COMPL. DATE	01/21/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7980 - 8068	
GILLIAM, I. E.		WELL #:										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63

JOHNSON, O.B. H		WELL #:		1 T	RRCID ->	015944	COMPL. DATE	07/16/1941	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8046 - 8136	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHAPEL HILL (PETTIT)		//CONT.//		17008 222	ASSOCIATED	49B	CNTY: SMITH								
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566											
CLARK ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	240166	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	8717	PERF.	8183 - 8193			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84

GILLIAM, I. E.		WELL #:		3	RRCID ->	291021	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7975 - 8061			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIS EXPLORATION, INC.		WELL #:		1 L	RRCID ->	113289	COMPL. DATE	10/10/1984	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	8146 - 8154			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		WELL #:		1	RRCID ->	015947	COMPL. DATE	09/14/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8022 - 8033			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STROUD PETROLEUM, INC.		WELL #:		1 L	RRCID ->	095989	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8172 - 8246			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHAPEL HILL (RODESSA)		WELL #:		1 C	RRCID ->	015933	COMPL. DATE	07/16/1941	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	7412 - 7468			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					160
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					160
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					160
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					160
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					160

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45	175	1			102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52					154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54					208
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	61					269
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35	166	1			138
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	33	1			111

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					163
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					163
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					163
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					163
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86	1			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	17	9	N	15				175
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	19	9	N	17				192
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	23	9	N	21				213
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	23	9	N	21				41
03	186 N	101	-0-	-0-	-85	-0-	90	1	11	9	N	10	193	1		51
*04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	26	9	N	24				75

CHAPEL HILL (RODESSA)		//CONT.//		17008 444	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH							
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130											
WILLIAMS "A"				WELL #: 5	RRCID -> 115305	COMPL. DATE 02/14/1985	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7390	- 7402						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
RAYFORD, H.				WELL #: 1	RRCID -> 216846	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 8617	PERF. 7378	- 7441						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)				17008 777	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH							
BRG LONE STAR LTD.				090870											
BRADLEY, S. H.				WELL #: 2	RRCID -> 143508	COMPL. DATE 10/24/1992	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7272	- 8244						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
GILLIAM				WELL #: 2	RRCID -> 291116	COMPL. DATE 10/30/1984	TOTAL DEPTH 8533	PERF. 8104	- 8256						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
BRADLEY, S. H.				WELL #: 3	RRCID -> 291147	COMPL. DATE 08/06/1993	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7354	- 8282						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	35	1		-0-
RUDMAN, I.				WELL #: 1D	RRCID -> 291198	COMPL. DATE 01/18/2021	TOTAL DEPTH 10980	PERF. 8303	- 8320						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		17008 777	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH			
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566							
BRADLEY, S. S.		WELL #:		2	RRCID -> 177370	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8159 - 8391	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935							
BUTLER, C. B.		WELL #:		1	RRCID -> 113760	COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH	8540	PERF. 8179 - 8349	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
J-W OPERATING CO.				427960							
LITTLE OIL UNIT		WELL #:			RRCID -> 264007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6492 - 8645	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130							
RAYFORD, O. L.		WELL #:		1	RRCID -> 278351	COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH	8575	PERF. 8124 - 8231	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY)				17012 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SMITH			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130							
SHOFNER, V.L. G.U.		WELL #:		3	RRCID -> 138497	COMPL. DATE 04/17/1991		TOTAL DEPTH	8550	PERF. 5836 - 5844	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE)				17184 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: RUSK			
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC				070737							
PRUITT		WELL #:		2 L	RRCID -> 193828	COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7702 - 7708	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2024 - WELL PLUGGED 02/19/24

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) //CONT.// 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	870 #	115	-0-	-755	-0-	115	2		N	-0-			179
12	888 R	888	-0-	-0-	-0-	871	2	17	9	15			194
01	889 R	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	5			199
02	730 R	730	-0-	-0-	-0-	721	2	9	9	8			207
03	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			-0-			207
04	892 R	892	-0-	-0-	-0-	892	2			-0-			207

EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

11	150 #	100	-0-	-50	-0-	100	2		N	-0-			140
12	155 #	41	-0-	-114	-0-	41	2		N	-0-			140
01	155 #	34	-0-	-121	-0-	34	2		N	-0-			140
02	116 #	39	-0-	-77	-0-	39	2		N	-0-			140
03	93 #	10	-0-	-83	-0-	10	2		N	-0-			140
04	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			140

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 11949 - 13110

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 11986 - 12037

11	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2		N	-0-			75
12	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2		N	-0-			75
01	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2		N	-0-			75
02	3509 X	3115	-0-	-394	-0-	3112	2	3	9	3	3	8	75
03	3751 X	2658	-0-	-1093	-0-	2658	2			-0-			75
04	3630 X	1818	-0-	-1812	-0-	1818	2			-0-			75

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) CRESCENT PASS ENERGY, LLC JOHNSON		//CONT.//	17480 666 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 194006		COMPL. DATE 04/15/2003	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12206	- 12390					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WRIGHT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211493	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 12724	PERF.12036	- 12320				
11	6990 X	2376	-0-	-4614	-0-	2376 2		N	-0-			20
12	7223 X	5108	-0-	-2115	-0-	5108 2		N	-0-			20
01	6510 X	4175	-0-	-2335	-0-	4175 2		N	-0-			20
02	5452 X	4873	-0-	-579	-0-	4873 2		N	-0-			20
03	5828 X	4203	-0-	-1625	-0-	4203 2		N	-0-			20
04	4950 X	3260	-0-	-1690	-0-	3260 2		N	-0-			20

JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 215657	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 12715	PERF.11945	- 12311				
11	510 N	93	-0-	-417	-0-	93 2		N	-0-			9
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			9
01	186 N	38	-0-	-148	-0-	38 2		N	-0-			9
02	87 N	73	-0-	-14	-0-	73 2		N	-0-			9
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			9
*04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-			9

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 220827	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11822	- 12380				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WRIGHT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 221724	COMPL. DATE 02/28/2006	TOTAL DEPTH 12710	PERF.11855	- 12148				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

WRIGHT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243370	COMPL. DATE 12/13/2008	TOTAL DEPTH 12670	PERF.12024	- 12180				
11	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344 2		N	-0-			27
12	4154 X	2811	-0-	-1343	-0-	2811 2		N	-0-			27
01	4154 X	3471	-0-	-683	-0-	3471 2		N	-0-			27
02	3886 X	2173	-0-	-1713	-0-	2173 2		N	-0-			27
03	4154 X	1977	-0-	-2177	-0-	1977 2		N	-0-			27
04	4020 X	2414	-0-	-1606	-0-	2414 2		N	-0-			27

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

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)		//CONT.//		17480 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
HUGGINS		WELL #:		1X	RRCID ->	106502	COMPL. DATE	07/06/1983	TOTAL DEPTH	12270 PERF.11922 - 11950
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-	37
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-	37
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	37
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-	37
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37

HUGGINS #1		WELL #:		2	RRCID ->	114388	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	12358 PERF.11926 - 11982
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-	90
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-	90
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-	90
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20 2		N	-0-	90
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-	90
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-	90

BISHOP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232546	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	12430 PERF.11826 - 12213
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9	N	1	23
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	136 2	4 9	N	4	27
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-	27
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	101 2		N	-0-	27
03	155 N	51	-0-	-104	-0-	51 2		N	-0-	27
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	27

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK)				18182 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK	
LATX OPERATIONS, LLC				489940						
LUTHER ROSS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213275	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	7092 PERF. 3642 - 3722
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY)				19007 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750						
STILES TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	245691	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	11150 PERF. 8309 - 10600
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100

COKE (BACON)				19381 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD	
CINRON ENERGY, LLC				153512						
WHITE, DENTON		WELL #:		1	RRCID ->	089155	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	8711 PERF. 8036 - 8046
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72

COKE (GLOYD)		19381 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD					
CINRON ENERGY, LLC		153512											
HUDSON, L. H.		WELL #: 1		RRCID -> 047748		COMPL. DATE 10/09/1969		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

GTG OPERATING, LLC		337080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
COKE UNIT -A-		WELL #: 1D		RRCID -> 022872		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-

COKE (HILL)		19381 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
GTG OPERATING, LLC		337080											
COKE UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 015950		COMPL. DATE 02/25/1963		TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016					
11	DLQ G-10	61	-0-	61	244	61 1			Y	-0-			12
12	DLQ G-10	61	-0-	61	305	61 1			Y	-0-			12
01	366 N	61	-0-	-305	-0-	61 1			Y	-0-			12
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1			Y	-0-			12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12

COKE (YOUNG ZONE)		19381 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
GTG OPERATING, LLC		337080											
FAULK, E. L.		WELL #: 2R		RRCID -> 179911		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COKE, S. (HILL)		19387 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
GTG OPERATING, LLC		337080											
COKE UNIT -A-		WELL #: 6		RRCID -> 189987		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 ARMOR RESOURCES LLC 031587
 JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF.10526 - 10774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
 MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 10942

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2021

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
 ADVANTEK SHELBY COUNTY LLC 008474
 SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
 HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
 OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

COON CREEK GAS UNIT 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
 OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

COON CREEK (RODESSA)		//CONT.//		20415 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.//		100308								
OUSLEY GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	154076	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8006 - 8036
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

COON CREEK (TRAVIS PEAK)				20415 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHEROKEE			
SM OPERATING COMPANY LLC				788993								
WHITE SUN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272592	COMPL. DATE	05/12/2016	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9948 - 10084
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250)				20683 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA			
RFE OPERATING, LLC				704776								
CORNWALL-JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	124941	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6257 - 6554
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)				21109 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
STROUD PETROLEUM, INC.				828082									
NICHOLAS		WELL #:		1	RRCID ->	223475	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	11373	PERF.	7857 - 7978	
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	643	2	21	9	N	19	1 8	145
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	643	2	9	9	N	8	1 8	152
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		152
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-		152
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		152
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	152

GASTON				WELL #:	1	RRCID ->	229405	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7950 - 8164
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	2	2 8	204
12	1240 N	1059	-0-	-181	-0-	1028	2	31	9	N	28	182 1	47
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1607	2	24	9	N	22	4 8	65
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	980	2	14	9	N	13	3 8	75
03	1054 N	711	-0-	-343	-0-	692	2	19	9	N	17	2 8	90
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1641	2	26	9	N	24	2 8	112

KANGERGA				WELL #:	1R	RRCID ->	232650	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7916 - 7924
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	499	2	120	9	N	109	2 8	271
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	290	2	19	9	N	17	176 1	112
01	620 N	147	-0-	-473	-0-	137	2	10	9	N	9		121
02	609 N	59	-0-	-550	-0-	47	2	12	9	N	11		132
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	268	2	26	9	N	24		156
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	322	2	59	9	N	54	1 8	209

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		21109 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082										
PERRY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	290350	COMPL. DATE	10/15/2020	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	7915 - 7965		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2250 X	1836	-0-	-414	-0-	1792	2	44	9	N	40	164	1	58
12	2201 X	1937	-0-	-264	-0-	1896	2	41	9	N	37		2	95
01	2201 X	2057	-0-	-144	-0-	2004	2	53	9	N	48	1	8	142
02	2059 X	1499	-0-	-560	-0-	1465	2	34	9	N	31	1	8	172
03	2139 X	1873	-0-	-266	-0-	1829	2	44	9	N	40	176	1	35
04	1860 X	1745	-0-	-115	-0-	1701	2	44	9	N	40	1	8	74

FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	292184	COMPL. DATE	10/20/2021	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7974 - 7982		
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	896	2	19	9	N	17	1	8	63
12	961 N	949	-0-	-12	-0-	941	2	8	9	N	7			70
01	992 N	706	-0-	-286	-0-	687	2	19	9	N	17			87
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1104	2	7	9	N	6			93
03	961 N	748	-0-	-213	-0-	736	2	12	9	N	11			104
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	722	2	10	9	N	9	1	8	112

SYDRI OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	190152	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8010 - 8020		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SILER, P. & G.		WELL #:		1	RRCID ->	191303	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7910 - 7997		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

MOORE, GLORIA		WELL #:		1	RRCID ->	193178	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8010 - 8014		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, GLORIA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	193891	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7949 - 7961		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597							
HOUSTON "P"		WELL #: 17		RRCID -> 227093		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	50 1	2	703 3	77
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	82 1	3	1166 3	80
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	96 1	3	1279 3	92
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	94 1	3	1179 3	99
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	114 1	3	1468 3	119
04	1350 N	1322	-0-	-28	-0-	100 1	3	1222 3	119

MOYERS		WELL #: 1		RRCID -> 228039		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008	
11	330 N	267	-0-	-63	-0-	18 1	3	249 3	68
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13 1	3	191 3	68
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15 1	3	199 3	68
02	261 N	108	-0-	-153	-0-	8 1	3	100 3	68
03	217 N	24	-0-	-193	-0-	2 1	3	22 3	68
04	210 N	20	-0-	-190	-0-	2 1	3	18 3	68

HOUSTON "G"		WELL #: 8		RRCID -> 241799		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NICHOLS "F"		WELL #: 6		RRCID -> 290395		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7873 - 8016	
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	33 1	3	465 3	60
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	31 1	3	434 3	60
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	26 1	3	344 3	60
02	319 N	257	-0-	-62	-0-	19 1	3	238 3	60
03	341 N	56	-0-	-285	-0-	4 1	3	52 3	60
04	330 N	77	-0-	-253	-0-	6 1	3	71 3	60

DANVILLE (GLOYD)		23089 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SYDRI OPERATING, LLC		833597							
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 3 C		RRCID -> 130218		COMPL. DATE 01/30/1989		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #: 2		RRCID -> 155545		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

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

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

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

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2019

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

11	1594 X	368	-0-	-1226	-0-	-0-	9	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	212	-0-	212	-0-	-0-	5	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	1101	-0-	1101	-0-	-0-	27	1	1074	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.	1033	-0-	1033	-0-	-0-	25	1	1008	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
 KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4DH RRCID -> 296505 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6636 - 6648

12	0	43179	-0-	43179	-0-	-0-	43179	3	43179	3	N	-0-					-0-
01	0	40503	-0-	40503	-0-	-0-	83682	3	40503	3	N	-0-					-0-
02	33440	17777	-0-	-15663	-0-	-0-	68019	3	17777	3	N	-0-					-0-
03	54560	16476	-0-	-38084	-0-	-0-	29935	3	16476	3	N	-0-					-0-
04	40049 R	10114	-0-	-29935	-0-	-0-	-0-	3	10114	3	N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
 FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 295959 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7280 - 7286

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	119	-0-	119	-0-	35	1	84	2	N	-0-			-0-
12	0 W	100	-0-	100	100	32	1	68	2	N	-0-			-0-
01	0 W	95	-0-	95	195	36	1	59	2	N	-0-			-0-
02	0 W	84	-0-	84	279	27	1	57	2	N	-0-			-0-
03	0 W	88	-0-	88	367	29	1	59	2	N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	367					N	NO RPT			-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
 GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	15	5	2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	247	-0-	247	262	6	1	241	2	Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	100	-0-	100	362	2	1	98	2	Y	-0-			-0-

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
 FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
 DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

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

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

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

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

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

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211										
LONE STAR		WELL #: 2		RRCID -> 163783		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	794 1	1911 2	N	143	167 1	5 8	113
12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	157 9	1393 2	N	56	2 8		167
01	1922 N	1002	-0-	-920	-0-	644 1	596 2	N	66	3 8		230
02	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	62 9	1590 2	N	170	340 1	8 8	52
03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	333 1	1535 2	N	68	5 8		115
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	73 9		N	NO RPT			115
						75 9						

HOLT, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 167762		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 168086		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896				
11	450 N	168	-0-	-282	-0-	31 1	87 2	Y	45	38 1	45 8	-0-
12	465 N	288	-0-	-177	-0-	50 9	106 2	Y	131	46 1	51 8	34
01	682 N	565	-0-	-117	-0-	38 1	326 2	Y	63	34 8		63
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	144 9	470 2	Y	132	136 1	47 8	12
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	170 1	363 2	Y	59	46 8		25
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	69 9		Y	NO RPT			25
						225 1						
						145 9						
						166 1						
						65 9						

FLANAGAN		WELL #: 7		RRCID -> 226559		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752				
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	486 1	1171 2	Y	43	120 1	21 8	26
12	1767 N	1706	-0-	-61	-0-	47 9	1110 2	Y	64	24 8		66
01	1767 N	1754	-0-	-13	-0-	526 1	1071 2	Y	22			88
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	70 9	1078 2	Y	60	116 1		32
03	1705 N	1231	-0-	-474	-0-	659 1	819 2	Y	5			37
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-	24 9		Y	NO RPT			37
						514 1						
						66 9						
						406 1						
						6 9						

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211												
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 6		RRCID -> 228906		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10790		PERF. 7586 - 10644		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	367	1	878	2	Y	3	20	1	2
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	447	1	941	2	Y	10	10	1	2
01	1023 N	863	-0-	-160	-0-	340	1	523	2	Y	-0-			2
02	1102 N	739	-0-	-363	-0-	240	1	499	2	Y	-0-	2	1	-0-
03	1178 N	1081	-0-	-97	-0-	355	1	725	2	Y	1			1
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	1	9			Y	NO RPT			1

SHARPE, DOT		WELL #: 4		RRCID -> 229744		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10763		PERF. 8366 - 10556				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 232835		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 8800 - 10674				
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	404	1	973	2	Y	33	34	1	23
12	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	380	1	803	2	Y	71	83	1	11
01	1364 N	1040	-0-	-324	-0-	403	1	636	2	Y	1			12
02	1276 N	1062	-0-	-214	-0-	335	1	723	2	Y	4	15	1	1
03	1271 N	1086	-0-	-185	-0-	351	1	733	2	Y	2			3
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	2	9			Y	NO RPT			3

FLANAGAN		WELL #: 10		RRCID -> 235411		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10874		PERF. 7722 - 10696		
11	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	673	1	1619	2	Y	13	35	1	14
12	2201 N	2174	-0-	-27	-0-	696	1	1463	2	Y	14			28
01	2232 N	2095	-0-	-137	-0-	794	1	1292	2	Y	8			36
02	2233 N	1855	-0-	-378	-0-	590	1	1243	2	Y	20	46	1	10
03	2170 N	2045	-0-	-125	-0-	675	1	1359	2	Y	10	4	8	16
04	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-	11	9			Y	NO RPT			16

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 10		RRCID -> 237562		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 10995		PERF. 7596 - 10688				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG									
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211															
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 237622		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

FLANAGAN				WELL #: 9		RRCID -> 237854		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

LEE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 238030		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

FLANAGAN				WELL #: 8		RRCID -> 239469		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

FLANAGAN				WELL #: 12		RRCID -> 239470		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653							
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	65	1	157	2	Y	-0-					-0-	
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	66	1	138	2	Y	-0-					-0-	
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	72	1	119	2	Y	-0-					-0-	
02	203 N	182	-0-	-21	-0-	59	1	123	2	Y	-0-					-0-	
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	68	1	138	2	Y	-0-					-0-	
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-	

FLANAGAN				WELL #: 11		RRCID -> 239471		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
FLANAGAN		WELL #: 14		RRCID -> 241340		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 241931		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN		WELL #: 13		RRCID -> 243276		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 16		RRCID -> 243343		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632								
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	104	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	29	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	60	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	377 N	104	-0-	-273	-0-	27	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	32	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONE STAR		WELL #: 3		RRCID -> 243372		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669								
11	1620 X	866	-0-	-754	-0-	227	1	576	2	Y	57	54	1	3	8	97
						63	9									
12	1302 X	383	-0-	-919	-0-	120	1	261	2	Y	2	2	8			97
						2	9									
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					97
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-					97
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					97
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

LEE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245366		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211							
LONE STAR		WELL #: 4		RRCID -> 245367		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LEE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245371		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	19

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 18		RRCID -> 245528		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

FLANAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 245652		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	54

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 15		RRCID -> 245872		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734	
11	510 N	149	-0-	-361	-0-	42 1	107 2	Y	-0- 1 1 -0-
12	1860 N	656	-0-	-1204	-0-	201 1	452 2	Y	3 2 1 1
01	1116 N	547	-0-	-569	-0-	209 1	338 2	Y	-0- 1
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	127 1	293 2	Y	-0- 1 1 -0-
03	651 N	398	-0-	-253	-0-	117 1	280 2	Y	1 1
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	1 9		Y	NO RPT 1

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 17		RRCID -> 250027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707	
11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	653 1	1574 2	Y	-0- 13
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	681 1	1441 2	Y	65 50 1 28
01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	72 9			
02	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	818 1	1410 2	Y	-0- 28
03	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	914 1	1922 2	Y	49 68 1 9
04	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-	54 9			
						957 1	1923 2	Y	-0- 9
								Y	NO RPT 9

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 25		RRCID -> 250046		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 13		RRCID -> 250694		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 24		RRCID -> 250695		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715						
11	2813 N	2788	-0-	-25	-0-	817	1	1964	2	Y	6	31	1			4
12	2635 N	2624	-0-	-11	-0-	841	1	1766	2	Y	15	17	1			2
01	2697 N	2533	-0-	-164	-0-	964	1	1568	2	Y	1					3
02	2697 N	1977	-0-	-720	-0-	632	1	1344	2	Y	1	4	1			-0-
03	2635 N	2167	-0-	-468	-0-	718	1	1448	2	Y	1					1
04	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					1

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 12		RRCID -> 251583		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839								
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID -> 231087		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, W.C.		WELL #: 2		RRCID -> 236214		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
LARS		WELL #: 1		RRCID -> 238015		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.C.		WELL #: 3		RRCID -> 238995		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608								
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	468	3	68	9	N	62	5	8			84
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	996	3	17	9	N	15	15	8			84
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	N	1	1	8			84
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1380	3	19	9	N	17					101
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1042	3	34	9	N	31	81	1	11	8	40
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	683	3	37	9	N	34	1	8			73

EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915		RRCID -> 267446		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768								
JOHNSTON, PATSY		WELL #: 1														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY		486640		RRCID -> 089043		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545								
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1		WELL #: 1														
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					35
12	682 N	539	-0-	-143	-0-	536	2	3	9	N	-0-	3				38
01	465 N	74	-0-	-391	-0-	74	2			N	-0-					38
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	728	2	7	9	N	6					44
03	527 N	423	-0-	-104	-0-	419	2	4	9	N	4					48
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	4					52

LONG TRUSTS, THE		507585		RRCID -> 015983		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384								
LEE, C. W.		WELL #: 1														
11	2400 X	1731	-0-	-669	-0-	1731	2			N	-0-					197
12	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-	160	1			37
01	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4899	2	7	9	N	6					43
02	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5337	2	24	9	N	22					65
03	3100 N	5649	-0-	2549	2549	5628	2	21	9	N	19					84
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	149					N	NO RPT					84

DANVILLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127812		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668								
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
 BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

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

 SYDRI OPERATING, LLC 833597
 GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

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

 GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

11		120 N	91	-0-	-29	-0-	2	1	89	2	Y	-0-			-0-
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	2	Y	-0-			-0-
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	Y	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
*04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

 DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

11		180 N	141	-0-	-39	-0-	3	1	138	2	Y	-0-			-0-
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	2	Y	-0-			-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	2	Y	-0-			-0-
02		145 N	113	-0-	-32	-0-	3	1	110	2	Y	-0-			-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
*04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-

 GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

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

 GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

11		1470 N	1173	-0-	-297	-0-	29	1	1144	2	Y	-0-			25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
02		1131 N	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-			25
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			25
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC BELL GU #1		//CONT.// 23089 800 //CONT.// 833597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC BELL GU #1		//CONT.// 23089 800 //CONT.// 833597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG									
		WELL #: 2	RRCID -> 147458	COMPL. DATE 11/26/1993	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7538 - 7821										
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	34	1	1350	2	Y	-0-					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #: 3	RRCID -> 154205	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7454 - 8942										
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	4	1	168	2	Y	-0-					6
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	21	1	845	2	Y	-0-					6
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	18	1	718	2	Y	-0-					6
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	12	1	485	2	Y	25	7	1			24
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	16	1	644	2	Y	17	33	1			8
*04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	13	1	505	2	Y	13	6	1			15
						14	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 1	RRCID -> 167482	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 7519 - 8401										
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	3	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	460	2	Y	-0-					-0-
02	145 N	115	-0-	-30	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	322	2	Y	-0-					-0-
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	9	1	361	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 3	RRCID -> 171146	COMPL. DATE 09/25/1998	TOTAL DEPTH 8790	PERF. 8310 - 8558										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 1	RRCID -> 172510	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7321 - 7346										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 2	RRCID -> 176413	COMPL. DATE 01/31/2000	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7262 - 7768										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC FLEWELLEN G U #1		//CONT.// 23089 800 //CONT.// 833597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	181252	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	8763 - 10612	
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	43 1	33 2	Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	181252	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	8763 - 10612	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	187251	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	10370 - 10663	
11	3000 N	263	-0-	-2737	3185	263 2		Y	-0-		2	
12	3100 N	314	-0-	-2786	399	314 2		Y	-0-		2	
01	450 N	51	-0-	-399	-0-	1 1	50 2	Y	-0-		2	
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-		2	
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		2	
*04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		2	

GINN HEIRS G.U. 1		WELL #:	4	RRCID ->	190969	COMPL. DATE	05/26/2002	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7418 - 7730	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	199507	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	7364 - 10643	
11	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	1502 1	3845 2	Y	-0-		82	
12	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	1360 1	3326 2	Y	-0-		82	
01	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	48 1	1864 2	Y	-0-		82	
02	783 X	481	-0-	-302	-0-	11 1	440 2	Y	27		109	
						30 9						
03	837 X	428	-0-	-409	-0-	10 1	379 2	Y	35	93 1	51	
						39 9						
*04	810 X	472	-0-	-338	-0-	11 1	443 2	Y	16		67	
						18 9						

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:	7	RRCID ->	199509	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	10953	PERF.	7405 - 10779	
11	840 N	177	-0-	-663	-0-	56 1	121 2	Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC DICKSON, STARR GU #1		//CONT.// 23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG						
		//CONT.// 833597	WELL #: 7	RRCID -> 199837	COMPL. DATE 12/02/2003	TOTAL DEPTH 10969	PERF. 7381 - 10649				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	-0-	1	
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	3 1	120 2	Y	-0-	1	
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	4 1	162 2	Y	-0-	1	
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	6 1	249 2	Y	24	6 1	19
						26 9					
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	31 1	1241 2	Y	18	30 1	7
						20 9					
*04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	43 1	1715 2	Y	13	6 1	14
						14 9					
GUNN, MARGARET				WELL #: 3	RRCID -> 200236	COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH 10880	PERF. 7610 - 8987			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GUNN, MARGARET				WELL #: 4	RRCID -> 200979	COMPL. DATE 03/05/2004	TOTAL DEPTH 10791	PERF. 7368 - 8773			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GUNN, MARGARET				WELL #: 5	RRCID -> 202007	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 10853	PERF. 8135 - 8969			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 8	RRCID -> 204693	COMPL. DATE 08/12/2004	TOTAL DEPTH 10825	PERF. 7396 - 10594			
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	197 1	477 2	Y	-0-		-0-
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	216 1	516 2	Y	-0-		-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	11 1	410 2	Y	-0-		-0-
02	464 N	170	-0-	-294	-0-	4 1	166 2	Y	-0-		-0-
03	496 N	106	-0-	-390	-0-	3 1	103 2	Y	-0-		-0-
*04	420 N	139	-0-	-281	-0-	3 1	136 2	Y	-0-		-0-
DICKSON, STARR GU #1				WELL #: 10	RRCID -> 204694	COMPL. DATE 08/03/2004	TOTAL DEPTH 10848	PERF. 7464 - 10641			
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	6 1	257 2	Y	-0-		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	15 1	595 2	Y	-0-		-0-
02	116 N	33	-0-	-83	-0-	1 1	32 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597												
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1230 N	270	-0-	-960	-0-	89 1	181 2	Y	-0-		22
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	120 1	207 2	Y	-0-		22
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	11 1	444 2	Y	-0-		22
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	7 1	285 2	Y	7		29
							8 9					
03		3100 N	3194	-0-	94	94	80 1	3104 2	Y	9	25 1	13
							10 9					
*04		3000 N	4018	-0-	1018	1112	100 1	3912 2	Y	5		18
							6 9					

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593												
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	5 1	203 2	Y	-0-		-0-
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	7 1	286 2	Y	-0-		-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	1 1	59 2	Y	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
*04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	16	-0-	16	16	16 2		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	117	-0-	117	133	3 1	114 2	Y	-0-		-0-
*04		14B2 EXT	30	-0-	30	163	1 1	29 2	Y	-0-		-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634												
11		780 N	626	-0-	-154	-0-	15 1	611 2	Y	-0-		-0-
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	8 1	328 2	Y	-0-		-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	4 1	142 2	Y	-0-		-0-
02		609 N	129	-0-	-480	-0-	3 1	126 2	Y	-0-		-0-
03		563 N	563	-0-	-0-	-0-	14 1	549 2	Y	-0-		-0-
*04		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	43 1	1723 2	Y	-0-		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637												
11		1290 N	1031	-0-	-259	-0-	25 1	1006 2	Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	40 2	Y	-0-		-0-
02		986 N	210	-0-	-776	-0-	5 1	205 2	Y	-0-		-0-
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	9 1	347 2	Y	-0-		-0-
*04		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	48 1	1932 2	Y	-0-		-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602												
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	2 1	100 2	Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	10 1	409 2	Y	-0-		-0-
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	7 1	274 2	Y	-0-		-0-
03		837 N	837	-0-	-0-	-0-	20 1	817 2	Y	-0-		-0-
*04		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	53 1	2123 2	Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH G.U. 6		//CONT.// 23089 800 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465												
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	156	2	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	72	2	-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-	102	2	-0-
*04	60 N	28	-0-	-32	-0-	1	1	Y	-0-	27	2	-0-

WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687												
11	1080 N	872	-0-	-208	-0-	21	1	Y	-0-			4
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-			4
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-			4
02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	55	13	1	46
						61	9					
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	40	69	1	17
						44	9					
*04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	32	14	1	35
						35	9					

WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625												
11	1410 N	1129	-0-	-281	-0-	28	1	Y	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	31	9	1	32
						34	9					
03	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	23	44	1	11
						25	9					
*04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	18	8	1	21
						20	9					

WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	620 1	1524 2	Y		-0-				53
12		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	852 1	2040 2	Y		-0-				53
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	6 1	232 2	Y		-0-				53
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	12 1	474 2	Y		18				71
							20 9								
03		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	38 1	1484 2	Y		22	60 1			33
							24 9								
*04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	32 1	1251 2	Y		11				44
							12 9								

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654															
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y		-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	2 1	83 2	Y		-0-				-0-
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	3 1	108 2	Y		-0-				-0-
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	4 1	158 2	Y		-0-				-0-
*04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	4 1	149 2	Y		-0-				-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892															
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y		-0-				-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	32 1	2 2	Y		-0-				-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 1	47 2	Y		-0-				-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	2 1	80 2	Y		-0-				-0-
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	6 1	234 2	Y		-0-				-0-
*04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	6 1	231 2	Y		-0-				-0-

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660															
11		990 N	788	-0-	-202	-0-	19 1	769 2	Y		-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y		-0-				-0-
02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	31 1	1252 2	Y		-0-				-0-
03		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	63 1	2527 2	Y		-0-				-0-
*04		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	56 1	2227 2	Y		-0-				-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647															
11		1290 N	1020	-0-	-270	-0-	25 1	995 2	Y		-0-				1
12		3100 N	3408	-0-	308	-0-	83 1	3325 2	Y		-0-				1
01		2478 N	2170	-0-	-308	-0-	53 1	2117 2	Y		-0-				1
02		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	59 1	2371 2	Y		8	2 1			7
							9 9								
03		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	80 1	3209 2	Y		6	10 1			3
							7 9								
*04		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	85 1	3412 2	Y		5	2 1			6
							6 9								

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032															
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC FLEWELLEN G U #1			//CONT.// 23089 800 //CONT.// 833597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG						
			WELL #: 3	RRCID -> 220853	COMPL. DATE 04/09/2006	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 7572	- 7768				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET			WELL #: 10	RRCID -> 220858	COMPL. DATE 04/13/2006	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 7738	- 8917				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DICKSON, STARR GU 1			WELL #: 12	RRCID -> 221116	COMPL. DATE 11/06/2007	TOTAL DEPTH 10812	PERF. 7531	- 9050				
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	5 1	192 2	Y	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	11 1	441 2	Y	-0-			-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	13 1	528 2	Y	-0-			-0-
02	203 N	202	-0-	-1	-0-	5 1	197 2	Y	-0-			-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	19 1	770 2	Y	-0-			-0-
*04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	18 1	719 2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1			WELL #: 5	RRCID -> 221194	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 12109	PERF. 8217	- 10639				
11	810 X	644	-0-	-166	-0-	16 1	628 2	Y	-0-			14
12	837 X	14	-0-	-823	-0-	14 2		Y	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
02	609 N	280	-0-	-329	-0-	6 1	222 2	Y	47	13 1		48
						52 9						
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	25 1	986 2	Y	35	66 1		17
						39 9						
*04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	23 1	913 2	Y	26	12 1		31
						29 9						

CUNYUS, G.B.			WELL #: 2	RRCID -> 221862	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 10814	PERF. 9004	- 10763				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUNDELL-MCWHORTER			WELL #: 1	RRCID -> 221896	COMPL. DATE 03/05/2006	TOTAL DEPTH 10860	PERF. 8468	- 10656				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597							
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 7		RRCID -> 222258		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	210 N	168	-0-	-42	-0-		4 1	164 2	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 2		RRCID -> 222593		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 222961		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2		-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-		3 1	129 2	-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-		8 1	304 2	-0-
*04	312 N	312	-0-	-0-	-0-		8 1	304 2	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 9		RRCID -> 223203		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007	
11	1710 X	1378	-0-	-332	-0-		34 1	1344 2	-0-
12	1767 X	620	-0-	-1147	-0-		15 1	605 2	-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-		12 1	467 2	-0-
02	1334 N	1307	-0-	-27	-0-		31 1	1258 2	16
							18 9		4 1
03	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-		67 1	2692 2	11 22 1
							12 9		5
*04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		38 1	1522 2	9 4 1
							10 9		10

GUNN, MARGARET		WELL #: 9		RRCID -> 223228		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 223284		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GUNN, MARGARET		//CONT.// 23089 800 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
		WELL #: 6		RRCID -> 223414		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GUNN, MARGARET		WELL #: 11		RRCID -> 223418		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 8		RRCID -> 223621		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713					
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	33	1	1331	2	Y	-0-		38
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	31	1	1256	2	Y	-0-		38
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	31	1	1258	2	Y	-0-		38
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	31	1	1248	2	Y	137	39 1	136
03	1240 N	1012	-0-	-228	-0-	151	9						
*04	1200 N	698	-0-	-502	-0-	22	1	880	2	Y	100	191 1	45
						110	9						
						15	1	597	2	Y	78	36 1	87
						86	9						
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 224162		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	257	2	Y	28		32
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	31	9						
						6	1	244	2	Y	5	29 1	8
						6	9						
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 9		RRCID -> 224795		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 8		RRCID -> 224801		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1530 N	1225	-0-	-305	-0-	30	1	1195	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	Y	-0-			-0-
02	1189 N	199	-0-	-990	-0-	5	1	194	2	Y	-0-			-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	13	1	528	2	Y	-0-			-0-
*04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	611	2	Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

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

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	Y	-0-			-0-
*04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	Y	-0-			-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	Y	-0-			-0-
*04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	Y	-0-			-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	63	1	58	2	Y	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			38
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	9	1	360	2	Y	37			75
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	41	9			Y	2			77
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GUNN, MARGARET GU 1		//CONT.// 23089 800 //CONT.// 833597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640																
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	600	1	1479	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	200	1	420	2	Y	-0-					-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	12	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	2001 N	757	-0-	-1244	-0-	19	1	738	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	467	-0-	-153	-0-	12	1	455	2	Y	-0-					-0-
*04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	24	1	920	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770																
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	45	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	51	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
*04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	193	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587																
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	2	Y	-0-					-0-
*04	90 N	86	-0-	-4	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586																
11	960 N	777	-0-	-183	-0-	19	1	758	2	Y	-0-					9
12	3100 N	5051	-0-	1951	-0-	123	1	4928	2	Y	-0-					9
01	3100 N	3784	-0-	684	-0-	92	1	3692	2	Y	-0-					9
02	2900 N	2278	-0-	-622	-0-	55	1	2188	2	Y	32	9	1			32
03	4327 X	2314	-0-	-2013	-0-	56	1	2232	2	Y	24	45	1			11
*04	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	26	9	1547	2	Y	18	9	1			20
						39	1									
						20	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766																
11	278 X	64	-0-	-214	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	70	-0-	70	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH G.U. 7		//CONT.// 23089 800 //CONT.// 833597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 2	RRCID -> 231582	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10757	PERF. 7808 - 8270				
11	900 N	709	-0-	-191	-0-	17 1	692 2	Y	-0-		25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	21 1	843 2	Y	3		28
						3 9					
03	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	74 1	2953 2	Y	20		48
						22 9					
*04	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	65 1	2618 2	Y	14	52 1	10
						15 9					
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 7	RRCID -> 232574	COMPL. DATE 12/11/2007	TOTAL DEPTH 10776	PERF. 8122 - 9838					
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1 1	45 2	Y	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 10	RRCID -> 232914	COMPL. DATE 11/29/2007	TOTAL DEPTH 10783	PERF. 7762 - 9803					
11	2400 X	1907	-0-	-493	-0-	47 1	1860 2	Y	-0-		-0-
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-		-0-
01	2480 X	699	-0-	-1781	-0-	17 1	682 2	Y	-0-		-0-
02	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	91 1	3628 2	Y	-0-		-0-
03	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	111 1	4440 2	Y	-0-		-0-
*04	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	119 1	4749 2	Y	-0-		-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 5	RRCID -> 233573	COMPL. DATE 12/11/2007	TOTAL DEPTH 7977	PERF. 7419 - 7687					
11	1710 N	1378	-0-	-332	-0-	34 1	1344 2	Y	-0-		5
12	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	56 1	2246 2	Y	-0-		5
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	43 1	1728 2	Y	-0-		5
02	1334 N	928	-0-	-406	-0-	23 1	904 2	Y	1		6
						1 9					
03	2294 N	1017	-0-	-1277	-0-	25 1	989 2	Y	3		9
						3 9					
*04	1710 N	667	-0-	-1043	-0-	16 1	648 2	Y	3	9 1	3
						3 9					
GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 8	RRCID -> 234191	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 10720	PERF. 8340 - 10732					
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	31 1	1257 2	Y	-0-		16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			Y	56	16 1	56
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	4 1	156 2	Y	40	77 1	19
						44 9					
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	10 1	25
GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 10	RRCID -> 235079	COMPL. DATE 01/27/2008	TOTAL DEPTH 10767	PERF. 8223 - 10644					
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	3 1	105 2	Y	-0-		-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	5 1	208 2	Y	-0-		-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	14 1	571 2	Y	-0-		-0-
02	116 N	115	-0-	-1	-0-	3 1	112 2	Y	-0-		-0-
03	217 N	43	-0-	-174	-0-	1 1	42 2	Y	-0-		-0-
*04	210 N	39	-0-	-171	-0-	1 1	38 2	Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH G.U. 7		//CONT.// 23089 800 //CONT.// 833597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH G.U. 7											
WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806											
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	61 2	Y	-0-		-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	6 1	226 2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	238	-0-	238	238	6 1	232 2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	41	-0-	41	279	1 1	40 2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	156	-0-	156	435	4 1	152 2	Y	-0-		-0-
*04	T. A.	85	-0-	85	520	2 1	83 2	Y	-0-		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6											
WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657											
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	3 1	114 2	Y	-0-		-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	16 1	655 2	Y	-0-		-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	7 1	261 2	Y	-0-		-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	9 1	357 2	Y	-0-		-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	8 1	330 2	Y	-0-		-0-
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	6 1	251 2	Y	-0-		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2											
WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613											
11	990 N	781	-0-	-209	-0-	19 1	762 2	Y	-0-		5
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	11 1	442 2	Y	-0-		5
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	4 1	172 2	Y	-0-		5
02	754 N	296	-0-	-458	-0-	7 1	268 2	Y	19	5 1	19
						21 9					
03	465 N	150	-0-	-315	-0-	3 1	133 2	Y	13	26 1	6
						14 9					
*04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	7 1	290 2	Y	11	5 1	12
						12 9					

GRIFFIN RANCH G.U. 7											
WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	Y	-0-		7
01	14B2 EXT	147	-0-	147	147	4 1	143 2	Y	-0-		7
02	14B2 EXT	21	-0-	21	168	20 2	1 9	Y	1		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168			Y	6		14
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168			Y	4	15 1	3

CUNYUS RANCH											
WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726											
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	2 1	96 2	Y	-0-		-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	14 1	558 2	Y	-0-		-0-
01	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	63 1	2528 2	Y	-0-		-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	7 1	294 2	Y	-0-		-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	9 1	362 2	Y	-0-		-0-
*04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	40 1	1600 2	Y	-0-		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1											
WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607											
11	2580 N	2062	-0-	-518	-0-	50 1	2012 2	Y	-0-		-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	3 1	139 2	Y	-0-		-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	9 1	346 2	Y	-0-		-0-
02	2001 N	977	-0-	-1024	-0-	24 1	953 2	Y	-0-		-0-
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	30 1	1195 2	Y	-0-		-0-
*04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	20 1	808 2	Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH GU #1		//CONT.// 23089 800 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380																
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	10	1	388	2	Y	-0-					-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	10	1	391	2	Y	-0-					-0-
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	9	1	366	2	Y	-0-					-0-

WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800																
11	870 N	706	-0-	-164	-0-	17	1	689	2	Y	-0-					48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	696 N	47	-0-	-649	-0-	1	1	38	2	Y	7					55
						8	9									
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	38					93
						42	9									
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	27	101	1			19
						30	9									

WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	Y	-0-					15
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	Y	64					79
						70	9									
03	14B2 EXT	396	-0-	396	396	9	1	378	2	Y	8					87
						9	9									
*04	14B2 EXT	360	-0-	360	756	9	1	351	2	Y	-0-					87

WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
SYDRI OPERATING, LLC													//CONT.// 833597									
GRIFFIN RANCH G.U. 2													WELL #: 13		RRCID -> 244161		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8035 - 10651	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
11		180 N	142	-0-	-38	-0-		3	1	139	2	Y	-0-	1								
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-		6	1	235	2	Y	-0-	1								
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-		13	1	501	2	Y	-0-	1								
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-		5	1	207	2	Y	8	7								
								9	9													
03		549 N	549	-0-	-0-	-0-		13	1	529	2	Y	6	3								
								7	9													
*04		738 N	738	-0-	-0-	-0-		18	1	714	2	Y	5	6								
								6	9													
DICKSON, STARR GU #1													WELL #: 13		RRCID -> 244567		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 10777		PERF. 7480 - 7486	
11		840 N	660	-0-	-180	-0-		16	1	644	2	Y	-0-	-0-								
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-		3	1	105	2	Y	-0-	-0-								
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-		9	1	359	2	Y	-0-	-0-								
02		638 N	318	-0-	-320	-0-		8	1	310	2	Y	-0-	-0-								
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-		5	1	217	2	Y	-0-	-0-								
*04		360 N	242	-0-	-118	-0-		6	1	236	2	Y	-0-	-0-								
GRIFFIN RANCH G.U. 2													WELL #: 15		RRCID -> 244633		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 7465 - 10710	
11		750 N	588	-0-	-162	-0-		14	1	574	2	Y	-0-	-0-								
12		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-		41	1	1656	2	Y	-0-	-0-								
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-		11	1	439	2	Y	-0-	-0-								
02		938 N	938	-0-	-0-	-0-		23	1	915	2	Y	-0-	-0-								
03		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-		64	1	2569	2	Y	-0-	-0-								
*04		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-		66	1	2648	2	Y	-0-	-0-								
GRIFFIN RANCH G.U. 2													WELL #: 17		RRCID -> 244638		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7896 - 10710	
11		210 N	159	-0-	-51	-0-		4	1	155	2	Y	-0-	-0-								
12		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-		28	1	1106	2	Y	-0-	-0-								
01		995 N	995	-0-	-0-	-0-		24	1	971	2	Y	-0-	-0-								
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-		15	1	605	2	Y	-0-	-0-								
03		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		29	1	1161	2	Y	-0-	-0-								
*04		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-		72	1	2866	2	Y	-0-	-0-								
GRIFFIN RANCH G.U. 2													WELL #: 19		RRCID -> 244640		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7570 - 10688	
11		330 N	270	-0-	-60	-0-		7	1	263	2	Y	-0-	-0-								
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-		22	1	883	2	Y	-0-	-0-								
01		739 N	739	-0-	-0-	-0-		18	1	721	2	Y	-0-	-0-								
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-						Y	-0-	-0-								
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-	-0-								
*04		564 N	564	-0-	-0-	-0-		14	1	550	2	Y	-0-	-0-								
GRIFFIN RANCH G.U. 2													WELL #: 21		RRCID -> 244643		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 7612 - 10720	
11		660 N	534	-0-	-126	-0-		13	1	521	2	Y	-0-	-0-								
12		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-		29	1	1176	2	Y	-0-	-0-								
01		921 N	921	-0-	-0-	-0-		22	1	899	2	Y	-0-	-0-								
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-		15	1	589	2	Y	-0-	-0-								
03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		26	1	1059	2	Y	-0-	-0-								
*04		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		32	1	1266	2	Y	-0-	-0-								

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH G.U. 8		//CONT.// 23089 800 //CONT.// 833597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																
GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758																

11	1230	N	973	-0-	-257	-0-	24	1	949	2	Y	-0-				-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	14	1	540	2	Y	-0-				-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	21	1	847	2	Y	-0-				-0-
02	928	N	838	-0-	-90	-0-	20	1	818	2	Y	-0-				-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	37	1	1493	2	Y	-0-				-0-
*04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	26	1	1046	2	Y	-0-				-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500																

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

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697																

11	900	N	726	-0-	-174	-0-	18	1	708	2	Y	-0-				2
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	339	2	Y	-0-				2
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	488	2	Y	-0-				2
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	39	1	1553	2	Y	8	2	1		8
							9	9								
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	46	1	1851	2	Y	6	11	1		3
							7	9								
*04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	45	1	1805	2	Y	4	2	1		5
							4	9								

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671																

11	1110	N	887	-0-	-223	-0-	22	1	865	2	Y	-0-				4
12	3100	N	4188	-0-	1088	1088	102	1	4086	2	Y	-0-				4
01	3100	N	2833	-0-	-267	821	69	1	2764	2	Y	-0-				4
02	2305	N	1484	-0-	-821	-0-	36	1	1430	2	Y	16	4	1		16
							18	9								
03	1674	X	1028	-0-	-646	-0-	25	1	991	2	Y	11	22	1		5
							12	9								
*04	1620	X	371	-0-	-1249	-0-	9	1	352	2	Y	9	4	1		10
							10	9								

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756																

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

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
SYDRI OPERATING, LLC													//CONT.// 833597									
GRIFFIN RANCH G.U. 4													WELL #: 7		RRCID -> 250141		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 10768		PERF. 8164 - 10626	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
11		1350 N	1072	-0-	-278	-0-		26 1	1046 2	Y	-0-			53								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53								
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-		4 1	140 2	Y	-0-			53								
02		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		27 1	1075 2	Y	190	54 1		189								
								209 9														
03		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		23 1	907 2	Y	138	263 1		64								
								152 9														
*04		150 N	71	-0-	-79	-0-		6 2	65 9	Y	59	36 1		87								
GRIFFIN RANCH G.U. 7													WELL #: 10		RRCID -> 254399		COMPL. DATE 11/14/2009		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7909 - 10718	
11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		42 1	1684 2	Y	-0-			-0-								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-		2 1	98 2	Y	-0-			-0-								
02		580 N	269	-0-	-311	-0-		7 1	262 2	Y	-0-			-0-								
03		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		36 1	1440 2	Y	-0-			-0-								
*04		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		31 1	1258 2	Y	-0-			-0-								
GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6													WELL #: 12		RRCID -> 258063		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 10812		PERF. 8237 - 9857	
11		150 N	117	-0-	-33	-0-		3 1	114 2	Y	-0-			-0-								
12		657 N	657	-0-	-0-	-0-		16 1	641 2	Y	-0-			-0-								
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-		13 1	515 2	Y	-0-			-0-								
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-		5 1	193 2	Y	-0-			-0-								
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-		7 1	299 2	Y	-0-			-0-								
*04		210 N	209	-0-	-1	-0-		5 1	204 2	Y	-0-			-0-								
LYNN HORTON OIL UNIT #1													WELL #: 2		RRCID -> 267033		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7464 - 7498	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
FLEWELLEN G U #1													WELL #: 4		RRCID -> 276568		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 10911		PERF. 7554 - 10731	
11		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-		367 1	874 2	Y	-0-			-0-								
12		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-		488 1	1137 2	Y	-0-			-0-								
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2		Y	-0-			-0-								
02		783 N	27	-0-	-756	-0-		1 1	26 2	Y	-0-			-0-								
03		837 N	51	-0-	-786	-0-		1 1	50 2	Y	-0-			-0-								
*04		21 N	21	-0-	-0-	-0-		1 1	20 2	Y	-0-			-0-								
FAMILY LAND HERITAGE TRUST													WELL #: 2		RRCID -> 283301		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 6822 - 7486	
11		90 N	67	-0-	-23	-0-		2 1	65 2	Y	-0-			-0-								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-			-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC CUNYUS, G.B.		//CONT.// 23089 800 //CONT.// 833597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459																
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-		4 1	170 2		Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832																
11	120 N	100	-0-	-20	-0-		2 1	98 2		Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	87 N	8	-0-	-79	-0-		8 2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 1 RRCID -> 283348 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674																
11	180 N	133	-0-	-47	-0-		3 1	130 2		Y	-0-					-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-		9 1	379 2		Y	-0-					-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-		7 1	298 2		Y	-0-					-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-		8 1	334 2		Y	-0-					-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-		16 1	623 2		Y	-0-					-0-
*04	480 N	480	-0-	-0-	-0-		12 1	468 2		Y	-0-					-0-

WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 3 RRCID -> 283791 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860																
11	30 N	23	-0-	-7	-0-		1 1	22 2		N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-		5 1	178 2		Y	-0-					-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-		1 1	52 2		Y	-0-					-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-		2 1	80 2		Y	-0-					-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-		4 1	148 2		Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 284766 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			7
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	Y	2			9
						2	9							
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	3	8	1	4
						3	9							
*04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	Y	2			6
						2	9							
GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286908 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685														
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MURPHY OU #1 WELL #: 2 RRCID -> 291247 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7584 - 7779														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GRIFFIN RANCH OU B WELL #: 1 RRCID -> 291392 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7378 - 7484														
11	450 N	352	-0-	-98	-0-	9	1	343	2	N	-0-			-0-
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	45	1	1796	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	36	1	1421	2	N	-0-			-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	16	1	644	2	N	-0-			-0-
03	620 N	237	-0-	-383	-0-	6	1	231	2	N	-0-			-0-
*04	600 N	209	-0-	-391	-0-	5	1	204	2	N	-0-			-0-
GINN HEIRS #1 WELL #: 2 RRCID -> 291482 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6820 - 7504														
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293198 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7282 - 7712														
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	4	1	172	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG						
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597											
HORTON, JOE CLYDE O.U. NO.1		WELL #:		5	RRCID ->	294178	COMPL. DATE	11/28/1994	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	7390 - 7694			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GRIFFIN RANCH O.U. 5		WELL #:		2	RRCID ->	294368	COMPL. DATE	08/17/2022	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	7332 - 8044
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	1	1	46	2	N	-0-	-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	8	1	319	2	N	-0-	-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	9	1	374	2	N	-0-	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-	-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	8	1	336	2	N	-0-	-0-
*04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	27	1	1076	2	N	-0-	-0-

DANVILLE (YOUNG)				23089 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211								
CRAZY BESS		WELL #:		1	RRCID ->	121173	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6813 - 6819
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SYDRI OPERATING, LLC				833597		CAPACITY			CNTY: GREGG			
GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #:		1	RRCID ->	122281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6847 - 7595
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	51	1	2035	2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	4130	-0-	1030	1030	101	1	4029	2	Y	-0-	-0-
01	3100 N	3000	-0-	-100	930	73	1	2927	2	Y	-0-	-0-
02	2900 N	1992	-0-	-908	22	49	1	1943	2	Y	-0-	-0-
03	2045 X	2023	-0-	-22	-0-	49	1	1974	2	Y	-0-	-0-
*04	1920 X	1633	-0-	-287	-0-	40	1	1593	2	Y	-0-	-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)				23791 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308								
GREER, T.A.		WELL #:		3	RRCID ->	128778	COMPL. DATE	09/10/1988	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6499 - 6513
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC				102211		CAPACITY			CNTY: GREGG			
ROQUEMORE, NANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	130214	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6073 - 6083
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
CHANDLER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 144425		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 152475		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL		WELL #: 2AC		RRCID -> 162140		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620								
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLER, C.		WELL #: 4		RRCID -> 163270		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 164063		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOURN		WELL #: 3 C		RRCID -> 164248		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHANDLER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 164520		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
BURTON ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 200396		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, NANNIE		WELL #: 3		RRCID -> 208871		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. NEAL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217845		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CARTER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 223035		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER		WELL #: 2		RRCID -> 223193		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 234130		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550						
11	300 N	208	-0-	-92	-0-	56	1	152	2	N	-0-					-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	55	1	169	2	N	-0-					-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	62	1	222	2	N	-0-					-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	54	1	200	2	N	-0-					-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	72	1	201	2	N	-0-					-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BOURN		WELL #: 2		RRCID -> 276681		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258								
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) HOELL OPERATING, LLC STROUD		//CONT.//	23791 400 390873	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
		WELL #:	1	RRCID -> 138226	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 8060	PERF. 3575	- 3580			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC GULLEY, M.E. GAS UNIT			775851								
		WELL #:	1 U	RRCID -> 183224	COMPL. DATE 07/31/2004	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 6536	- 6546			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
GULLEY, M.E. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 185217	COMPL. DATE 09/06/2008	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 6184	- 6188		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
GULLEY, M.E. GAS UNIT			WELL #:	4L	RRCID -> 195361	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 6187	- 6229		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
URSUS OIL AND GAS ROQUEMORE			879300								
		WELL #:	1	RRCID -> 185333	COMPL. DATE 09/05/2001	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6500	- 6508			
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			149
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			149
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			149
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-			149
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			149
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			149
ROQUEMORE ESTATE			WELL #:	1	RRCID -> 187665	COMPL. DATE 01/28/2002	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6486	- 6508		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			66

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
 ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			97
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			97
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			97
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			97

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			226
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			226
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			226
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			226
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			226

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			151
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			151
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3	N	-0-			151
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			151
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			151

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

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

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

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

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)		//CONT.//		23794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CRATON OPERATING LLC				186717										
REEVES, J.				WELL #:	1	RRCID ->	169951	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6281 - 6291	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAWARD OPERATING, INC.				326435										
SPARKS				WELL #:	3	RRCID ->	280051	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6220 - 6226	
11		3900 X	6	-0-	-3894	-0-	6	2		N	-0-			145
12		1209 X	5	-0-	-1204	-0-	5	2		N	-0-			145
01		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			145
02		6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			145
03		6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			145
04		6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			145

HARLETON OIL & GAS INC.				357165										
DUNAWAY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	263184	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	5758 - 6049	
11		1920 N	1790	-0-	-130	-0-	1790	3		N	-0-			-0-
12		2139 N	2049	-0-	-90	-0-	2049	3		N	-0-			-0-
01		2015 N	1485	-0-	-530	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
02		1740 N	1620	-0-	-120	-0-	1620	3		N	-0-			-0-
03		2046 N	1742	-0-	-304	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
04		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	273531	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	5730 - 5942	
11		1470 N	1356	-0-	-114	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
12		1581 N	1482	-0-	-99	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
01		1519 N	1077	-0-	-442	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
02		1305 N	1158	-0-	-147	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
03		1488 N	1140	-0-	-348	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
04		1050 N	961	-0-	-89	-0-	961	3		N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	278667	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	5725 - 6017	
11		1680 N	1590	-0-	-90	-0-	1566	3	24	9	N	22		95
12		1705 N	1686	-0-	-19	-0-	1664	3	22	9	N	20		115
01		1612 N	1360	-0-	-252	-0-	1332	3	28	9	N	25		140
02		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1525	3	30	9	N	27		167
03		1674 N	1620	-0-	-54	-0-	1609	3	11	9	N	10		177
04		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1456	3	11	9	N	10	161 1	26

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500)				23794 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA					
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC				101691										
DEBERRY SWD				WELL #:	1	RRCID ->	118770	COMPL. DATE	08/29/2016	TOTAL DEPTH	9828	PERF.	6420 - 6439	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. TEMPLE-INLAND II		23853 500 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

TEMPLE-INLAND II		WELL #: 2		RRCID -> 207676		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10240		PERF.10610 - 15920	
11	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2	N	-0-		-0-
12	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2	N	-0-		-0-
01	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2	N	-0-		-0-
02	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2	N	-0-		-0-
03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2	N	-0-		-0-
04	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2	N	-0-		-0-

TEMPLE-INLAND III		WELL #: 3		RRCID -> 207677		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10017		PERF.10415 - 15030	
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-		-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-		-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-		-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-		-0-

LOVELL II		WELL #: 2		RRCID -> 208323		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 9884		PERF.10190 - 14405	
11	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2	N	-0-		-0-
12	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-		-0-
01	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2	N	-0-		-0-
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2	N	-0-		-0-
03	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2	N	-0-		-0-
04	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2	N	-0-		-0-

KLEINSCHMIDT		WELL #: 1		RRCID -> 211556		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10516		PERF.10768 - 15708	
11	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2	N	-0-		-0-
12	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2	N	-0-		-0-
01	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2	N	-0-		-0-
02	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2	N	-0-		-0-
03	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2	N	-0-		-0-
04	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2	N	-0-		-0-

LOVELL III		WELL #: 3R		RRCID -> 213938		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 10256		PERF.10280 - 14653	
11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2	N	-0-		-0-
12	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2	N	-0-		-0-
01	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2	N	-0-		-0-
02	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2	N	-0-		-0-
03	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2	N	-0-		-0-
04	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2	N	-0-		-0-

RUDMAN		WELL #: 1		RRCID -> 216514		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 10236		PERF.11105 - 14905	
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-		-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-		-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-		-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-		-0-

TEMPLE-INLAND IV		WELL #: 4		RRCID -> 218759		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 9982		PERF. 9982 - 0	
11	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2	N	-0-		7
12	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2	N	-0-		7
01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2	N	-0-		7
02	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	N	-0-		7
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2	N	-0-		7
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2	N	-0-		7

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.//		23853	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
DAMUTH GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	221186	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	10595	PERF.11138	- 15750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2	N	-0-			-0-
12		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2	N	-0-			-0-
01		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2	N	-0-			-0-
02		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2	N	-0-			-0-
03		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2	N	-0-			-0-
04		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2	N	-0-			-0-

HENLEY		WELL #:		1	RRCID ->	224861	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	10524	PERF.10855	- 15910	
11		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2	N	-0-			-0-
12		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2	N	-0-			-0-
01		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-			-0-
02		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2	N	-0-			-0-
03		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	N	-0-			-0-
04		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	N	-0-			-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10512	PERF.10961	- 15740	
11		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2	N	-0-			-0-
12		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2	N	-0-			-0-
01		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2	N	-0-			-0-
02		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2	N	-0-			-0-
03		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2	N	-0-			-0-
04		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2	N	-0-			-0-

ADAMS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	228436	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	14294	PERF.10659	- 14943	
11		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2	N	-0-			13
12		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2	N	-0-			13
01		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2	N	-0-			13
02		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2	N	-0-			13
03		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2	N	-0-			13
04		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2	N	-0-			13

TEMPLE-INLAND V		WELL #:		5H	RRCID ->	229418	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10964	- 15512	
11		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2	N	-0-			-0-
12		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	N	-0-			-0-
01		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2	N	-0-			-0-
02		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2	N	-0-			-0-
03		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	N	-0-			-0-
04		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2	N	-0-			-0-

SPELLINGS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	230885	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10253	PERF.10567	- 14076	
11		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2	N	-0-			3
12		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2	N	-0-			3
01		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2	N	-0-			3
02		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2	N	-0-			3
03		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2	N	-0-			3
04		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2	N	-0-			3

LOVELL IV		WELL #:		4H	RRCID ->	232513	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	10321	PERF.10029	- 15012	
11		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2	N	-0-			-0-
12		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2	N	-0-			-0-
01		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2	N	-0-			-0-
02		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2	N	-0-			-0-
03		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2	N	-0-			-0-
04		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2				N	-0-					18
12		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2				N	-0-					18
01		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2				N	-0-					18
02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2				N	-0-					18
03		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2				N	-0-					18
04		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2				N	-0-					18

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

11		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2				N	-0-					-0-
12		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2				N	-0-					-0-
01		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2				N	-0-					-0-
02		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2				N	-0-					-0-
03		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2				N	-0-					-0-
04		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2				N	-0-					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

11		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2				N	-0-					5
12		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2				N	-0-					5
01		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2				N	-0-					5
02		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2				N	-0-					5
03		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2				N	-0-					5
04		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2				N	-0-					5

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

11		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2				N	-0-					-0-
12		7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2				N	-0-					-0-
01		8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2				N	-0-					-0-
02		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2				N	-0-					-0-
03		8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2				N	-0-					-0-
04		7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2				N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

11		1170 N	256	-0-	-914	-0-	256	2				Y	-0-					-0-
12		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2				Y	-0-					-0-
01		1209 N	656	-0-	-553	-0-	656	2				Y	-0-					-0-
02		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2				Y	-0-					-0-
03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2				Y	-0-					-0-
04		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2				Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2				Y	-0-					-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				Y	-0-					-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				Y	-0-					-0-
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2				Y	-0-					-0-
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2				Y	-0-					-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2				Y	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3H		RRCID -> 249930		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 9893		PERF.10229 - 12532					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872													
COLLEY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 102198		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10641		PERF.10228 - 10241					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOVELL		WELL #: 1		RRCID -> 208474		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 9881		PERF.10303 - 13820					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BOBBITT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222393		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 10435		PERF.10710 - 15153					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PALMER		WELL #: 1H		RRCID -> 229492		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10491		PERF.10701 - 15037					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
XTO ENERGY INC.		945936													
HOLCOMB, A. W.		WELL #: 1		RRCID -> 060927		COMPL. DATE 10/18/1974		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10413 - 10495					
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-				-0-
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	8	1	109	2	N	-0-				-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	2	N	-0-				-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	N	-0-				-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-				-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	N	-0-				-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) XTO ENERGY INC. TEMPLE INDUSTRIES -B-		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON						
		WELL #: 1		RRCID -> 064592		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 089599		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189611		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495						
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-			-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	2	N	-0-			-0-
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	7	1	83	2	N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-			-0-
MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 206309		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #: 2H		RRCID -> 211951		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOLCOMB, A. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 214269		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750						
11	1080 X	530	-0-	-550	-0-	22	1	508	2	N	-0-			-0-
12	1922 X	375	-0-	-1547	-0-	26	1	349	2	N	-0-			-0-
01	1922 X	1893	-0-	-29	-0-	150	1	1743	2	N	-0-			-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	48	1	702	2	N	-0-			-0-
03	372 N	211	-0-	-161	-0-	12	1	199	2	N	-0-			-0-
04	1830 N	25	-0-	-1805	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
HOLCOMB, A. W.		WELL #: 3H		RRCID -> 214710		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670						
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	5	1	124	2	N	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-			-0-
01	248 N	130	-0-	-118	-0-	10	1	120	2	N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-			-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)			//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
TEMPLE INDUSTRIES -B-			WELL #: 3H		RRCID -> 220587			COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		600 N	475	-0-	-125	-0-	20 1	455 2	N	-0-		42
12		403 N	77	-0-	-326	-0-	5 1	72 2	N	-0-		42
01		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	112 1	1305 2	N	-0-		42
02		464 N	290	-0-	-174	-0-	19 1	271 2	N	-0-		42
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 2	N	-0-		42
04		870 N	456	-0-	-414	-0-	30 1	426 2	N	-0-		42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 221985			COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410	
11		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	43 1	991 2	N	-0-		-0-
12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	73 1	964 2	N	-0-		-0-
01		1085 N	655	-0-	-430	-0-	52 1	603 2	N	-0-		-0-
02		986 N	909	-0-	-77	-0-	58 1	851 2	N	-0-		-0-
03		1023 N	956	-0-	-67	-0-	55 1	901 2	N	-0-		-0-
04		895 N	895	-0-	-0-	-0-	58 1	837 2	N	-0-		-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1			WELL #: 2H		RRCID -> 228054			COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000	
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-		40
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N	-0-		40
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	N	-0-		40
02		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		40
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	N	-0-		40
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 2	N	-0-		40

T.I.N.			WELL #: 3		RRCID -> 229114			COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1			WELL #: 3H		RRCID -> 229600			COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

T.I.N.			WELL #: 1		RRCID -> 232389			COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOFF			WELL #: 1		RRCID -> 233089			COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) XTO ENERGY INC. OVERSHOWN GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	23853 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOUSTON								
		WELL #:	1	RRCID ->	233722	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	12260	PERF.10646	- 10711			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T.I.N.		WELL #:	2	RRCID ->	234353	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	12535	PERF.10467	- 10612			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROCKETT, DAVY		WELL #:	2	RRCID ->	237586	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	13171	PERF.11035	- 11051			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALL GAS UNIT		WELL #:	1R	RRCID ->	242540	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	12444	PERF.10518	- 10533			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T.I.N.		WELL #:	4	RRCID ->	242872	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11986	PERF.10481	- 10524			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHIREY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	243412	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	12490	PERF.10495	- 10522			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURRAN GAS UNIT		WELL #:	1 C	RRCID ->	245780	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	12807	PERF.10468	- 10500			
11	2310 X	2033	-0-	-277	-0-	84	1	1949	2	N	-0-			-0-
12	2511 X	1876	-0-	-635	-0-	132	1	1744	2	N	-0-			-0-
01	2449 N	2171	-0-	-278	-0-	172	1	1999	2	N	-0-			-0-
02	1972 N	1906	-0-	-66	-0-	122	1	1784	2	N	-0-			-0-
03	1891 N	1076	-0-	-815	-0-	62	1	1014	2	N	-0-			-0-
04	2100 N	1505	-0-	-595	-0-	98	1	1407	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

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

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

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

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

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

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

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

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

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

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

11	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					2
12	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					2
01	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					2
02	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					2
03	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					2
04	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					2

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON					
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.// 090870													
HAUSERMAN			WELL #: 1		RRCID -> 236020			COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-				58
12		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-				58
01		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-				58
02		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-				58
03		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-				58
04		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-				58

CROCKETT, DAVY			WELL #: 5		RRCID -> 240591			COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019					
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-				-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-				-0-
02		58 N	48	-0-	-10	-0-	48	2			N	-0-				-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				-0-
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-				-0-

WARD TIMBER			WELL #: 1		RRCID -> 243472			COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003					
11		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-				-0-
12		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-				-0-
01		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-				-0-
02		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-				-0-
03		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-				-0-
04		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-				-0-

CROWLEY			WELL #: 1		RRCID -> 244138			COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500					
11		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-				-0-
12		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-				-0-
01		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-				-0-
02		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-				-0-
03		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-				-0-
04		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-				-0-

BLACKSTONE MINERALS			WELL #: 1		RRCID -> 244139			COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798					
11		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-				-0-
12		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-				-0-
01		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-				-0-
02		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-				-0-
03		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-				-0-
04		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-				-0-

DINGEE			WELL #: 1		RRCID -> 245375			COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183					
11		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-				-0-
12		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-				-0-
01		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-				-0-
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-				-0-
03		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-				-0-
04		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-				-0-

HAUSERMAN			WELL #: 2		RRCID -> 245962			COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089					
11		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-				50
12		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-				50
01		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-				50
02		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-				50
03		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-				50
04		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-				50

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23857	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870										
BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		2	RRCID ->	245963	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	12073	PERF.10888	- 11603		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
12		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
01		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
02		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
03		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-			-0-
04		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-			-0-

TEMPLE INLAND A-12		WELL #:		1	RRCID ->	246199	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	13335	PERF.11094	- 12244		
11		1050 N	869	-0-	-181	-0-	869	2		N	-0-			10
12		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			10
01		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			10
02		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			10
03		992 N	969	-0-	-23	-0-	969	2		N	-0-			10
04		900 N	861	-0-	-39	-0-	861	2		N	-0-			10

DUTY		WELL #:		1	RRCID ->	247034	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	12140	PERF.10884	- 11801		
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
01		124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
03		155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-			-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		4	RRCID ->	249401	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	11887	PERF.10883	- 11707		
11		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
12		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2		N	-0-			-0-
01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
02		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-			-0-
03		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
04		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-			-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		5	RRCID ->	249869	COMPL. DATE	07/17/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.10790	- 11432		
11		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		N	-0-			-0-
12		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2		N	-0-			-0-
01		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2		N	-0-			-0-
02		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
03		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		N	-0-			-0-
04		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2		N	-0-			-0-

HOSPITAL		WELL #:		1	RRCID ->	251870	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11362	- 11906		
11		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
12		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
01		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
02		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
03		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
04		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-			-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		3	RRCID ->	252750	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	12052	PERF.10426	- 11206		
11		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2		N	-0-			-0-
12		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2		N	-0-			-0-
01		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2		N	-0-			-0-
02		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2		N	-0-			-0-
03		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2		N	-0-			-0-
04		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2		N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON									
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566									
JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT	-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872									
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057									
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031									
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. 945936
 T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4200 X	3836	-0-	-364	-0-	159	1	3674	2	N	3			98
12	4340 X	3736	-0-	-604	-0-	263	1	3473	2	N	-0-			98
01	4123 X	3856	-0-	-267	-0-	305	1	3551	2	N	-0-			98
02	3857 X	3823	-0-	-34	-0-	245	1	3578	2	N	-0-			98
03	4123 X	3925	-0-	-198	-0-	225	1	3700	2	N	-0-			98
04	3840 X	3263	-0-	-577	-0-	213	1	3050	2	N	-0-			98

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

11	4530 X	4178	-0-	-352	-0-	173	1	4005	2	N	-0-			22
12	4681 X	4088	-0-	-593	-0-	288	1	3800	2	N	-0-			22
01	4681 X	4124	-0-	-557	-0-	326	1	3798	2	N	-0-			22
02	4176 X	4082	-0-	-94	-0-	262	1	3820	2	N	-0-			22
03	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	263	1	4326	2	N	-0-			22
04	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	292	1	4184	2	N	-0-			22

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

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

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

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

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

11	840 N	781	-0-	-59	-0-	32	1	749	2	N	-0-			-0-
12	868 N	780	-0-	-88	-0-	55	1	725	2	N	-0-			-0-
01	868 N	250	-0-	-618	-0-	20	1	230	2	N	-0-			-0-
02	754 N	278	-0-	-476	-0-	18	1	260	2	N	-0-			-0-
03	775 N	600	-0-	-175	-0-	34	1	566	2	N	-0-			-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	47	1	671	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
T.I.N.		WELL #: 2		RRCID -> 234352		COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	3300 X	3245	-0-	-55	-0-	134	1	3089	2	N	20				108
12	3410 X	3211	-0-	-199	-0-	22	9	2954	2	N	30				138
01	3410 X	3208	-0-	-202	-0-	33	9	2954	2	N	-0-				138
02	3132 X	3020	-0-	-112	-0-	254	1	2826	2	N	-0-				138
03	3348 X	2851	-0-	-497	-0-	194	1	2688	2	N	-0-				138
04	3240 X	2673	-0-	-567	-0-	163	1	2499	2	N	-0-				138
04	174	1													
CROCKETT, DAVY		WELL #: 2		RRCID -> 237584		COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034						
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	642	2	N	-0-				-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	46	1	610	2	N	-0-				-0-
01	651 N	633	-0-	-18	-0-	50	1	583	2	N	-0-				-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	598	2	N	-0-				-0-
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	674	2	N	-0-				-0-
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	44	1	635	2	N	-0-				-0-
WALL GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 242539		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
T.I.N.		WELL #: 4		RRCID -> 242870		COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852						
11	3810 X	3238	-0-	-572	-0-	134	1	3104	2	N	-0-				186
12	3937 X	3314	-0-	-623	-0-	233	1	3081	2	N	-0-				186
01	3875 X	2978	-0-	-897	-0-	236	1	2742	2	N	-0-				186
02	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	218	1	3185	2	N	-0-				186
03	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	216	1	3560	2	N	-0-				186
04	3240 X	3097	-0-	-143	-0-	202	1	2895	2	N	-0-				186
SHIREY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243411		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318						
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	52	1	1203	2	N	-0-				-0-
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	93	1	1223	2	N	-0-				-0-
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	96	1	1112	2	N	-0-				-0-
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	97	1	1409	2	N	-0-				-0-
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	95	1	1560	2	N	-0-				-0-
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	99	1	1416	2	N	-0-				-0-
BURRAN GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 245779		COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499						
11	780 N	610	-0-	-170	-0-	25	1	585	2	N	-0-				224
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	47	1	617	2	N	-0-				224
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	65	1	754	2	N	-0-				224
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	53	1	768	2	N	-0-				224
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	56	1	915	2	N	-0-				224
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	56	1	809	2	N	-0-				224

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-			-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	2	N	-0-			-0-
01	248 N	139	-0-	-109	-0-	11	1	128	2	N	-0-			-0-
02	145 N	135	-0-	-10	-0-	9	1	126	2	N	-0-			-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	2	N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	N	-0-			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

11	4380 X	4160	-0-	-220	-0-	173	1	3987	2	N	-0-			-0-
12	4526 X	4164	-0-	-362	-0-	293	1	3871	2	N	-0-			-0-
01	4464 X	4305	-0-	-159	-0-	341	1	3964	2	N	-0-			-0-
02	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	270	1	3941	2	N	-0-			-0-
03	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	251	1	4129	2	N	-0-			-0-
04	4170 X	4168	-0-	-2	-0-	272	1	3896	2	N	-0-			-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

11	3090 X	2981	-0-	-109	-0-	124	1	2857	2	N	-0-			88
12	3193 X	2919	-0-	-274	-0-	205	1	2714	2	N	-0-			88
01	3193 X	3026	-0-	-167	-0-	239	1	2787	2	N	-0-			88
02	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	188	1	2745	2	N	-0-			88
03	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	183	1	3010	2	N	-0-			88
04	2970 X	2924	-0-	-46	-0-	191	1	2733	2	N	-0-			88

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			65
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			65
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			65
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	1	1	11	2	N	-0-			65
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			65
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-			65

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	1	4	1	5
12	341 N	208	-0-	-133	-0-	15	1	191	2	Y	2	2	1	5
01	496 N	147	-0-	-349	-0-	11	1	133	2	Y	3	2	1	6
02	319 N	240	-0-	-79	-0-	16	1	220	2	Y	4	5	1	5
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	374	2	Y	42	26	1	21
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	5	1	83	2	Y	7	24	1	4

DELROSE (HAYNESVILLE) CRESCENT PASS ENERGY, LLC PARRISH		24173 300 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					25
12	4557 X	4420	-0-	-137	-0-	4420	2			N	-0-					25
01	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					25
02	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					25
03	4557 X	4061	-0-	-496	-0-	4053	2	8	9	N	7					32
04	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					32

PARRISH		WELL #: 3		RRCID -> 183049		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11892 - 12018						
*05	4371 X	2374	-0-	-1997	-0-	2374	2			N	-0-					60
*06	4230 X	3323	-0-	-907	-0-	3323	2			N	-0-					60
*07	3007 X	2631	-0-	-376	-0-	2631	2			N	-0-					60
*08	3007 X	1906	-0-	-1101	-0-	1906	2			N	-0-					60
*09	3330 X	1426	-0-	-1904	-0-	1426	2			N	-0-					60
*10	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					60
*11	3330 X	480	-0-	-2850	-0-	480	2			N	-0-					60
*12	2635 X	62	-0-	-2573	-0-	62	2			N	-0-					60
*01	5115 X	2	-0-	-5113	-0-	2	2			N	-0-					60
*02	4785 X	-0-	-0-	-4785	-0-					N	-0-					60
*03	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					60
*04	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					60

FAULCONER ENERGY, LLC DELROSE GU 4		263648 WELL #: 1		RRCID -> 085562		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11613 - 11759						
11	8490 X	7880	-0-	-610	-0-	488	1	7317	2	Y	68	74	1	1	8	104
12	8773 X	8581	-0-	-192	-0-	616	1	7879	2	Y	78	67	1			115
01	8773 X	6822	-0-	-1951	-0-	509	1	6230	2	Y	75	77	1			113
02	8207 X	7653	-0-	-554	-0-	505	1	7046	2	Y	93	110	1	3	8	93
03	8773 X	6620	-0-	-2153	-0-	381	1	6183	2	Y	51	62	1	1	8	81
04	8310 X	7478	-0-	-832	-0-	410	1	6971	2	Y	88	69	1	10	8	90

DELROSE GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 086215		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11739 - 11838						
11	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	708	1	10623	2	Y	136	94	1			96
12	12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	904	1	11570	2	Y	153	125	1			124
01	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	168	9	8218	2	Y	140	144	1			120
02	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	671	1	10283	2	Y	185	208	1			97
03	11687 X	10816	-0-	-871	-0-	154	9	10023	2	Y	159	164	1			92
04	11310 X	9196	-0-	-2114	-0-	618	1	8592	2	Y	89	124	1			57

DELROSE (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC DELROSE GU 7		//CONT.// //CONT.//	24173 300 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DELROSE GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 087425		COMPL. DATE 11/14/2001				TOTAL DEPTH 12020				PERF.11620 - 11945		
11	3690 X	2991	-0-	-699	-0-	185	1	2781	2	Y	23	27	1			21
12	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	285	1	3644	2	Y	45	29	1			37
01	3503 X	2054	-0-	-1449	-0-	153	1	1877	2	Y	22	34	1			25
02	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	260	1	3630	2	Y	23	32	1			16
03	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	493	1	7987	2	Y	46	34	1			28
04	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	463	1	7863	2	Y	49	52	1			25
DELROSE GU 8		WELL #: 1		RRCID -> 087426		COMPL. DATE 11/05/1996				TOTAL DEPTH 12000				PERF.11550 - 11873		
11	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	379	1	5678	2	Y	209	140	1			146
12	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	344	1	4401	2	Y	73	117	1			102
01	4464 X	3312	-0-	-1152	-0-	244	1	2987	2	Y	74	82	1			94
02	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	567	1	7917	2	Y	175	144	1			125
03	13296 X	13296	-0-	-0-	-0-	757	1	12265	2	Y	249	223	1			151
04	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	646	1	10976	2	Y	212	237	1			126
DELROSE GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 087550		COMPL. DATE 09/07/2002				TOTAL DEPTH 12000				PERF.11590 - 11888		
11	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	523	1	7849	2	Y	41	33	1			46
12	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	588	1	7521	2	Y	39	32	1			53
01	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	501	1	6142	2	Y	39	38	1			54
02	7598 X	7111	-0-	-487	-0-	472	1	6584	2	Y	50	57	1			47
03	8122 X	7187	-0-	-935	-0-	415	1	6724	2	Y	44	45	1			46
04	7860 X	6430	-0-	-1430	-0-	355	1	6030	2	Y	41	44	1			43
DELROSE GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 089449		COMPL. DATE 05/31/1996				TOTAL DEPTH 11975				PERF.11610 - 11770		
11	3000 N	1641	-0-	-1359	209	103	1	1538	2	Y	-0-	2	1			9
12	1937 N	1728	-0-	-209	-0-	125	1	1603	2	Y	-0-	1	1			8
01	1984 N	1931	-0-	-53	-0-	146	1	1784	2	Y	1	1	1			8
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	111	1	1544	2	Y	2	2	1			8
03	1736 N	1580	-0-	-156	-0-	92	1	1487	2	Y	1	1	1			8
04	1860 N	1390	-0-	-470	-0-	77	1	1306	2	Y	6	4	1			10

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2	Y	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	21		21
01	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	2	Y	-0-		21
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	102	2	Y	-0-	21 1	-0-
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	76	2	Y	1	1 8	-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2	Y	-0-		-0-

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

11	3000 N	2135	-0-	-865	142	133	1	Y	3	4 1	5
12	2354 N	2212	-0-	-142	-0-	160	1	Y	4	3 1	6
01	2387 N	2274	-0-	-113	-0-	171	1	Y	4	4 1	6
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	154	1	Y	5	6 1	5
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	129	1	Y	4	4 1	5
04	2190 N	1865	-0-	-325	-0-	103	1	Y	3	4 1	4

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

11	810 N	97	-0-	-713	-0-	6	1	Y	1	2 1	4
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	2	1 1	5
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	3	3 1	5
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	75	1	Y	11	8 1	8
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	12	11 1	9
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	10	11 1	8

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	241	1	N	-0-		30
12	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-		30
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	198	1	N	-0-		30
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	197	1	N	-0-		30
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	260	1	N	-0-		30
*04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	271	1	N	-0-		30

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

11	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	9666	2	N	62		92
12	9021 X	8516	-0-	-505	-0-	8356	2	N	145	102 1	135
01	9021 X	7985	-0-	-1036	-0-	7985	2	N	-0-		135
02	9396 X	8666	-0-	-730	-0-	8665	2	N	1	66 1	70
03	10044 X	8546	-0-	-1498	-0-	8517	2	N	26		96
04	9720 X	8564	-0-	-1156	-0-	8517	2	N	43		139

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 11796 - 11868

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5556 2	37 9	N	34		50
12		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5513 2	121 9	N	110	69 1	91
01		4557 X	4410	-0-	-147	-0-	4410 2		N	-0-		91
02		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5812 2	1 9	N	1	44 1	48
03		5766 X	5458	-0-	-308	-0-	5450 2	8 9	N	7		55
04		5580 X	5496	-0-	-84	-0-	5450 2	46 9	N	42		97

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1288 2	22 9	N	20		133
12		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	29 1	1457 2	N	27		160
							30 9					
01		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	194 1	1172 2	N	20		180
							22 9					
02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	224 1	631 2	N	17		197
							19 9					
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	339 1	767 2	N	14	174 1	37
							15 9					
*04		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	131 1	975 2	N	17		54
							19 9					

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 RFE OPERATING, LLC 704776
 LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

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

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 FAIR OIL, LTD. 258410
 LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF. 12027 - 12043

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		1170 #	465	-0-	-705	-0-	465 2		N	-0-		35
12		1147 #	735	-0-	-412	-0-	735 2		N	-0-		35
01		868 #	575	-0-	-293	-0-	575 2		N	-0-		35
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-		35
03		744 N	380	-0-	-364	-0-	380 2		N	-0-		35
04		570 N	337	-0-	-233	-0-	337 2		N	-0-		35

DOUGLASS (JAMES LIME)			25858 220			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
TEAM OPERATING, L.L.C.			840878										
DOUGLASS GU 6			WELL #:	1H	RRCID ->	211304	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	8608	PERF.	8879 - 13900	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	55 1	512 2	Y	2			3	
12	434 N	431	-0-	-3	-0-	2 9	386 2	Y	-0-			3	
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	45 1	319 2	Y	-0-			3	
02	DLQ G-10	509	-0-	509	509	39 1	458 2	Y	-0-			3	
03	907 N	398	-0-	-509	-0-	51 1	356 2	Y	-0-			3	
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	42 1	357 2	Y	-0-			3	
DOUGLASS GU 7B			WELL #:	1 H	RRCID ->	216024	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8901 - 13181	
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	69 1	621 2	Y	-0-			7	
12	496 N	387	-0-	-109	-0-	3 9	346 2	Y	3			10	
01	496 N	312	-0-	-184	-0-	31 1	281 2	Y	-0-			10	
02	DLQ G-10	1121	-0-	1121	1121	113 1	1000 2	Y	7			17	
03	1913 N	792	-0-	-1121	-0-	8 9	712 2	Y	-0-			17	
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	80 1	291 2	Y	-0-			17	
STEWART, GRAHAM P			WELL #:	1H	RRCID ->	222518	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	8687	PERF.	N/A	
11	330 N	131	-0-	-199	-0-	13 1	118 2	Y	-0-			-0-	
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8 1	81 2	Y	-0-			-0-	
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9 1	78 2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	51	-0-	51	51	5 1	46 2	Y	-0-			-0-	
03	83 N	32	-0-	-51	-0-	3 1	29 2	Y	-0-			-0-	
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	Y	-0-			-0-	
DOUGLASS (PETTIT)			25858 250			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
FAIR OIL, LTD.			258410										
DAVIS GAS UNIT NO 1			WELL #:	1 T	RRCID ->	046331	COMPL. DATE	04/21/1969	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	9085 - 9103	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
SYDRI OPERATING, LLC			833597										
INEZ BATES G. U.			WELL #:	1	RRCID ->	078081	COMPL. DATE	07/02/1978	TOTAL DEPTH	9132	PERF.	9006 - 9036	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
TEAM OPERATING, L.L.C.			840878										
DOUGLASS GU 2			WELL #:	1	RRCID ->	015998	COMPL. DATE	03/23/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9048 - 9062	
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	43 1	375 2	Y	-0-			-0-	
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	52 1	473 2	Y	-0-			-0-	
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	50 1	449 2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	442	-0-	442	442	45 1	397 2	Y	-0-			-0-	
03	872 N	430	-0-	-442	-0-	45 1	385 2	Y	-0-			-0-	
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	37 1	302 2	Y	-0-			-0-	

DOUGLASS (PETTIT)		//CONT.// 25858 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878															
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 1 U		RRCID -> 087040		COMPL. DATE 08/07/1979		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 096083		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966									
11		3660 X	3377	-0-	-283	-0-	346	1	3025	2	Y	5					47
12		3782 X	2255	-0-	-1527	-0-	225	1	2030	2	Y	-0-					47
01		3782 X	1878	-0-	-1904	-0-	190	1	1688	2	Y	-0-					47
02		DLQ G-10	1703	-0-	1703	1703	175	1	1528	2	Y	-0-					47
03		3378 X	1675	-0-	-1703	-0-	176	1	1499	2	Y	-0-					47
04		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	171	1	1388	2	Y	-0-					47

STRIPLINGS GU 1		WELL #: 1 U		RRCID -> 116336		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358									
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #: 2		RRCID -> 162692		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077									
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (RODESSA)		25858 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
TEAM OPERATING, L.L.C.		840878															
DOUGLASS GU 6		WELL #: 7		RRCID -> 198936		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 16		RRCID -> 223220		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS (TRANSITION)		25858 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES					
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. HAYTER ESTATE		030584		WELL #: 2		RRCID -> 143468		COMPL. DATE 10/12/1992		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 9792 - 9811	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			162	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			162	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			162	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			162	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			162	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			162	

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK)		25860 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NACOGDOCHES					
LONG TRUSTS, THE HOOVER, MAUDE		507585		WELL #: 1		RRCID -> 125361		COMPL. DATE 05/22/1987		TOTAL DEPTH 10289		PERF. 9681 - 9714	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26	

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE)		25863 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SYDRI OPERATING, LLC MARSHALL, M. K.		833597		WELL #: 1		RRCID -> 104537		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9308 - 9365	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33	

REAVLEY, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 160306		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 9350				PERF. 9265 - 9271	
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		28	
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		28	
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-		28	
02	290	N	200	-0-	-90	-0-	200	2	N	-0-		28	
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		28	
*04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		28	

WATKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243392		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 10436				PERF. 9270 - 10340	
11	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	2	Y	-0-		17	
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	Y	-0-		17	
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	Y	-0-		17	
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	Y	-0-		17	
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	Y	-0-		17	
*04	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	1484	2	Y	-0-		17	

REAVLEY, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 243446		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10600				PERF. 9306 - 10534	
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	Y	-0-		16	
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	Y	-0-		16	
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	Y	-0-		16	
02	1247	N	864	-0-	-383	-0-	864	2	Y	-0-		16	
03	1178	N	890	-0-	-288	-0-	890	2	Y	-0-		16	
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	Y	-0-		16	

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NACOGDOCHES					
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																
BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-				7
12		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-				7
01		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-				7
02		2581 N	2330	-0-	-251	-0-	2330	2			Y	-0-				7
03		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-				7
*04		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-				7

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354																
11		2370 X	670	-0-	-1700	-0-	670	2			Y	-0-				13
12		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4647	2	10	9	Y	9				22
01		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-				22
02		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-				22
03		3007 X	2730	-0-	-277	-0-	2730	2			Y	-0-				22
*04		2910 X	1880	-0-	-1030	-0-	1876	2	4	9	Y	4				26

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578																
11		3090 X	3086	-0-	-4	-0-	3086	2			Y	-0-				21
12		3162 X	3058	-0-	-104	-0-	3048	2	10	9	Y	9				30
01		3317 X	2604	-0-	-713	-0-	2604	2			Y	-0-				30
02		3103 X	2779	-0-	-324	-0-	2779	2			Y	-0-				30
03		3193 X	3176	-0-	-17	-0-	3176	2			Y	-0-				30
*04		3090 X	3089	-0-	-1	-0-	3083	2	6	9	Y	5				35

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332																
11		1440 N	1307	-0-	-133	-0-	1307	2			Y	-0-				34
12		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-				34
01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-				34
02		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-				34
03		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-				34
*04		1380 N	1238	-0-	-142	-0-	1238	2			Y	-0-				34

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848																
11		1710 N	1558	-0-	-152	-0-	1558	2			Y	-0-				12
12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1701	2	10	9	Y	9				21
01		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-				21
02		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-				21
03		1705 N	1695	-0-	-10	-0-	1695	2			Y	-0-				21
*04		1680 N	1625	-0-	-55	-0-	1618	2	7	9	Y	6				27

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: NACOGDOCHES					
KEM ENERGY, INC. 455126																
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250																
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				12
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				12
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				12
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				12
03		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-				12
04		270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-				12

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER)		25863 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584								
SANDLIN		WELL #: 1		RRCID -> 257716		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213 2	N	-0-		84
12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2	N	-0-		84
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 2	N	-0-		84
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		84
03	341 N	177	-0-	-164	-0-	177 2	N	-0-		84
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7 1	177 2	N	-0-	84

TEAM OPERATING, L.L.C.		840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
CAROL, LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 239408		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 235781		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER)		25864 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
FAIR OIL, LTD.		258410							
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 054977		COMPL. DATE 01/12/1973		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226	
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-	12
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-	12
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-	12
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-	12
03	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2	N	-0-	12
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	96 2	N	-0-	12

SYDRI OPERATING, LLC		833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
REAVLEY, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 053254		COMPL. DATE 06/10/1972		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584								
BATES, INEZ		WELL #: 3		RRCID -> 191764		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990		
11	780 N	437	-0-	-343	-0-	61 1	376 2	N	-0-	159
12	589 N	438	-0-	-151	-0-	78 1	360 2	N	-0-	159
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	105 1	367 2	N	-0-	159
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-	159
03	434 N	373	-0-	-61	-0-	373 2		N	-0-	159
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	96 1	349 2	N	-0-	159

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
 BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	204	1	1046	2	N	-0-			142
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	200	1	1037	2	N	-0-			142
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			142
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-			142
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			142
*04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	181	1	841	2	N	-0-			142

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			94
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			94
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

HAYTER ESTATE WELL #: RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2019

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

11	720 N	461	-0-	-259	-0-	73	1	388	2	N	-0-			154
12	713 N	647	-0-	-66	-0-	109	1	538	2	N	-0-			154
01	682 N	651	-0-	-31	-0-	142	1	509	2	N	-0-			154
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			154
03	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-			154
*04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	378	1	1459	2	N	-0-			154

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

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

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

11	2640 X	1751	-0-	-889	-0-	1751	2			N	-0-			27
12	2542 X	1489	-0-	-1053	-0-	1489	2			N	-0-			27
01	2542 X	785	-0-	-1757	-0-	785	2			N	-0-			27
02	1682 N	577	-0-	-1105	-0-	577	2			N	-0-			27
03	1488 N	841	-0-	-647	-0-	841	2			N	-0-			27
*04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	219	1	615	2	N	-0-			27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584								
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 218247		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2550 N	1447	-0-	-1103	-0-	1447 2	N	-0-		45
12	2201 N	1506	-0-	-695	-0-	1506 2	N	-0-		45
01	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1130 2	N	-0-		45
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2	N	-0-		45
03	1519 N	1365	-0-	-154	-0-	1365 2	N	-0-		45
04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	148 1	N	-0-	1963 2	45

RICHEY, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 227015		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263		
11	2220 N	1504	-0-	-716	-0-	1504 2	N	-0-		150
12	2139 N	1333	-0-	-806	-0-	1333 2	N	-0-		150
01	1829 N	1198	-0-	-631	-0-	1198 2	N	-0-		150
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2	N	-0-		150
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2	N	-0-		150
*04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2	N	-0-		150

BATES, INEZ		WELL #: 8		RRCID -> 246217		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999		
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	277 1	N	-0-	1419 2	112
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	201 1	N	-0-	876 2	112
01	1953 N	465	-0-	-1488	-0-	465 2	N	-0-		112
02	1653 N	1643	-0-	-10	-0-	1643 2	N	-0-		112
03	1085 N	896	-0-	-189	-0-	896 2	N	-0-		112
*04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	317 1	N	-0-	1475 2	117
						201 9				

GLASS, HELEN		WELL #: 3		RRCID -> 250146		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300		
11	3600 X	2417	-0-	-1183	-0-	2417 2	N	-0-		130
12	3565 X	2620	-0-	-945	-0-	2620 2	N	-0-		130
01	3565 X	2178	-0-	-1387	-0-	2178 2	N	-0-		130
02	3103 X	2550	-0-	-553	-0-	2550 2	N	-0-		130
03	2883 X	2497	-0-	-386	-0-	2495 2	N	-0-	2 9	132
04	2550 X	2543	-0-	-7	-0-	2543 2	N	-0-		132

HELEN GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 261985		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244		
11	3330 X	2483	-0-	-847	-0-	2483 2	N	-0-		23
12	3441 X	2291	-0-	-1150	-0-	2291 2	N	-0-		23
01	3441 X	2124	-0-	-1317	-0-	2124 2	N	-0-		23
02	3219 X	2268	-0-	-951	-0-	2268 2	N	-0-		23
03	3100 X	2414	-0-	-686	-0-	2414 2	N	-0-		23
04	2490 X	2234	-0-	-256	-0-	2234 2	N	-0-		23

TGNR EAST TEXAS II LLC		102211		RRCID -> 239472		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964		
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 2								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
CROSSMAN		WELL #:		1	RRCID ->	202425	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9826 - 10173	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		540 N	520	-0-	-20	-0-	520 2		N	-0-		-0-
12		589 N	383	-0-	-206	-0-	383 2		N	-0-		-0-
01		620 N	273	-0-	-347	-0-	273 2		N	-0-		-0-
02		493 N	352	-0-	-141	-0-	352 2		N	-0-		-0-
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-		-0-
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206350	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	10565	PERF. 9793 - 10151	
11		690 N	287	-0-	-403	-0-	287 2		N	-0-		92
12		620 N	257	-0-	-363	-0-	257 2		N	-0-		92
01		279 N	207	-0-	-72	-0-	207 2		N	-0-		92
02		290 N	271	-0-	-19	-0-	271 2		N	-0-		92
03		248 N	189	-0-	-59	-0-	189 2		N	-0-		92
04		210 N	183	-0-	-27	-0-	183 2		N	-0-		92

KOONCE, TESSIE C.		WELL #:		2	RRCID ->	206386	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9916 - 10112	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KING, S.H. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206571	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	10603	PERF. 9688 - 10350	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	207211	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	10622	PERF. 9718 - 9988	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHWIEM		WELL #:		1	RRCID ->	219559	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9852 - 10004	
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		-0-
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
04		300 N	151	-0-	-149	-0-	151 2		N	-0-		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	220729	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9721 - 10173	
11		1230 N	748	-0-	-482	-0-	748 2		N	-0-		61
12		806 N	780	-0-	-26	-0-	780 2		N	-0-		61
01		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-		61
02		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		61
03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-		61
04		900 N	886	-0-	-14	-0-	886 2		N	-0-		61

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MAST		WELL #: 1		RRCID -> 220970		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 221598		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544								
11	870 N	591	-0-	-279	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	899 N	635	-0-	-264	-0-	635	2			N	-0-					-0-
01	713 N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	580 N	548	-0-	-32	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	600 N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224016		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEM		WELL #: 2		RRCID -> 224454		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954								
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	1392 N	750	-0-	-642	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	1302 N	702	-0-	-600	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	840 N	471	-0-	-369	-0-	471	2			N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225371		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910								
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					17
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					17
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					17
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					17
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					17
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					17

SCHWIEM		WELL #: 3		RRCID -> 225447		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 3		RRCID -> 226139		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
SCHWIEM		WELL #: 5		RRCID -> 227865		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227866		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088								
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					48
12	775 N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					48
01	899 N	828	-0-	-71	-0-	828	2			N	-0-					48
02	812 N	727	-0-	-85	-0-	727	2			N	-0-					48
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					48
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					48

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 4		RRCID -> 228776		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012								
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	558 N	427	-0-	-131	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	480 N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					-0-

SCHWIEM		WELL #: 4		RRCID -> 230617		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230619		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231988		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

RYAN, DON. E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231991		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 6		RRCID -> 232074		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2	N	-0-		129
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-		129
01	1116 N	957	-0-	-159	-0-	957 2	N	-0-		129
02	957 N	889	-0-	-68	-0-	889 2	N	-0-		129
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2	N	-0-		129
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-		129

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232146		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089		
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-		92
12	527 N	451	-0-	-76	-0-	451 2	N	-0-		92
01	558 N	419	-0-	-139	-0-	419 2	N	-0-		92
02	464 N	406	-0-	-58	-0-	406 2	N	-0-		92
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		92
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-		92

RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232234		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120		
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-		139
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-		139
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	550 2	N	-0-		139
02	493 N	457	-0-	-36	-0-	457 2	N	-0-		139
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-		139
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-		139

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 234199		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234200		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126		
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2	N	-0-		190
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2	N	-0-		190
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2	N	-0-		190
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2	N	-0-		190
03	1147 N	888	-0-	-259	-0-	888 2	N	-0-		190
04	1110 N	678	-0-	-432	-0-	678 2	N	-0-		190

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 5		RRCID -> 234381		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 7		RRCID -> 235783		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					135
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					135
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					135
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					135
03	682 N	538	-0-	-144	-0-	538	2			N	-0-					135
04	660 N	442	-0-	-218	-0-	442	2			N	-0-					135

ENERQUEST CORPORATION 252059
 CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2014

LITTLE ROBERT WELL #: RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2017

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

11	2670 X	40	-0-	-2630	-0-	40	2			N	-0-					240
12	2759 X	567	-0-	-2192	-0-	567	2			N	-0-					240
01	310 X	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-					240
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					240
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					240
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

11	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					142
12	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					142
01	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					142
02	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					142
*03	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					142
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 FAIR OIL, LTD. 258410
 BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	870 N	494	-0-	-376	-0-	494 2		N	-0-			-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	509 2		N	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

11	360 N	327	-0-	-33	-0-	327 2		N	-0-			236
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			236
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2		N	-0-			236
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			236
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			236
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			236

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
 STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

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

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

11	1650 N	119	-0-	-1531	-0-	119 2		N	-0-			334
12	1054 N	97	-0-	-957	-0-	97 2		N	-0-			334
01	372 N	43	-0-	-329	-0-	43 2		N	-0-			334
02	0 W	220	-0-	220	220	220 2		N	-0-			334
03	0 W	8	-0-	8	228	8 2		N	-0-			334
04	0 W	207	-0-	207	435	207 2		N	-0-			334

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2022 - WELL PLUGGED 8/27/2021

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

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

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078			Y	NO RPT			-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	Y	-0-			14
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	Y	-0-			14
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	Y	-0-			14
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	Y	-0-			14
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			14
*04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-			14

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

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

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597								
BYRD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 244201		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MARSHALL, M.K. GU		WELL #: 3		RRCID -> 244230		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MARSHALL, M.K. GU		WELL #: 4		RRCID -> 244232		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TEAM OPERATING, L.L.C.		840878		RRCID -> 087041		COMPL. DATE 08/07/1979		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777		
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 1 L								
11	780 N	712	-0-	-68	-0-	76 1	617 2	Y	17	30
12	806 N	736	-0-	-70	-0-	19 9				
01	806 N	752	-0-	-54	-0-	73 1	663 2	Y	-0-	30
02	DLQ G-10	826	-0-	826	826	77 1	675 2	Y	-0-	30
03	1597 N	771	-0-	-826	-0-	84 1	742 2	Y	-0-	30
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	80 1	691 2	Y	-0-	30
						59 1	490 2	Y	-0-	30

FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 105581		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010		
11	8116 X	1074	-0-	-7042	-0-	111 1	959 2	Y	4	3
12	2387 X	1296	-0-	-1091	-0-	4 9				
01	1829 X	1131	-0-	-698	-0-	129 1	1166 2	Y	1	4
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1 9				
03	1302 N	943	-0-	-359	-0-	111 1	1020 2	Y	-0-	4
04	1080 N	845	-0-	-235	-0-	105 1	926 2	Y	-0-	4
						98 1	845 2	Y	-0-	4
						92 1	753 2	Y	-0-	4

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 4		RRCID -> 109957		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242		
11	660 N	385	-0-	-275	-0-	40 1	345 2	Y	-0-	-0-
12	589 N	322	-0-	-267	-0-	32 1	290 2	Y	-0-	-0-
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	34 1	315 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	136	-0-	136	136	14 1	122 2	Y	-0-	-0-
03	245 N	109	-0-	-136	-0-	11 1	98 2	Y	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 114160		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOSEER, L.E. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 116253		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830						
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	43	1	374	2	Y	-0-			4
12	496 N	438	-0-	-58	-0-	44	1	394	2	Y	-0-			4
01	465 N	413	-0-	-52	-0-	41	1	372	2	Y	-0-			4
02	DLQ G-10	351	-0-	351	351	37	1	314	2	Y	-0-			4
03	747 N	396	-0-	-351	-0-	42	1	354	2	Y	-0-			4
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	2	Y	-0-			4

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 1 L		RRCID -> 116335		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 7		RRCID -> 120271		COMPL. DATE 01/25/1986		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 181101		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276						
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	106	1	917	2	Y	-0-			27
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	114	1	1027	2	Y	-0-			27
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	109	1	989	2	Y	-0-			27
02	DLQ G-10	1036	-0-	1036	1036	106	1	930	2	Y	-0-			27
03	2043 N	1007	-0-	-1036	-0-	105	1	902	2	Y	-0-			27
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	94	1	772	2	Y	-0-			27

DOUGLASS GU 8		WELL #: 3		RRCID -> 181913		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242						
11	1470 N	1338	-0-	-132	-0-	138	1	1200	2	Y	-0-			11
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	148	1	1335	2	Y	-0-			11
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	148	1	1364	2	Y	-0-			11
02	DLQ G-10	1389	-0-	1389	1389	143	1	1246	2	Y	-0-			11
03	2754 N	1365	-0-	-1389	-0-	143	1	1222	2	Y	-0-			11
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	123	1	1003	2	Y	-0-			11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. DOUGLASS GU 2		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DOUGLASS GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 182859		COMPL. DATE 02/13/2001			TOTAL DEPTH 10400			PERF. 9298 - 10242		
11	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	253	1	2165	2	Y	-0-			4
12	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	298	1	2718	2	Y	1			5
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	157	1	1431	2	Y	-0-			5
02	DLQ G-10	1507	-0-	1507	1507	152	1	1355	2	Y	-0-			5
03	1859 N	352	-0-	-1507	-0-	37	1	315	2	Y	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 185176		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 10410			PERF. 9489 - 9967		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 6		WELL #: 4		RRCID -> 185765		COMPL. DATE 10/19/2001			TOTAL DEPTH 10410			PERF. 9559 - 9898		
11	630 N	603	-0-	-27	-0-	62	1	541	2	Y	-0-			11
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	68	1	612	2	Y	4			15
01	620 N	569	-0-	-51	-0-	56	1	513	2	Y	-0-			15
02	DLQ G-10	402	-0-	402	402	41	1	353	2	Y	7			22
03	1011 N	609	-0-	-402	-0-	8	9	64	1	545	2	Y	-0-	22
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	67	1	540	2	Y	-0-			22

DORSETT, J. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 186668		COMPL. DATE 12/11/2001			TOTAL DEPTH 10400			PERF. 9949 - 10166		
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	27	1	238	2	Y	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	2	Y	-0-			-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	274	-0-	274	274	28	1	246	2	Y	-0-			-0-
03	556 N	282	-0-	-274	-0-	30	1	252	2	Y	-0-			-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	2	Y	-0-			-0-

PAIGE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 188156		COMPL. DATE 03/02/2002			TOTAL DEPTH 10480			PERF. 9640 - 10395		
11	810 N	669	-0-	-141	-0-	68	1	601	2	Y	-0-			10
12	961 N	935	-0-	-26	-0-	93	1	842	2	Y	-0-			10
01	930 N	903	-0-	-27	-0-	89	1	814	2	Y	-0-			10
02	DLQ G-10	840	-0-	840	840	85	1	755	2	Y	-0-			10
03	1992 N	1152	-0-	-840	-0-	120	1	1018	2	Y	13			23
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	14	9	110	1	899	2	Y	-0-	23

DOUGLASS GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 188385		COMPL. DATE 03/22/2002			TOTAL DEPTH 10350			PERF. 9443 - 10230		
11	900 N	841	-0-	-59	-0-	86	1	754	2	Y	1			31
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	127	1	1132	2	Y	5			36
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	6	9	118	1	1079	2	Y	-0-	36
02	DLQ G-10	1097	-0-	1097	1097	113	1	984	2	Y	-0-			36
03	2099 N	1002	-0-	-1097	-0-	105	1	897	2	Y	-0-			36
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	84	1	680	2	Y	-0-			36

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878														
MAST GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 189253		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 8		RRCID -> 189573		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286								
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 9		RRCID -> 189576		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524								
11	1260 N	953	-0-	-307	-0-	100	1	852	2	Y	1					3
						1	9									
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	129	1	1169	2	Y	-0-					3
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	132	1	1220	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	1366	-0-	1366	1366	141	1	1225	2	Y	-0-					3
03	2800 X	1434	-0-	-1366	-0-	151	1	1283	2	Y	-0-					3
04	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	162	1	1312	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 12		RRCID -> 189578		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556								
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	92	1	808	2	Y	-0-					6
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	95	1	857	2	Y	-0-					6
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	89	1	812	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10	419	-0-	419	419	43	1	376	2	Y	-0-					6
03	637 N	218	-0-	-419	-0-	22	1	196	2	Y	-0-					6
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					6

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 16		RRCID -> 189580		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 17		RRCID -> 189581		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384								
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	930 N	772	-0-	-158	-0-	81	1	691	2	Y	-0-					-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	29	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	141	1	1151	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. HAYTER "A"		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

HAYTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 189839		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9372		- 10193		
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	133	1	1161	2	Y	-0-			7
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	142	1	1274	2	Y	-0-			7
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	140	1	1263	2	Y	-0-			7
02	DLQ G-10	1322	-0-	1322	1322	136	1	1183	2	Y	3			10
						3	9							
03	2690 N	1368	-0-	-1322	-0-	144	1	1224	2	Y	-0-			10
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	139	1	1131	2	Y	-0-			10

HAYTER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 190364		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9690		- 10337		
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	2	Y	-0-			-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	412	2	Y	-0-			-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	34	1	305	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	443	-0-	443	443	44	1	391	2	Y	7			7
						8	9							
03	890 N	447	-0-	-443	-0-	47	1	400	2	Y	-0-			7
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	48	1	395	2	Y	-0-			7

DOUGLASS GU 7-B		WELL #: 2		RRCID -> 190488		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9605		- 10351		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHANNON GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191086		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9605		- 10352		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RENEE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191088		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9706		- 10478		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 15		RRCID -> 191183		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9571		- 9976		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878								
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 3		RRCID -> 191401		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 20		RRCID -> 191651		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DOUGLASS GU 6		WELL #: 5		RRCID -> 191762		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582		
11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	197 1	1790 2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	4891	-0-	1791	1791	487 1	4404 2	Y	-0-	-0-
01	3100 N	3214	-0-	114	1905	319 1	2895 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2092	-0-	2092	3997	216 1	1876 2	Y	-0-	-0-
03	5945 X	1948	-0-	-3997	-0-	205 1	1743 2	Y	-0-	-0-
04	866 X	866	-0-	-0-	-0-	95 1	771 2	Y	-0-	-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #: 2		RRCID -> 191948		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564		
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	48 1	412 2	Y	-0-	-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	51 1	458 2	Y	-0-	-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	48 1	433 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	383	-0-	383	383	39 1	344 2	Y	-0-	-0-
03	834 N	451	-0-	-383	-0-	47 1	404 2	Y	-0-	-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	52 1	420 2	Y	-0-	-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #: 5		RRCID -> 192290		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166		
11	960 N	884	-0-	-76	-0-	91 1	793 2	Y	-0-	3
12	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	100 1	903 2	Y	-0-	3
01	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	102 1	920 2	Y	-0-	3
02	DLQ G-10	992	-0-	992	992	102 1	890 2	Y	-0-	3
03	1956 N	964	-0-	-992	-0-	101 1	863 2	Y	-0-	3
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	77 1	618 2	Y	-0-	3

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 18		RRCID -> 192894		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288		
11	930 N	830	-0-	-100	-0-	86 1	744 2	Y	-0-	4
12	992 N	239	-0-	-753	-0-	23 1	216 2	Y	-0-	4
01	1054 N	78	-0-	-976	-0-	8 1	70 2	Y	-0-	4
02	DLQ G-10	574	-0-	574	574	58 1	516 2	Y	-0-	4
03	1360 N	786	-0-	-574	-0-	83 1	703 2	Y	-0-	4
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	112 1	912 2	Y	-0-	4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. RUTH GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 192949		COMPL. DATE 12/30/2002			TOTAL DEPTH 10330			PERF. 9514 - 10195				
11	3210 X	2451	-0-	-759	-0-	253	1	2198	2	Y	-0-					10
12	3069 X	2842	-0-	-227	-0-	284	1	2558	2	Y	-0-					10
01	3007 X	2176	-0-	-831	-0-	214	1	1961	2	Y	1					11
02	DLQ G-10	2511	-0-	2511	2511	261	1	2250	2	Y	-0-					11
03	4703 X	2192	-0-	-2511	-0-	231	1	1961	2	Y	-0-					11
04	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	266	1	2165	2	Y	-0-					11
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 21		RRCID -> 193208		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10471			PERF. 9429 - 10272				
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	81	1	711	2	Y	-0-					19
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	83	1	743	2	Y	10					29
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	64	1	580	2	Y	-0-					29
02	DLQ G-10	348	-0-	348	348	35	1	304	2	Y	8					37
03	1273 N	925	-0-	-348	-0-	97	1	828	2	Y	-0-					37
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	46	1	380	2	Y	-0-					37
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 3		RRCID -> 193211		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11800			PERF. 9528 - 11546				
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	13	1	113	2	Y	-0-					3
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	19	1	165	2	Y	-0-					3
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	1540	-0-	1540	1540	157	1	1383	2	Y	-0-					3
03	2353 N	813	-0-	-1540	-0-	86	1	727	2	Y	-0-					3
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	46	1	374	2	Y	-0-					3
MARTIN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 194364		COMPL. DATE 03/05/2003			TOTAL DEPTH 10550			PERF. 9632 - 10424				
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	31	-0-	-124	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 194436		COMPL. DATE 03/27/2003			TOTAL DEPTH 10487			PERF. 9342 - 10337				
11	630 N	576	-0-	-54	-0-	60	1	505	2	Y	10	53	1			8
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	86	1	780	2	Y	4					12
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	97	1	888	2	Y	-0-					12
02	DLQ G-10	825	-0-	825	825	86	1	739	2	Y	-0-					12
03	1774 N	949	-0-	-825	-0-	100	1	849	2	Y	-0-					12
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	68	1	554	2	Y	-0-					12
DOUGLASS GU 8		WELL #: 4		RRCID -> 194461		COMPL. DATE 03/29/2003			TOTAL DEPTH 10550			PERF. 9538 - 10429				
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	93	-0-	-93	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	142	-0-	-75	-0-	14	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	75	-0-	75	75	11	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	173	-0-	-75	-0-	18	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	32	1	259	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. HAYTER, SAM B. EST.		//CONT.// //CONT.//	25864 471 840878	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. HAYTER, SAM B. EST.		//CONT.//	25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
		//CONT.//	840878											
		WELL #:	24	RRCID ->	195023	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9447 -	9868		
11		1110 N	1109	-0-	-1	-0-	114 1	995 2	Y		-0-			12
12		1147 N	847	-0-	-300	-0-	85 1	762 2	Y		-0-			12
01		846 N	846	-0-	-0-	-0-	83 1	763 2	Y		-0-			12
02	DLQ	G-10	668	-0-	668	668	70 1	598 2	Y		-0-			12
03		802 N	134	-0-	-668	-0-	14 1	120 2	Y		-0-			12
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	65 1	524 2	Y		-0-			12

RENEE GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	195142	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9687 -	10363		
11		690 N	554	-0-	-136	-0-	57 1	497 2	Y		-0-			-0-
12		682 N	387	-0-	-295	-0-	38 1	349 2	Y		-0-			-0-
01		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		364 X	364	-0-	-0-	-0-	39 1	325 2	Y		-0-			-0-
04		467 X	467	-0-	-0-	-0-	50 1	417 2	Y		-0-			-0-

PAIGE GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	195538	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9370 -	10430		
11		815 N	815	-0-	-0-	-0-	84 1	731 2	Y		-0-			12
12		892 N	892	-0-	-0-	-0-	87 1	801 2	Y		4			16
01		903 N	903	-0-	-0-	-0-	4 9							
02	DLQ	G-10	901	-0-	901	901	90 1	813 2	Y		-0-			16
							92 1	802 2	Y		6			22
03		1841 N	940	-0-	-901	-0-	7 9							
04		893 N	893	-0-	-0-	-0-	99 1	841 2	Y		-0-			22
							99 1	794 2	Y		-0-			22

NORTH HAYTER TRUST		WELL #:	4	RRCID ->	195682	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9425 -	10223		
11		600 N	456	-0-	-144	-0-	47 1	409 2	Y		-0-			19
12		620 N	528	-0-	-92	-0-	53 1	475 2	Y		-0-			19
01		496 N	420	-0-	-76	-0-	42 1	378 2	Y		-0-			19
02	DLQ	G-10	297	-0-	297	297	31 1	266 2	Y		-0-			19
03		595 N	298	-0-	-297	-0-	31 1	267 2	Y		-0-			19
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	36 1	296 2	Y		-0-			19

PAIGE GU 1		WELL #:	3	RRCID ->	195809	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	9510 -	10414		
11		712 N	712	-0-	-0-	-0-	73 1	639 2	Y		-0-			9
12		698 N	698	-0-	-0-	-0-	72 1	626 2	Y		-0-			9
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	76 1	698 2	Y		-0-			9
02	DLQ	G-10	660	-0-	660	660	70 1	590 2	Y		-0-			9
03		1349 N	689	-0-	-660	-0-	72 1	617 2	Y		-0-			9
04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	70 1	538 2	Y		-0-			9

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:	23	RRCID ->	196045	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10413	PERF.	9565 -	10282		
11		990 N	837	-0-	-153	-0-	87 1	748 2	Y		2			10
							2 9							
12		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	119 1	1093 2	Y		-0-			10
01		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	109 1	1002 2	Y		-0-			10
02	DLQ	G-10	1359	-0-	1359	1359	140 1	1219 2	Y		-0-			10
03		2710 X	1351	-0-	-1359	-0-	142 1	1209 2	Y		-0-			10
04		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	126 1	1026 2	Y		-0-			10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878										
KATHLEEN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 196583		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	165 1	1433 2	Y	-0-			17
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	154 1	1386 2	Y	-0-			17
01	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	126 1	1165 2	Y	-0-			17
02	DLQ G-10	1440	-0-	1440	1440	140 1	1215 2	Y	77	23	1	71
						85 9						
03	2831 N	1391	-0-	-1440	-0-	146 1	1245 2	Y	-0-			71
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	140 1	1137 2	Y	-0-			71

DOUGLASS GU 7B		WELL #: 5		RRCID -> 196718		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429		
11	1200 N	801	-0-	-399	-0-	83 1	718 2	Y	-0-			2
12	1240 N	1063	-0-	-177	-0-	106 1	956 2	Y	1			3
						1 9						
01	930 N	742	-0-	-188	-0-	72 1	670 2	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	803	-0-	803	803	81 1	722 2	Y	-0-			3
03	1870 N	1067	-0-	-803	-0-	112 1	955 2	Y	-0-			3
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	158 1	1285 2	Y	-0-			3

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 26		RRCID -> 197197		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256		
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	17 1	151 2	Y	-0-			6
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	22 1	193 2	Y	-0-			6
01	279 N	158	-0-	-121	-0-	16 1	142 2	Y	-0-			6
02	DLQ G-10	163	-0-	163	163	17 1	146 2	Y	-0-			6
03	460 N	297	-0-	-163	-0-	31 1	266 2	Y	-0-			6
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	28 1	225 2	Y	-0-			6

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 19		RRCID -> 197320		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 197898		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350		
11	540 N	284	-0-	-256	-0-	27 1	257 2	Y	-0-			-0-
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	86 1	776 2	Y	-0-			-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	100 1	904 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	886	-0-	886	886	91 1	795 2	Y	-0-			-0-
03	1787 N	901	-0-	-886	-0-	95 1	806 2	Y	-0-			-0-
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	94 1	761 2	Y	-0-			-0-

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 4		RRCID -> 197992		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148		
11	810 N	667	-0-	-143	-0-	68 1	599 2	Y	-0-			4
12	837 N	731	-0-	-106	-0-	73 1	658 2	Y	-0-			4
01	868 N	808	-0-	-60	-0-	80 1	728 2	Y	-0-			4
02	DLQ G-10	841	-0-	841	841	85 1	734 2	Y	20			24
						22 9						
03	1641 N	800	-0-	-841	-0-	84 1	716 2	Y	-0-			24
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	79 1	644 2	Y	-0-			24

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. DOUGLASS GU 7B		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
		WELL #: 4		RRCID -> 198629		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		870 N	786	-0-	-84	-0-	81	1	705	2	Y	-0-		11
12		889 N	889	-0-	-0-	-0-	88	1	797	2	Y	4		15
								4		9				
01		879 N	879	-0-	-0-	-0-	87	1	792	2	Y	-0-		15
02	DLQ	G-10	849	-0-	849	849	87	1	755	2	Y	6		21
								7		9				
03		1708 N	859	-0-	-849	-0-	90	1	769	2	Y	-0-		21
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	86	1	697	2	Y	-0-		21

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 199028		COMPL. DATE 11/12/2003			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327					
11		37 X	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-		-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-		-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	2	Y	-0-		-0-

RUTH GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 199195		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491					
11		1710 N	1023	-0-	-687	-0-	106	1	917	2	Y	-0-		8
12		1860 N	1125	-0-	-735	-0-	114	1	1011	2	Y	-0-		8
01		1643 N	1193	-0-	-450	-0-	116	1	1074	2	Y	3		11
								3		9				
02	DLQ	G-10	1002	-0-	1002	1002	104	1	898	2	Y	-0-		11
03		2241 N	1239	-0-	-1002	-0-	130	1	1109	2	Y	-0-		11
04		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	149	1	1206	2	Y	-0-		11

MOSEER, L.E. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 199574		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215					
11		570 N	514	-0-	-56	-0-	53	1	461	2	Y	-0-		15
12		589 N	330	-0-	-259	-0-	33	1	297	2	Y	-0-		15
01		527 N	471	-0-	-56	-0-	51	1	420	2	Y	-0-		15
02	DLQ	G-10	636	-0-	636	636	66	1	570	2	Y	-0-		15
03		1348 N	712	-0-	-636	-0-	75	1	637	2	Y	-0-		15
04		574 N	574	-0-	-0-	-0-	62	1	512	2	Y	-0-		15

DOUGLASS GU 2		WELL #: 5		RRCID -> 200162		COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 200237		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160					
11		150 N	105	-0-	-45	-0-	11	1	94	2	Y	-0-		-0-
12		124 N	37	-0-	-87	-0-	4	1	33	2	Y	-0-		-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	193	-0-	193	193	20	1	173	2	Y	-0-		-0-
03		420 N	227	-0-	-193	-0-	24	1	203	2	Y	-0-		-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
 NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	690 N	356	-0-	-334	-0-	37	1	319	2	Y	-0-				14
12	713 N	378	-0-	-335	-0-	38	1	340	2	Y	-0-				14
01	465 N	399	-0-	-66	-0-	40	1	359	2	Y	-0-				14
02	DLQ G-10	371	-0-	371	371	38	1	333	2	Y	-0-				14
03	749 N	378	-0-	-371	-0-	40	1	338	2	Y	-0-				14
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	304	2	Y	-0-				14

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	103	1	901	2	Y	-0-				17
12	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	102	1	919	2	Y	-0-				17
01	992 N	892	-0-	-100	-0-	88	1	804	2	Y	-0-				17
02	DLQ G-10	851	-0-	851	851	88	1	763	2	Y	-0-				17
03	1872 N	1021	-0-	-851	-0-	107	1	914	2	Y	-0-				17
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	107	1	870	2	Y	-0-				17

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	135	1	1179	2	Y	-0-				7
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	174	1	1562	2	Y	-0-				7
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	133	1	1234	2	Y	-0-				7
02	DLQ G-10	1652	-0-	1652	1652	171	1	1481	2	Y	-0-				7
03	3100 N	1643	-0-	-1457	195	172	1	1471	2	Y	-0-				7
04	1417 N	1222	-0-	-195	-0-	134	1	1088	2	Y	-0-				7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

11	600 N	567	-0-	-33	-0-	58	1	509	2	Y	-0-				-0-
12	682 N	477	-0-	-205	-0-	47	1	430	2	Y	-0-				-0-
01	682 N	416	-0-	-266	-0-	41	1	375	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	422	-0-	422	422	44	1	378	2	Y	-0-				-0-
03	857 N	435	-0-	-422	-0-	46	1	389	2	Y	-0-				-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	39	1	317	2	Y	-0-				-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	88	1	764	2	Y	-0-				5
12	930 N	908	-0-	-22	-0-	90	1	818	2	Y	-0-				5
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	90	1	817	2	Y	-0-				5
02	DLQ G-10	837	-0-	837	837	87	1	750	2	Y	-0-				5
03	1711 N	874	-0-	-837	-0-	92	1	782	2	Y	-0-				5
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	91	1	742	2	Y	-0-				5

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

11	390 N	366	-0-	-24	-0-	38	1	328	2	Y	-0-				17
12	465 N	323	-0-	-142	-0-	32	1	291	2	Y	-0-				17
01	465 N	172	-0-	-293	-0-	17	1	155	2	Y	-0-				17
02	DLQ G-10	243	-0-	243	243	23	1	196	2	Y	22	19	1		20
						24	9								
03	424 N	181	-0-	-243	-0-	19	1	162	2	Y	-0-				20
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	Y	-0-				20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. JERI ANNE GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID ->	202945	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	10438	PERF.	9512 - 10100	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 9		RRCID ->	202948	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	9446 - 10322	
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	181	1	1580	2	Y	-0-	11
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	191	1	1720	2	Y	-0-	11
01	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	145	1	1333	2	Y	6	3
						7	9					
02	DLQ G-10	921	-0-	921	921	94	1	827	2	Y	-0-	3
03	2057 N	1136	-0-	-921	-0-	119	1	1017	2	Y	-0-	3
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	100	1	809	2	Y	-0-	3

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 8		RRCID ->	203918	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9439 - 10340	
11	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	123	1	1068	2	Y	-0-	22
12	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	127	1	1142	2	Y	-0-	22
01	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	125	1	1136	2	Y	-0-	22
02	DLQ G-10	1231	-0-	1231	1231	127	1	1104	2	Y	-0-	22
03	2322 N	1091	-0-	-1231	-0-	115	1	976	2	Y	-0-	22
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	137	1	1113	2	Y	-0-	22

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 27		RRCID ->	204241	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9341 - 10412	
11	270 N	206	-0-	-64	-0-	24	1	182	2	Y	-0-	9
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	2	Y	-0-	9
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	2	Y	-0-	9
02	DLQ G-10	390	-0-	390	390	41	1	349	2	Y	-0-	9
03	754 N	364	-0-	-390	-0-	38	1	326	2	Y	-0-	9
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	47	1	391	2	Y	-0-	9

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 28		RRCID ->	204326	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	10597	PERF.	9412 - 10472	
11	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	244	1	2110	2	Y	-0-	-0-
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	239	1	2151	2	Y	-0-	-0-
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	191	1	1690	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1201	-0-	1201	1201	126	1	1075	2	Y	-0-	-0-
03	1344 N	143	-0-	-1201	-0-	15	1	127	2	Y	1	1
						1	9					
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-	1

DOUGLASS GU 3		WELL #: 3		RRCID ->	204327	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9467 - 10159	
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	95	1	809	2	Y	-0-	-0-
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	102	1	928	2	Y	-0-	-0-
01	899 N	662	-0-	-237	-0-	65	1	597	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	332	-0-	332	332	34	1	298	2	Y	-0-	-0-
03	885 N	553	-0-	-332	-0-	58	1	495	2	Y	-0-	-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	53	1	423	2	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878							
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 204815		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1320 N	1045	-0-	-275	-0-	105 1	940 2	Y	27
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	155 1	1393 2	Y	27
01	1364 N	1276	-0-	-88	-0-	127 1	1149 2	Y	27
02	DLQ G-10	1504	-0-	1504	1504	155 1	1349 2	Y	27
03	3100 N	1816	-0-	-1284	220	191 1	1625 2	Y	27
04	1952 N	1732	-0-	-220	-0-	190 1	1542 2	Y	27

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 32		RRCID -> 204816		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	Y	-0-
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	4 1	25 2	Y	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
02	DLQ G-10	97	-0-	97	97	10 1	87 2	Y	-0-
03	125 N	28	-0-	-97	-0-	3 1	25 2	Y	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 2	Y	-0-

MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 204821		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WEAVER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 205305		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186	
11	960 N	854	-0-	-106	-0-	88 1	766 2	Y	11
12	992 N	860	-0-	-132	-0-	86 1	774 2	Y	11
01	961 N	930	-0-	-31	-0-	92 1	838 2	Y	11
02	DLQ G-10	876	-0-	876	876	91 1	785 2	Y	11
03	1796 N	920	-0-	-876	-0-	97 1	823 2	Y	11
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	81 1	655 2	Y	11

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 31		RRCID -> 205679		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345	
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	122 1	1063 2	Y	-0-
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	125 1	1121 2	Y	-0-
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	113 1	1043 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1182	-0-	1182	1182	122 1	1060 2	Y	-0-
03	2578 N	1396	-0-	-1182	-0-	147 1	1249 2	Y	-0-
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	151 1	1223 2	Y	-0-

DOUGLASS GU 7B		WELL #: 6		RRCID -> 205920		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. RUTH GU 1		//CONT.// //CONT.//	25864 471 840878	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	4	RRCID ->	206248	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9594	- 10557			
11		3450 X	1871	-0-	-1579	-0-	186	1	1685	2	Y	-0-					32
12		2635 X	1892	-0-	-743	-0-	185	1	1707	2	Y	-0-					32
01		2635 X	1410	-0-	-1225	-0-	137	1	1273	2	Y	-0-					32
02	DLQ	G-10	2937	-0-	2937	2937	306	1	2629	2	Y	2	33	1			1
							2	9									
03		4505 X	1568	-0-	-2937	-0-	162	1	1406	2	Y	-0-					1
04		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	177	1	1509	2	Y	-0-					1
		HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:	34	RRCID ->	206345	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9554	- 10545			
11		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	158	1	1373	2	Y	-0-					-0-
12		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	187	1	1682	2	Y	-0-					-0-
01		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	159	1	1462	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1918	-0-	1918	1918	196	1	1722	2	Y	-0-					-0-
03		3100 N	3755	-0-	655	2573	393	1	3362	2	Y	-0-					-0-
04		3000 N	2301	-0-	-699	1874	250	1	2051	2	Y	-0-					-0-
		HAYTER "A"		WELL #:	14	RRCID ->	207325	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9309	- 10376			
11		780 N	312	-0-	-468	-0-	32	1	280	2	Y	-0-					8
12		992 N	712	-0-	-280	-0-	71	1	641	2	Y	-0-					8
01		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	105	1	957	2	Y	-0-					8
02	DLQ	G-10	958	-0-	958	958	99	1	856	2	Y	3					11
							3	9									
03		1974 N	1016	-0-	-958	-0-	107	1	909	2	Y	-0-					11
04		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	111	1	896	2	Y	-0-					11
		HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:	30	RRCID ->	207531	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9605	- 10549			
11		990 N	857	-0-	-133	-0-	88	1	769	2	Y	-0-					7
12		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	266	1	2444	2	Y	-0-					7
01		837 N	642	-0-	-195	-0-	63	1	579	2	Y	-0-					7
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
		NORTH HAYTER TRUST		WELL #:	11	RRCID ->	207688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9445	- 10537			
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					9
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					9
03		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					9
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					9
		DOUGLASS GU 6		WELL #:	8	RRCID ->	207689	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10634	PERF.	9509	- 10384			
11		839 N	839	-0-	-0-	-0-	87	1	752	2	Y	-0-					-0-
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	242	2	Y	1					1
							1	9									
01		1147 N	480	-0-	-667	-0-	47	1	433	2	Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	798	-0-	798	798	83	1	714	2	Y	1					2
							1	9									
03		1642 N	844	-0-	-798	-0-	89	1	755	2	Y	-0-					2
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	101	1	820	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878													
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 207776		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-		3	1	26	2	Y	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-		14	1	126	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	79	-0-	79	79		8	1	71	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	73	-0-	73	152		8	1	65	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	17	-0-	17	169		2	1	15	2	Y	-0-			-0-
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 207851		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558							
11	210 N	159	-0-	-51	-0-		16	1	143	2	Y	-0-			11
12	186 N	98	-0-	-88	-0-		10	1	88	2	Y	-0-			11
01	124 N	107	-0-	-17	-0-		11	1	96	2	Y	-0-			11
02	DLQ G-10	124	-0-	124	124		13	1	111	2	Y	-0-			11
03	207 N	83	-0-	-124	-0-		9	1	74	2	Y	-0-			11
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-		13	1	105	2	Y	-0-			11
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 8		RRCID -> 210071		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DOUGLASS GU 2		WELL #: 6		RRCID -> 210074		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356							
11	210 N	161	-0-	-49	-0-		17	1	144	2	Y	-0-			1
12	217 N	162	-0-	-55	-0-		16	1	145	2	Y	-0-			2
							1	9							
01	186 N	125	-0-	-61	-0-		12	1	113	2	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	117	-0-	117	117		12	1	105	2	Y	-0-			2
03	279 N	162	-0-	-117	-0-		17	1	145	2	Y	-0-			2
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-		18	1	145	2	Y	-0-			2
KAY, GINGER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 210075		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374					
11	750 N	731	-0-	-19	-0-		75	1	656	2	Y	-0-			40
12	806 N	774	-0-	-32	-0-		77	1	697	2	Y	-0-			40
01	806 N	704	-0-	-102	-0-		70	1	634	2	Y	-0-			40
02	DLQ G-10	734	-0-	734	734		75	1	659	2	Y	-0-			40
03	1360 N	626	-0-	-734	-0-		65	1	561	2	Y	-0-			40
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-		61	1	495	2	Y	-0-			40
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 38		RRCID -> 210076		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545					
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-		223	1	1929	2	Y	5			32
							6	9							
12	2015 N	751	-0-	-1264	-0-		76	1	675	2	Y	-0-			32
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-						Y	-0-			32
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			32

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. HAYTER, SAM B. EST.		//CONT.// //CONT.//	25864 471 840878	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. HAYTER, SAM B. EST.		//CONT.//	25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
WELL #:		29	RRCID ->	210077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10455	PERF.	9275 - 10283					
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	213 1	1856 2	Y	6	38					
12	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	227 1	2050 2	Y	-0-	38					
01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	223 1	2016 2	Y	-0-	38					
02	DLQ G-10	2232	-0-	2232	2232	230 1	2002 2	Y	-0-	38					
03	3100 N	2145	-0-	-955	1277	225 1	1920 2	Y	-0-	38					
04	3000 N	2183	-0-	-817	460	240 1	1943 2	Y	-0-	38					

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #:	3	RRCID ->	211307	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9512 - 10170				
11	1980 N	1752	-0-	-228	-0-	180 1	1572 2	Y	-0-	10					
12	2077 N	2004	-0-	-73	-0-	200 1	1804 2	Y	-0-	10					
01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	214 1	1944 2	Y	-0-	10					
02	DLQ G-10	2012	-0-	2012	2012	207 1	1805 2	Y	-0-	10					
03	3100 N	2073	-0-	-1027	985	218 1	1855 2	Y	-0-	10					
04	2920 N	1935	-0-	-985	-0-	212 1	1723 2	Y	-0-	10					

PAIGE GU 1		WELL #:	5	RRCID ->	211309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	9457 - 10529				
11	1200 N	1064	-0-	-136	-0-	110 1	954 2	Y	-0-	21					
12	1333 N	1211	-0-	-122	-0-	121 1	1090 2	Y	-0-	21					
01	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	126 1	1147 2	Y	-0-	21					
02	DLQ G-10	1246	-0-	1246	1246	128 1	1118 2	Y	-0-	21					
03	2549 N	1303	-0-	-1246	-0-	137 1	1166 2	Y	-0-	21					
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	131 1	1067 2	Y	-0-	21					

DOUGLASS GU 7B		WELL #:	10	RRCID ->	211310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9372 - 10328				
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	87 1	754 2	Y	-0-	11					
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	89 1	795 2	Y	4	15					
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	95 1	789 2	Y	-0-	15					
02	DLQ G-10	857	-0-	857	857	87 1	766 2	Y	4	19					
03	1755 N	898	-0-	-857	-0-	94 1	804 2	Y	-0-	19					
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	107 1	865 2	Y	-0-	19					

MARTIN GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	211311	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9478 - 10416				
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	25 1	213 2	Y	-0-	-0-					
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15 1	136 2	Y	-0-	-0-					
01	217 N	81	-0-	-136	-0-	8 1	73 2	Y	-0-	-0-					
02	DLQ G-10	149	-0-	149	149	15 1	134 2	Y	-0-	-0-					
03	207 N	58	-0-	-149	-0-	6 1	52 2	Y	-0-	-0-					
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	34 1	292 2	Y	-0-	-0-					

DOUGLASS GU 7B		WELL #:	9	RRCID ->	212463	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9380 - 10448				
11	930 N	895	-0-	-35	-0-	92 1	803 2	Y	-0-	20					
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	105 1	948 2	Y	8	28					
01	961 N	899	-0-	-62	-0-	88 1	811 2	Y	-0-	28					
02	DLQ G-10	1000	-0-	1000	1000	102 1	889 2	Y	8	36					
03	1985 N	985	-0-	-1000	-0-	104 1	881 2	Y	-0-	36					
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	137 1	1125 2	Y	-0-	36					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. FRANK, R. H. GU 1		//CONT.// //CONT.//	25864 471 840878	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142														
11	840 N	750	-0-	-90	-0-	77	1	673	2	Y	-0-			3
12	868 N	683	-0-	-185	-0-	67	1	616	2	Y	-0-			3
01	868 N	510	-0-	-358	-0-	50	1	460	2	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	584	-0-	584	584	57	1	507	2	Y	18			21
						20	9							
03	1102 N	518	-0-	-584	-0-	54	1	464	2	Y	-0-			21
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	60	1	493	2	Y	-0-			21

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404														
11	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	261	1	2245	2	Y	-0-			3
12	1860 N	1068	-0-	-792	-0-	108	1	960	2	Y	-0-			3
01	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	116	1	1066	2	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	510	-0-	510	510	56	1	454	2	Y	-0-			3
03	1097 X	587	-0-	-510	-0-	62	1	525	2	Y	-0-			3
04	183 X	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	2	Y	-0-			3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411														
11	1200 N	980	-0-	-220	-0-	101	1	879	2	Y	-0-			7
12	1395 N	455	-0-	-940	-0-	46	1	409	2	Y	-0-			7
01	1364 N	463	-0-	-901	-0-	45	1	418	2	Y	-0-			7
02	DLQ G-10	45	-0-	45	45	5	1	40	2	Y	-0-			7
03	45 N	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392														
11	510 N	263	-0-	-247	-0-	27	1	236	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	193	-0-	-179	-0-	19	1	174	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	21	1	185	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	327	-0-	327	327	34	1	293	2	Y	-0-			-0-
03	642 N	315	-0-	-327	-0-	33	1	282	2	Y	-0-			-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	73	1	578	2	Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474														
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	69	1	602	2	Y	-0-			5
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	69	1	621	2	Y	8			13
						9	9							
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	59	1	542	2	Y	-0-			13
02	DLQ G-10	683	-0-	683	683	71	1	604	2	Y	7			20
						8	9							
03	1450 N	767	-0-	-683	-0-	81	1	686	2	Y	-0-			20
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	80	1	649	2	Y	-0-			20

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212														
11	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	124	1	1079	2	Y	-0-			12
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	124	1	1125	2	Y	-0-			12
01	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	114	1	1030	2	Y	5	14	1	3
						6	9							
02	DLQ G-10	1171	-0-	1171	1171	121	1	1050	2	Y	-0-			3
03	2397 N	1226	-0-	-1171	-0-	129	1	1097	2	Y	-0-			3
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	126	1	1014	2	Y	-0-			3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. DOUGLASS GU 6		//CONT.// //CONT.//	25864 471 840878	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
DOUGLASS GU 6		WELL #:	9	RRCID ->	213732	COMPL. DATE	01/31/2005	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9487 - 10452	
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	118 1	1041 2	Y	20			37
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	22 9	1100 2	Y	-0-			37
01	1271 N	1237	-0-	-34	-0-	120 1	1117 2	Y	-0-			37
02	DLQ G-10	1149	-0-	1149	1149	118 1	1031 2	Y	-0-			37
03	2342 N	1193	-0-	-1149	-0-	125 1	1068 2	Y	-0-			37
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	122 1	992 2	Y	-0-			37
NORTH HAYTER TRUST		WELL #:	17	RRCID ->	213958	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9622 - 10482	
11	930 N	824	-0-	-106	-0-	84 1	740 2	Y	-0-			18
12	992 N	963	-0-	-29	-0-	96 1	867 2	Y	-0-			18
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	101 1	916 2	Y	-0-			18
02	DLQ G-10	946	-0-	946	946	98 1	848 2	Y	-0-			18
03	1944 N	998	-0-	-946	-0-	105 1	893 2	Y	-0-			18
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	93 1	753 2	Y	-0-			18
NORTH HAYTER TRUST		WELL #:	12	RRCID ->	213960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9356 - 10180	
11	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	197 1	1713 2	Y	-0-			13
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	211 1	1900 2	Y	-0-			13
01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	210 1	1871 2	Y	7	16 1		4
02	DLQ G-10	1661	-0-	1661	1661	8 9	1490 2	Y	-0-			4
03	3347 X	1686	-0-	-1661	-0-	171 1	1508 2	Y	-0-			4
04	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	185 1	1492 2	Y	-0-			4
CINDY SUE GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	214296	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10465	PERF.	9296 - 10337	
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	25 1	216 2	Y	-0-			-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	27 1	242 2	Y	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	28 1	253 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	251	-0-	251	251	26 1	225 2	Y	-0-			-0-
03	491 N	240	-0-	-251	-0-	25 1	215 2	Y	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	24 1	198 2	Y	-0-			-0-
DOUGLASS GU 8		WELL #:	8	RRCID ->	214299	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9222 - 10084	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27		Y	-0-			-0-
03	27 X	-0-	-0-	-27	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
NORTH HAYTER TRUST		WELL #:	13	RRCID ->	215257	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9756 - 10491	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878									
WEAVER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 215259		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	720 N	657	-0-	-63	-0-	68 1	589 2	Y	-0-		8
12	868 N	700	-0-	-168	-0-	70 1	630 2	Y	-0-		8
01	744 N	691	-0-	-53	-0-	67 1	624 2	Y	-0-		8
02	DLQ G-10	424	-0-	424	424	43 1	381 2	Y	-0-		8
03	999 N	575	-0-	-424	-0-	61 1	514 2	Y	-0-		8
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	47 1	383 2	Y	-0-		8

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 215263		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425			
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	3 1	24 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	21	-0-	21	21	2 1	19 2	Y	-0-		-0-
03	28 N	7	-0-	-21	-0-	1 1	6 2	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 37		RRCID -> 215265		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449			
11	1080 N	911	-0-	-169	-0-	94 1	817 2	Y	-0-		20
12	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	100 1	900 2	Y	6		26
01	992 N	916	-0-	-76	-0-	91 1	825 2	Y	-0-		26
02	DLQ G-10	850	-0-	850	850	87 1	756 2	Y	6		32
03	1707 N	857	-0-	-850	-0-	90 1	767 2	Y	-0-		32
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	87 1	706 2	Y	-0-		32

MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 215266		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7

JAMES, MINDY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 215560		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490			
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	104 1	903 2	Y	-0-		7
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	110 1	994 2	Y	-0-		7
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	98 1	889 2	Y	102		109
02	DLQ G-10	944	-0-	944	944	98 1	846 2	Y	-0-	81 1	28
03	3100 N	3764	-0-	664	1608	394 1	3370 2	Y	-0-		28
04	3000 N	4025	-0-	1025	2633	433 1	3592 2	Y	-0-		28

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 41		RRCID -> 215781		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409			
11	960 N	828	-0-	-132	-0-	85 1	743 2	Y	-0-		9
12	930 N	902	-0-	-28	-0-	91 1	811 2	Y	-0-		9
01	899 N	824	-0-	-75	-0-	83 1	741 2	Y	-0-		9
02	DLQ G-10	717	-0-	717	717	74 1	643 2	Y	-0-		9
03	1434 N	717	-0-	-717	-0-	75 1	642 2	Y	-0-		9
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	77 1	622 2	Y	-0-		9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878												
DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 215785		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10513		PERF. 9464 - 10418				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	28 1	247 2	Y		-0-			-0-
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	30 1	269 2	Y		-0-			-0-
01		310 N	304	-0-	-6	-0-	32 1	272 2	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	242	-0-	242	242	25 1	217 2	Y		-0-			-0-
03		509 N	267	-0-	-242	-0-	28 1	239 2	Y		-0-			-0-
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	27 1	222 2	Y		-0-			-0-

KATHLEEN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 216077		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 10573		PERF. 9315 - 10320				
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	28 1	245 2	Y		-0-			-0-
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	29 1	264 2	Y		-0-			-0-
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	28 1	252 2	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	262	-0-	262	262	27 1	235 2	Y		-0-			-0-
03		528 N	266	-0-	-262	-0-	28 1	238 2	Y		-0-			-0-
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	27 1	222 2	Y		-0-			-0-

DOUGLASS GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 216078		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10533		PERF. 9460 - 10190				
11		1140 N	1077	-0-	-63	-0-	112 1	965 2	Y		-0-			27
12		1457 N	1150	-0-	-307	-0-	115 1	1035 2	Y		-0-			27
01		1240 N	1072	-0-	-168	-0-	106 1	966 2	Y		-0-			27
02	DLQ	G-10	1017	-0-	1017	1017	105 1	912 2	Y		-0-			27
03		2072 N	1055	-0-	-1017	-0-	111 1	944 2	Y		-0-			27
04		947 N	947	-0-	-0-	-0-	105 1	842 2	Y		-0-			27

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 216140		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9197 - 10072				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

HAYTER "A"		WELL #: 45		RRCID -> 216143		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 10619		PERF. 9432 - 10426				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 216145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9602 - 10436				
11		120 N	70	-0-	-50	-0-	7 1	63 2	Y		-0-			-0-
12		124 N	59	-0-	-65	-0-	6 1	53 2	Y		-0-			-0-
01		155 N	127	-0-	-28	-0-	13 1	114 2	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	139	-0-	139	139	15 1	124 2	Y		-0-			-0-
03		234 N	95	-0-	-139	-0-	10 1	85 2	Y		-0-			-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	14 1	109 2	Y		-0-			-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 216151		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9496 - 10308				
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	20 1	174 2	Y		-0-			13
12		310 N	219	-0-	-91	-0-	22 1	197 2	Y		-0-			13
01		217 N	35	-0-	-182	-0-	3 1	32 2	Y		-0-			13
02	DLQ	G-10	76	-0-	76	76	8 1	68 2	Y		-0-			13
03		285 N	209	-0-	-76	-0-	22 1	187 2	Y		-0-			13
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	5 1	43 2	Y		-0-			13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878													
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 7		RRCID -> 216152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11	660 N	635	-0-	-25	-0-	65 1	570 2	Y	-0-		-0-				29
12	744 N	684	-0-	-60	-0-	69 1	615 2	Y	-0-		-0-				29
01	713 N	676	-0-	-37	-0-	67 1	609 2	Y	-0-		-0-				29
02	DLQ G-10	612	-0-	612	612	63 1	549 2	Y	-0-		-0-				29
03	1308 N	696	-0-	-612	-0-	73 1	623 2	Y	-0-		-0-				29
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	78 1	636 2	Y	-0-		-0-				29

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 42		RRCID -> 216153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272					
11	810 N	727	-0-	-83	-0-	75 1	652 2	Y	-0-		-0-				4
12	806 N	737	-0-	-69	-0-	74 1	663 2	Y	-0-		-0-				4
01	775 N	464	-0-	-311	-0-	47 1	417 2	Y	-0-		-0-				4
02	DLQ G-10	622	-0-	622	622	64 1	558 2	Y	-0-		-0-				4
03	1428 N	806	-0-	-622	-0-	85 1	721 2	Y	-0-		-0-				4
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	87 1	709 2	Y	-0-		-0-				4

DESHA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 216427		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362							
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 2	Y	-0-		-0-				-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	Y	-0-		-0-				-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 2	Y	-0-		-0-				-0-
02	DLQ G-10	42	-0-	42	42	4 1	38 2	Y	-0-		-0-				-0-
03	114 N	72	-0-	-42	-0-	8 1	64 2	Y	-0-		-0-				-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5 1	40 2	Y	-0-		-0-				-0-

WEAVER GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 216431		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230					
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	186 1	1603 2	Y	-0-		-0-				11
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	172 1	1556 2	Y	-0-		-0-				11
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	145 1	1309 2	Y	-0-		-0-				11
02	DLQ G-10	1101	-0-	1101	1101	114 1	987 2	Y	-0-		-0-				11
03	2162 N	1061	-0-	-1101	-0-	112 1	949 2	Y	-0-		-0-				11
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	189 1	1532 2	Y	-0-		-0-				11

HAYTER "A"		WELL #: 44		RRCID -> 216434		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342							
11	1440 N	1352	-0-	-88	-0-	140 1	1212 2	Y	-0-		-0-				8
12	1519 N	1447	-0-	-72	-0-	144 1	1303 2	Y	-0-		-0-				8
01	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	141 1	1267 2	Y	-0-		-0-				8
02	DLQ G-10	1306	-0-	1306	1306	135 1	1168 2	Y	-0-		-0-				11
						3 9					3				
03	2649 N	1343	-0-	-1306	-0-	141 1	1202 2	Y	-0-		-0-				11
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	138 1	1120 2	Y	-0-		-0-				11

MOSEER, L.E. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 216450		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444					
11	840 N	779	-0-	-61	-0-	79 1	687 2	Y	-0-		-0-				21
						13 9									
12	899 N	808	-0-	-91	-0-	80 1	728 2	Y	-0-		-0-				21
01	868 N	762	-0-	-106	-0-	76 1	686 2	Y	-0-		-0-				21
02	DLQ G-10	768	-0-	768	768	79 1	689 2	Y	-0-		-0-				21
03	1451 N	683	-0-	-768	-0-	72 1	611 2	Y	-0-		-0-				21
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	85 1	692 2	Y	-0-		-0-				21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. STEWART, GRAHAM P.		//CONT.// //CONT.//	25864 471 840878	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 217506	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10455		PERF. 9336 - 10126					
11		1726 N	1726	-0-	-0-	178	1	1548	2	Y	-0-			10
12		1881 N	1881	-0-	-0-	189	1	1692	2	Y	-0-			10
01		1876 N	1876	-0-	-0-	187	1	1689	2	Y	-0-			10
02	DLQ	G-10	1783	-0-	1783	183	1	1600	2	Y	-0-			10
03		3100 N	1849	-0-	-1251	532	1	1634	2	Y	21			31
						23	9							
04		1630 N	1098	-0-	-532	118	1	980	2	Y	-0-			31
		RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 6	RRCID -> 217834	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9320 - 10122				
11		810 N	676	-0-	-134	70	1	606	2	Y	-0-			5
12		837 N	758	-0-	-79	75	1	683	2	Y	-0-			5
01		837 N	807	-0-	-30	80	1	727	2	Y	-0-			5
02	DLQ	G-10	639	-0-	639	64	1	556	2	Y	17			22
						19	9							
03		1321 N	682	-0-	-639	72	1	610	2	Y	-0-			22
04		691 N	691	-0-	-0-	76	1	615	2	Y	-0-			22
		HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 46	RRCID -> 217835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9476 - 10503				
11		1037 N	1037	-0-	-0-	107	1	930	2	Y	-0-			-0-
12		1170 N	1170	-0-	-0-	117	1	1053	2	Y	-0-			-0-
01		1142 N	1142	-0-	-0-	114	1	1028	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	982	-0-	982	101	1	881	2	Y	-0-			-0-
03		1725 N	743	-0-	-982	78	1	665	2	Y	-0-			-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	30	1	245	2	Y	-0-			-0-
		NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 18	RRCID -> 218439	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH 10520		PERF. 9394 - 10360				
11		720 N	581	-0-	-139	60	1	521	2	Y	-0-			-0-
12		806 N	699	-0-	-107	69	1	630	2	Y	-0-			-0-
01		901 N	901	-0-	-0-	88	1	813	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	826	-0-	826	85	1	741	2	Y	-0-			-0-
03		1683 N	857	-0-	-826	90	1	767	2	Y	-0-			-0-
04		744 N	744	-0-	-0-	82	1	662	2	Y	-0-			-0-
		DESHA GU 1		WELL #: 2	RRCID -> 218553	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9728 - 10406				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	1	-0-	1	1	2			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
03		1 X	-0-	-0-	-1					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 4	RRCID -> 218556	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9372 - 10050				
11		510 N	473	-0-	-37	49	1	424	2	Y	-0-			3
12		496 N	458	-0-	-38	47	1	411	2	Y	-0-			3
01		527 N	381	-0-	-146	37	1	344	2	Y	-0-			3
02	DLQ	G-10	450	-0-	450	47	1	391	2	Y	11			14
						12	9							
03		912 N	462	-0-	-450	48	1	414	2	Y	-0-			14
04		415 N	415	-0-	-0-	47	1	368	2	Y	-0-			14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
 DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	63	1	556	2	Y	-0-			21
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	74	1	675	2	Y	-0-			21
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	72	1	649	2	Y	-0-			21
02	DLQ G-10	628	-0-	628	628	65	1	563	2	Y	-0-			21
03	1260 N	632	-0-	-628	-0-	67	1	565	2	Y	-0-			21
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	64	1	525	2	Y	-0-			21

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-			4
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-			4
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	-0-			4
02	DLQ G-10	56	-0-	56	56	6	1	50	2	Y	-0-			4
03	84 N	28	-0-	-56	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			4
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-			4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

11	960 N	864	-0-	-96	-0-	88	1	776	2	Y	-0-			-0-
12	1085 N	847	-0-	-238	-0-	84	1	763	2	Y	-0-			-0-
01	1023 N	581	-0-	-442	-0-	58	1	523	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	728	-0-	728	728	74	1	654	2	Y	-0-			-0-
03	1041 N	313	-0-	-728	-0-	33	1	280	2	Y	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	2	Y	-0-			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

11	930 N	786	-0-	-144	-0-	81	1	705	2	Y	-0-			10
12	961 N	953	-0-	-8	-0-	95	1	858	2	Y	-0-			10
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	111	1	1012	2	Y	-0-			10
02	DLQ G-10	1007	-0-	1007	1007	104	1	903	2	Y	-0-			10
03	2064 N	1057	-0-	-1007	-0-	111	1	946	2	Y	-0-			10
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	118	1	961	2	Y	-0-			10

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

11	540 N	460	-0-	-80	-0-	47	1	413	2	Y	-0-			1
12	558 N	500	-0-	-58	-0-	50	1	450	2	Y	-0-			1
01	465 N	337	-0-	-128	-0-	33	1	304	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	82	-0-	82	82	8	1	73	2	Y	1			2
03	217 N	135	-0-	-82	-0-	14	1	121	2	Y	-0-			2
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-			2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	269	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	260	-0-	-50	-0-	26	1	234	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	186	-0-	-124	-0-	18	1	168	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	130	-0-	130	130	13	1	117	2	Y	-0-			-0-
03	213 N	83	-0-	-130	-0-	9	1	74	2	Y	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878											
NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 50		RRCID -> 219618		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	810 N	722	-0-	-88	-0-	75	1	647	2	Y	-0-	12	
12	868 N	843	-0-	-25	-0-	84	1	759	2	Y	-0-	12	
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	77	1	693	2	Y	7	15 1	4
02	DLQ G-10	706	-0-	706	706	73	1	633	2	Y	-0-	4	
03	1433 N	727	-0-	-706	-0-	76	1	651	2	Y	-0-	4	
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	73	1	588	2	Y	-0-	4	

BLACK STONE		WELL #: 1		RRCID -> 219623		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289			
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	159	1	1386	2	Y	-0-	2	
12	1860 N	1625	-0-	-235	-0-	163	1	1462	2	Y	-0-	2	
01	1953 N	1615	-0-	-338	-0-	158	1	1457	2	Y	-0-	2	
02	DLQ G-10	1563	-0-	1563	1563	160	1	1385	2	Y	16	16 1	2
03	2855 N	1292	-0-	-1563	-0-	134	1	1158	2	Y	-0-	2	
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	131	1	1099	2	Y	-0-	2	

FAYE, DONNA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 220348		COMPL. DATE		03/17/2006		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

SHANNON GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 220507		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-	

FORE, M.R. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 220682		COMPL. DATE		04/11/2006		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477			
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	82	1	713	2	N	2	52	
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	87	1	780	2	N	-0-	52	
01	837 N	822	-0-	-15	-0-	81	1	741	2	N	-0-	52	
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	73	1	635	2	N	-0-	52	
03	837 N	622	-0-	-215	-0-	65	1	557	2	N	-0-	52	
04	810 N	487	-0-	-323	-0-	53	1	434	2	N	-0-	52	

MOSEER, L.E. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 221059		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235			
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	73	1	627	2	Y	-0-	22	
12	744 N	717	-0-	-27	-0-	72	1	645	2	Y	-0-	22	
01	713 N	522	-0-	-191	-0-	52	1	470	2	Y	-0-	22	
02	DLQ G-10	535	-0-	535	535	54	1	481	2	Y	-0-	22	
03	1026 N	491	-0-	-535	-0-	52	1	439	2	Y	-0-	22	
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	53	1	433	2	Y	-0-	22	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. SITTON GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

FRANK, R. H. GU 1																
WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814																
11	1290	N	1065	-0-	-225	-0-	110	1	955	2	Y	-0-				3
12	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	110	1	988	2	Y	-0-				3
01	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	103	1	936	2	Y	-0-				3
02	DLQ	G-10	1113	-0-	1113	1113	115	1	998	2	Y	-0-				3
03	2244	N	1131	-0-	-1113	-0-	119	1	1012	2	Y	-0-				3
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	124	1	1000	2	Y	-0-				3

FRANK, R. H. GU 1																
WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444																
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	150	1	1309	2	Y	-0-				3
12	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	151	1	1342	2	Y	-0-				3
01	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	140	1	1303	2	Y	-0-				3
02	DLQ	G-10	1169	-0-	1169	1169	122	1	1037	2	Y	9				12
03	2344	N	1175	-0-	-1169	-0-	124	1	1051	2	Y	-0-				12
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	101	1	820	2	Y	-0-				12

JENNY BETH GU 1																
WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369																
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	2	Y	-0-				-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	2	Y	-0-				-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	232	-0-	232	232	24	1	208	2	Y	-0-				-0-
03	514	N	282	-0-	-232	-0-	30	1	252	2	Y	-0-				-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	33	1	265	2	Y	-0-				-0-

STEWART, GRAHAM P.																
WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386																
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	154	1	1342	2	Y	3				13
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	165	1	1482	2	Y	-0-				13
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	166	1	1498	2	Y	2				15
02	DLQ	G-10	1600	-0-	1600	1600	165	1	1433	2	Y	2				17
03	3100	N	1637	-0-	-1463	137	172	1	1465	2	Y	-0-				17
04	1668	N	1531	-0-	-137	-0-	168	1	1361	2	Y	2				19

STEWART, GRAHAM P.																
WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280																
11	960	N	925	-0-	-35	-0-	95	1	830	2	Y	-0-				4
12	992	N	973	-0-	-19	-0-	97	1	876	2	Y	-0-				4
01	992	N	982	-0-	-10	-0-	98	1	884	2	Y	-0-				4
02	DLQ	G-10	859	-0-	859	859	87	1	757	2	Y	14				18
03	1760	N	901	-0-	-859	-0-	95	1	806	2	Y	-0-				18
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	90	1	732	2	Y	-0-				18

SMITH, J. GU 1																
WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428																
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-				-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-				-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	131 1	1143 2	Y	-0-				47
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	135 1	1216 2	Y	-0-				47
01	1364 N	1214	-0-	-150	-0-	120 1	1094 2	Y	-0-				47
02	DLQ G-10	734	-0-	734	734	76 1	658 2	Y	-0-				47
03	2055 N	1321	-0-	-734	-0-	128 1	1095 2	Y	89				136
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	98 9							
						89 1	726 2	Y	-0-				136

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

11	1380 N	956	-0-	-424	-0-	98 1	858 2	Y	-0-				8
12	1395 N	1017	-0-	-378	-0-	103 1	914 2	Y	-0-				8
01	1209 N	956	-0-	-253	-0-	95 1	861 2	Y	-0-				8
02	DLQ G-10	537	-0-	537	537	55 1	482 2	Y	-0-				8
03	1427 N	890	-0-	-537	-0-	93 1	797 2	Y	-0-				8
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	62 1	523 2	Y	-0-				8

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

11	2597 N	432	-0-	-2165	-0-	44 1	388 2	Y	-0-				-0-
12	744 N	493	-0-	-251	-0-	49 1	444 2	Y	-0-				-0-
01	651 N	433	-0-	-218	-0-	43 1	390 2	Y	-0-				-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	51 1	439 2	Y	-0-				-0-
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	50 1	425 2	Y	-0-				-0-
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	46 1	371 2	Y	-0-				-0-

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

11	3000 N	2575	-0-	-425	4405	265 1	2310 2	Y	-0-				122
12	3100 N	2782	-0-	-318	4087	278 1	2504 2	Y	-0-				122
01	3100 N	2673	-0-	-427	3660	266 1	2407 2	Y	-0-				122
02	DLQ G-10	1968	-0-	1968	5628	203 1	1765 2	Y	-0-				122
03	3100 N	2081	-0-	-1019	4609	219 1	1862 2	Y	-0-				122
04	3000 N	2708	-0-	-292	4317	297 1	2411 2	Y	-0-				122

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	Y	-0-				9
12	62 N	23	-0-	-39	-0-	3 1	20 2	Y	-0-				9
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	2 1	16 2	Y	-0-				9
02	DLQ G-10	22	-0-	22	22	2 1	20 2	Y	-0-				9
03	42 N	20	-0-	-22	-0-	2 1	18 2	Y	-0-				9
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	Y	-0-				9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. CINDY SUE GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. CINDY SUE GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
		WELL #: 2		RRCID -> 222325		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10485		PERF. 9244		- 10310		
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	39	1	342	2	Y	-0-					10
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	31	1	282	2	Y	-0-					10
01	310 N	195	-0-	-115	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10	240	-0-	240	240	26	1	214	2	Y	-0-					10
03	594 N	354	-0-	-240	-0-	37	1	317	2	Y	-0-					10
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 51		RRCID -> 222516		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9378		- 10298		
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	50	1	435	2	Y	5					29
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	55	1	495	2	Y	-0-					29
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	54	1	489	2	Y	-0-					29
02	DLQ G-10	550	-0-	550	550	57	1	493	2	Y	-0-					29
03	1110 N	560	-0-	-550	-0-	59	1	501	2	Y	-0-					29
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	68	1	552	2	Y	-0-					29

BLACK STONE		WELL #: 2		RRCID -> 222517		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10420		PERF. 9084		- 10270		
11	1260 N	619	-0-	-641	-0-	63	1	556	2	Y	-0-					2
12	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	126	1	1134	2	Y	-0-					2
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	129	1	1179	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10	951	-0-	951	951	93	1	841	2	Y	15	15	1			2
03	1885 N	934	-0-	-951	-0-	97	1	837	2	Y	-0-					2
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	315	2	Y	-0-					2

JERI ANNE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 222658		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 10597		PERF. 9522		- 10468				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DOUGLASS GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 222661		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10362		PERF. 9404		- 10246		
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	77	1	662	2	Y	-0-					22
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	81	1	723	2	Y	-0-					22
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	81	1	724	2	Y	-0-					22
02	DLQ G-10	758	-0-	758	758	78	1	680	2	Y	-0-					22
03	1525 N	767	-0-	-758	-0-	80	1	687	2	Y	-0-					22
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	80	1	651	2	Y	-0-					22

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 222808		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10328		PERF. 9106		- 10298		
11	1260 N	1014	-0-	-246	-0-	104	1	910	2	Y	-0-					2
12	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	106	1	953	2	Y	-0-					2
01	1302 N	950	-0-	-352	-0-	94	1	856	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10	1050	-0-	1050	1050	107	1	928	2	Y	14	14	1			2
03	1961 X	911	-0-	-1050	-0-	95	1	816	2	Y	-0-					2
04	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	121	1	1007	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
 ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	147	1	1282	2	Y	-0-			2
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	152	1	1380	2	Y	-0-			2
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	180	1	1656	2	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	1292	-0-	1292	1292	131	1	1148	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
03	2294 X	1002	-0-	-1292	-0-	104	1	898	2	Y	-0-			2
04	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	111	1	936	2	Y	-0-			2

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	124	1	1075	2	Y	-0-			74
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	140	1	1259	2	Y	-0-			74
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	139	1	1254	2	Y	-0-			74
02	DLQ G-10	1316	-0-	1316	1316	136	1	1180	2	Y	-0-			74
03	2668 N	1352	-0-	-1316	-0-	142	1	1210	2	Y	-0-			74
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	136	1	1103	2	Y	-0-			74

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

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

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

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

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. PAIGE GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634													
11	570 N	537	-0-	-33	-0-	56	1	481	2	Y	-0-		3
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	91	1	815	2	Y	-0-		3
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310													
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	Y	-0-		2
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	30	1	272	2	Y	-0-		2
01	341 N	136	-0-	-205	-0-	13	1	123	2	Y	-0-		2
02	DLQ G-10	227	-0-	227	227	24	1	203	2	Y	-0-	2 1	-0-
03	408 X	181	-0-	-227	-0-	19	1	162	2	Y	-0-		-0-
04	43 X	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-		-0-
CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368													
11	180 N	27	-0-	-153	-0-	3	1	24	2	Y	-0-		-0-
12	155 N	22	-0-	-133	-0-	2	1	20	2	Y	-0-		-0-
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	56	-0-	56	56	6	1	50	2	Y	-0-		-0-
03	160 N	104	-0-	-56	-0-	11	1	93	2	Y	-0-		-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	Y	-0-		-0-
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387													
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	86	1	752	2	Y	-0-		8
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	101	1	901	2	Y	-0-		8
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	93	1	856	2	Y	-0-		8
02	DLQ G-10	38	-0-	38	38	4	1	34	2	Y	-0-		8
03	148 N	110	-0-	-38	-0-	11	1	99	2	Y	-0-		8
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-		8
DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377													
11	240 N	105	-0-	-135	-0-	11	1	94	2	Y	-0-		20
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	14	1	131	2	Y	-0-		20
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	11	1	107	2	Y	-0-		20
02	DLQ G-10	129	-0-	129	129	13	1	116	2	Y	-0-		20
03	273 X	144	-0-	-129	-0-	15	1	129	2	Y	-0-		20
04	120 X	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	Y	-0-		20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878											
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 226659		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9186 - 10012	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3000 N	2097	-0-	-903	1944	218 1	1879 2	Y	-0-			11
12		3100 N	2554	-0-	-546	1398	255 1	2299 2	Y	-0-			11
01		3100 N	2529	-0-	-571	827	252 1	2277 2	Y	-0-			11
02	DLQ	G-10	2749	-0-	2749	3576	283 1	2465 2	Y	1	8 1		4
							1 9						
03		3100 N	2527	-0-	-573	3003	266 1	2261 2	Y	-0-			4
04		3000 N	2771	-0-	-229	2774	303 1	2468 2	Y	-0-			4

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 60		RRCID -> 227069		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10691		PERF. 9648 - 10752	
11		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	228 1	1982 2	Y	5			7
							6 9						
12		2170 N	892	-0-	-1278	-0-	88 1	804 2	Y	-0-			7
01		2170 N	1120	-0-	-1050	-0-	108 1	1012 2	Y	-0-			7
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 59		RRCID -> 227075		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10679		PERF. 9449 - 10494	
11		1410 N	1190	-0-	-220	-0-	122 1	1068 2	Y	-0-			8
12		1364 N	383	-0-	-981	-0-	39 1	344 2	Y	-0-			8
01		1209 N	156	-0-	-1053	-0-	15 1	141 2	Y	-0-			8
02	DLQ	G-10	211	-0-	211	211	22 1	189 2	Y	-0-			8
03		211 N	-0-	-0-	-211	-0-			Y	-0-			8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 54		RRCID -> 227078		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10490		PERF. 9434 - 10412	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 61		RRCID -> 227079		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10663		PERF. 9376 - 10456	
11		60 N	33	-0-	-27	-0-	6 1	27 2	Y	-0-			3
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			3
01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			3
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 227219		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9196 - 10264	
11		3000 N	2296	-0-	-704	576	236 1	2060 2	Y	-0-			25
12		2782 N	2206	-0-	-576	-0-	220 1	1986 2	Y	-0-			25
01		2263 N	1776	-0-	-487	-0-	174 1	1602 2	Y	-0-			25
02	DLQ	G-10	1618	-0-	1618	1618	167 1	1451 2	Y	-0-			25
03		3100 N	2108	-0-	-992	626	222 1	1886 2	Y	-0-			25
04		2625 N	1999	-0-	-626	-0-	220 1	1779 2	Y	-0-			25

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 57		RRCID -> 227283		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11		270 N	56	-0-	-214	-0-	6 1	50 2	Y		-0-			-0-
12		155 N	39	-0-	-116	-0-	4 1	35 2	Y		-0-			-0-
01		62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	1 1	7 2	Y		-0-			-0-
03		14 N	6	-0-	-8	-0-	1 1	5 2	Y		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 62		RRCID -> 227781		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

BURG, MINNIE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 228355		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811						
11		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	238 1	2103 2	N		-0-			22
12		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	206 1	1871 2	N		-0-			22
01		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	239 1	2092 2	N		-0-			22
02		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	189 1	1637 2	N		-0-			22
03		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	209 1	1779 2	N		-0-			22
04		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	250 1	2043 2	N		-0-			22

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 228367		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185						
11		570 N	562	-0-	-8	-0-	57 1	502 2	Y		3	30 1		2
12		819 N	819	-0-	-0-	-0-	80 1	737 2	Y		2			4
01		713 N	628	-0-	-85	-0-	63 1	565 2	Y		-0-			4
02	DLQ	G-10	677	-0-	677	677	71 1	606 2	Y		-0-			4
03		1301 N	624	-0-	-677	-0-	66 1	558 2	Y		-0-			4
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	60 1	472 2	Y		-0-			4

HANNAH ELIZABETH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 228379		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			17
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			17
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			17
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			17
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			17
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			17

RITA RAE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 228443		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375						
11		1560 N	1547	-0-	-13	-0-	157 1	1390 2	Y		-0-			5
12		1612 N	1375	-0-	-237	-0-	140 1	1235 2	Y		-0-			5
01		1798 N	1581	-0-	-217	-0-	155 1	1426 2	Y		-0-			5
02	DLQ	G-10	1726	-0-	1726	1726	179 1	1547 2	Y		-0-			5
03		3464 X	1738	-0-	-1726	-0-	184 1	1554 2	Y		-0-			5
04		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	164 1	1358 2	Y		-0-			5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878											
NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 52		RRCID -> 228447		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		450 N	397	-0-	-53	-0-	41	1	356	2	Y	-0-	2
12		496 N	350	-0-	-146	-0-	35	1	315	2	Y	-0-	2
01		496 N	297	-0-	-199	-0-	30	1	267	2	Y	-0-	2
02	DLQ	G-10	436	-0-	436	436	45	1	391	2	Y	-0-	2
03		729 N	293	-0-	-436	-0-	31	1	262	2	Y	-0-	2
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	2	Y	-0-	2

BLACK STONE		WELL #: 4		RRCID -> 229095		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEAVER GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 229241		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572					
11		1470 N	780	-0-	-690	-0-	80	1	700	2	Y	-0-	9
12		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	165	1	1520	2	Y	-0-	9
01		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	160	1	1455	2	Y	-0-	9
02	DLQ	G-10	1428	-0-	1428	1428	147	1	1281	2	Y	-0-	9
03		2829 X	1401	-0-	-1428	-0-	147	1	1254	2	Y	-0-	9
04		943 X	943	-0-	-0-	-0-	105	1	838	2	Y	-0-	9

MOSEER, L.E. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 229393		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

JAMES, MINDY GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 229515		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516					
11		420 N	400	-0-	-20	-0-	41	1	359	2	Y	-0-	5
12		434 N	428	-0-	-6	-0-	43	1	385	2	Y	-0-	5
01		434 N	420	-0-	-14	-0-	42	1	378	2	Y	-0-	5
02	DLQ	G-10	399	-0-	399	399	41	1	358	2	Y	-0-	5
03		801 N	402	-0-	-399	-0-	42	1	360	2	Y	-0-	5
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	335	2	Y	-0-	5

FAITH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 229738		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400					
11		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	151	1	1315	2	Y	-0-	3
12		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	161	1	1448	2	Y	-0-	3
01		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	155	1	1417	2	Y	-0-	3
02	DLQ	G-10	1390	-0-	1390	1390	143	1	1247	2	Y	-0-	3
03		2894 N	1504	-0-	-1390	-0-	158	1	1346	2	Y	-0-	3
04		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	156	1	1270	2	Y	-0-	3

JENNY BETH GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 230169		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. DESHA GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 230355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268				
11	1500 N	1004	-0-	-496	-0-	103 1	901 2	Y	-0-		3
12	1550 N	1190	-0-	-360	-0-	119 1	1071 2	Y	-0-		3
01	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	146 1	1331 2	Y	-0-		3
02	DLQ G-10	981	-0-	981	981	99 1	864 2	Y	16		19
						18 9					
03	2360 N	1379	-0-	-981	-0-	145 1	1234 2	Y	-0-		19
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	157 1	1286 2	Y	-0-		19
MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 230359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350				
11	810 N	770	-0-	-40	-0-	80 1	690 2	Y	-0-		77
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	103 1	932 2	Y	-0-		77
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	87 1	783 2	Y	-0-		77
02	DLQ G-10	1013	-0-	1013	1013	105 1	908 2	Y	-0-		77
03	1963 N	950	-0-	-1013	-0-	100 1	850 2	Y	-0-		77
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	94 1	769 2	Y	-0-		77
LAKE NAC GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 230433	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418				
11	990 N	978	-0-	-12	-0-	100 1	875 2	Y	3		10
						3 9					
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	106 1	964 2	Y	1		11
						1 9					
01	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	101 1	931 2	Y	2		13
						2 9					
02	DLQ G-10	845	-0-	845	845	88 1	756 2	Y	1		14
						1 9					
03	1733 N	888	-0-	-845	-0-	93 1	794 2	Y	1		15
						1 9					
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	83 1	682 2	Y	1		16
						1 9					
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 12		RRCID -> 230748	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408					
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	13	1 1	12 2	Y	-0-		-0-
03	25 N	12	-0-	-13	-0-	1 1	11 2	Y	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-		-0-
BLACK STONE		WELL #: 5		RRCID -> 231206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
DOUGLASS GU 8		WELL #: 7		RRCID -> 231210	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381				
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	165 1	1433 2	Y	-0-		4
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	174 1	1574 2	Y	-0-		4
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	165 1	1493 2	Y	-0-		4
02	DLQ G-10	1522	-0-	1522	1522	157 1	1365 2	Y	-0-		4
03	3100 N	1628	-0-	-1472	50	171 1	1457 2	Y	-0-		4
04	1376 N	1326	-0-	-50	-0-	144 1	1182 2	Y	-0-		4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. MITCHELL, JACQUELYN GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 231328	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10503	PERF. 9338	- 10465		
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	141 1	1233 2	Y	-0-		8
12	1240 N	1020	-0-	-220	-0-	101 1	919 2	Y	-0-		8
01	1705 N	576	-0-	-1129	-0-	56 1	520 2	Y	-0-		8
02	DLQ G-10	616	-0-	616	616	61 1	554 2	Y	1	8 1	1
						1 9					
03	1613 X	997	-0-	-616	-0-	105 1	892 2	Y	-0-		1
04	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	653 1	5179 2	Y	-0-		1
STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 231682	COMPL. DATE 09/12/2007	TOTAL DEPTH 10578		PERF. 9617	- 10501		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 7954	- 9968		
11	1830 N	1612	-0-	-218	-0-	167 1	1445 2	Y	-0-		9
12	1798 N	1790	-0-	-8	-0-	176 1	1614 2	Y	-0-		9
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	193 1	1797 2	Y	-0-		9
02	DLQ G-10	1821	-0-	1821	1821	187 1	1627 2	Y	6		15
						7 9					
03	3100 N	1668	-0-	-1432	389	175 1	1493 2	Y	-0-		15
04	1981 N	1592	-0-	-389	-0-	173 1	1419 2	Y	-0-		15
SITTON GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 232179	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10428	PERF. 8266	- 10330		
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9 1	83 2	Y	-0-		-0-
12	124 N	56	-0-	-68	-0-	6 1	50 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	75	-0-	-80	-0-	8 1	67 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	70	-0-	70	70	7 1	63 2	Y	-0-		-0-
03	120 N	50	-0-	-70	-0-	5 1	45 2	Y	-0-		-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 2	Y	-0-		-0-
GARRETT GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232394	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10563	PERF. 9255	- 10318		
11	2130 N	1942	-0-	-188	-0-	200 1	1742 2	Y	-0-		10
12	2201 N	1800	-0-	-401	-0-	177 1	1623 2	Y	-0-		10
01	2201 N	2061	-0-	-140	-0-	202 1	1859 2	Y	-0-		10
02	DLQ G-10	2098	-0-	2098	2098	217 1	1881 2	Y	-0-		10
03	3100 N	1529	-0-	-1571	527	162 1	1367 2	Y	-0-		10
04	2761 N	2234	-0-	-527	-0-	245 1	1989 2	Y	-0-		10
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 232398	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10680	PERF. 8662	- 10475		
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	99 1	863 2	Y	-0-		4
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	122 1	1092 2	Y	-0-		4
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	86 1	792 2	Y	-0-		4
02	DLQ G-10	1081	-0-	1081	1081	111 1	970 2	Y	-0-		4
03	2285 N	1204	-0-	-1081	-0-	126 1	1078 2	Y	-0-		4
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	117 1	953 2	Y	-0-		4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
 STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	2	Y	-0-			12
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	2	Y	-0-			12
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	33	1	294	2	Y	-0-			12
02	DLQ G-10	304	-0-	304	304	31	1	273	2	Y	-0-			12
03	603 N	299	-0-	-304	-0-	31	1	268	2	Y	-0-			12
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	2	Y	-0-			12

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	51	-0-	51	51	6	1	45	2	Y	-0-			-0-
03	121 N	70	-0-	-51	-0-	7	1	63	2	Y	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	2	Y	-0-			19
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	78	1	701	2	Y	-0-			19
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	Y	-0-			19
02	DLQ G-10	145	-0-	145	145	15	1	130	2	Y	-0-			19
03	261 X	116	-0-	-145	-0-	12	1	104	2	Y	-0-			19
04	365 X	365	-0-	-0-	-0-	39	1	326	2	Y	-0-			19

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	50	1	441	2	Y	-0-			6
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	26	1	241	2	Y	-0-			6
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	45	1	407	2	Y	-0-			6
02	DLQ G-10	353	-0-	353	353	36	1	317	2	Y	-0-			6
03	736 N	383	-0-	-353	-0-	40	1	343	2	Y	-0-			6
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	43	1	347	2	Y	-0-			6

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

11	1830 N	1588	-0-	-242	-0-	164	1	1424	2	Y	-0-			10
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	206	1	1852	2	Y	-0-			10
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	196	1	1789	2	Y	-0-			10
02	DLQ G-10	1761	-0-	1761	1761	181	1	1580	2	Y	-0-			10
03	3100 N	1982	-0-	-1118	643	208	1	1774	2	Y	-0-			10
04	2035 N	1392	-0-	-643	-0-	148	1	1244	2	Y	-0-			10

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

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

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

11	360 N	330	-0-	-30	-0-	34	1	296	2	Y	-0-			6
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	35	1	311	2	Y	-0-			6
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	36	1	329	2	Y	-0-			6
02	DLQ G-10	339	-0-	339	339	35	1	304	2	Y	-0-			6
03	594 N	255	-0-	-339	-0-	27	1	228	2	Y	-0-			6
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	36	1	296	2	Y	-0-			6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878												
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572												
11	2010	N	8	-0-	-2002	-0-	1	1	7	2	Y	-0-
12	2170	N	1143	-0-	-1027	-0-	115	1	1028	2	Y	-0-
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	190	1	1728	2	Y	7
							8	9				14
							8	9				1
02	DLQ	G-10	1800	-0-	1800	1800	186	1	1614	2	Y	-0-
03	3609	X	1809	-0-	-1800	-0-	190	1	1619	2	Y	-0-
04	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	193	1	1570	2	Y	-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237												
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	2	Y	-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	7	1	61	2	Y	-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	44	-0-	44	44	4	1	40	2	Y	-0-
03	104	N	60	-0-	-44	-0-	6	1	54	2	Y	-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201												
11	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	111	1	968	2	Y	6
							7	9				9
12	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	123	1	1102	2	Y	-0-
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	153	1	1396	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	1390	-0-	1390	1390	140	1	1219	2	Y	28
							31	9				20
							31	9				1
03	2713	N	1323	-0-	-1390	-0-	139	1	1184	2	Y	-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	133	1	1083	2	Y	-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272												
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	2	Y	-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	2	Y	-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	108	-0-	108	108	11	1	97	2	Y	-0-
03	174	N	66	-0-	-108	-0-	7	1	59	2	Y	-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352												
11	510	N	172	-0-	-338	-0-	17	1	155	2	Y	-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	Y	-0-
01	372	N	95	-0-	-277	-0-	9	1	86	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	37	-0-	37	37	4	1	33	2	Y	-0-
03	242	N	205	-0-	-37	-0-	21	1	184	2	Y	-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	Y	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
 RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	286	1	2504	2	Y	-0-			8
12	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	234	1	2128	2	Y	-0-			8
01	2108 N	2016	-0-	-92	-0-	202	1	1814	2	Y	-0-			8
02	DLQ G-10	2189	-0-	2189	2189	227	1	1962	2	Y	-0-			8
03	4141 X	1952	-0-	-2189	-0-	205	1	1747	2	Y	-0-			8
04	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	242	1	1946	2	Y	-0-			8

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

11	3000 N	2282	-0-	-718	1900	235	1	2047	2	Y	-0-			21
12	3100 N	2472	-0-	-628	1272	247	1	2225	2	Y	-0-			21
01	3100 N	2425	-0-	-675	597	235	1	2190	2	Y	-0-			21
02	DLQ G-10	2290	-0-	2290	2887	236	1	2053	2	Y	1	18	1	4
03	3100 N	2447	-0-	-653	2234	257	1	2190	2	Y	-0-			4
04	3000 N	2164	-0-	-836	1398	238	1	1926	2	Y	-0-			4

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

11	960 N	905	-0-	-55	-0-	93	1	812	2	Y	-0-			3
12	1116 N	853	-0-	-263	-0-	86	1	767	2	Y	-0-			3
01	1116 N	787	-0-	-329	-0-	77	1	710	2	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	646	-0-	646	646	66	1	580	2	Y	-0-			3
03	1301 N	655	-0-	-646	-0-	69	1	586	2	Y	-0-			3
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	70	1	564	2	Y	-0-			3

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	129	1	1130	2	Y	-0-			10
12	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	132	1	1185	2	Y	-0-			10
01	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	133	1	1209	2	Y	-0-			10
02	DLQ G-10	1116	-0-	1116	1116	116	1	1000	2	Y	-0-			10
03	2320 N	1204	-0-	-1116	-0-	127	1	1077	2	Y	-0-			10
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	134	1	1087	2	Y	-0-			10

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

11	480 N	268	-0-	-212	-0-	31	1	237	2	Y	-0-			11
12	496 N	331	-0-	-165	-0-	33	1	298	2	Y	-0-			11
01	403 N	227	-0-	-176	-0-	23	1	204	2	Y	-0-			11
02	DLQ G-10	332	-0-	332	332	34	1	298	2	Y	-0-	11	1	-0-
03	538 N	206	-0-	-332	-0-	21	1	185	2	Y	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	2	Y	-0-			-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

11	1080 N	997	-0-	-83	-0-	103	1	894	2	Y	-0-			11
12	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	108	1	969	2	Y	-0-			11
01	1085 N	957	-0-	-128	-0-	93	1	864	2	Y	-0-			11
02	DLQ G-10	961	-0-	961	961	99	1	862	2	Y	-0-			11
03	1809 N	848	-0-	-961	-0-	89	1	759	2	Y	-0-			11
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	90	1	730	2	Y	-0-			11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. SITTON GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SITTON GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9100		- 10282		
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	113	-0-	-104	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	62	-0-	-155	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	59	-0-	59	59	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	84 N	25	-0-	-59	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 234674		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 9428		- 10192		
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	51	1	447	2	Y	-0-					-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	51	1	456	2	Y	-0-					-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	53	1	470	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	453	-0-	453	453	46	1	407	2	Y	-0-					-0-
03	966 N	513	-0-	-453	-0-	54	1	459	2	Y	-0-					-0-
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	77	1	650	2	Y	-0-					-0-
RITA RAE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234676		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9501		- 10596		
11	1200 N	1000	-0-	-200	-0-	102	1	898	2	Y	-0-					7
12	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	118	1	1060	2	Y	-0-					7
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	144	1	1314	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10	1221	-0-	1221	1221	126	1	1095	2	Y	-0-					7
03	2553 N	1332	-0-	-1221	-0-	140	1	1192	2	Y	-0-					7
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	134	1	1089	2	Y	-0-					7
RITA RAE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234677		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 9475		- 10372		
11	2010 N	1902	-0-	-108	-0-	196	1	1706	2	Y	-0-					11
12	2108 N	2105	-0-	-3	-0-	210	1	1895	2	Y	-0-					11
01	2077 N	2001	-0-	-76	-0-	200	1	1801	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10	1856	-0-	1856	1856	191	1	1665	2	Y	-0-					11
03	3889 X	2033	-0-	-1856	-0-	214	1	1819	2	Y	-0-					11
04	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	211	1	1721	2	Y	-0-					11
DOUGLASS GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 234726		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 9326		- 10125		
11	1830 N	1826	-0-	-4	-0-	188	1	1638	2	Y	-0-					9
12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	209	1	1882	2	Y	-0-					9
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	215	1	1921	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10	2023	-0-	2023	2023	208	1	1815	2	Y	-0-					9
03	3100 N	1910	-0-	-1190	-0-	201	1	1709	2	Y	-0-					9
04	2758 N	1925	-0-	-833	-0-	211	1	1714	2	Y	-0-					9
FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234891		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10668		PERF. 9418		- 10664				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLACK STONE		WELL #: 6		RRCID -> 234892		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 9152		- 10365		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878									
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234895		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 234901		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 235207		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183			
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	15 1	127 2	Y	-0-	-0-	
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16 1	142 2	Y	-0-	-0-	
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	15 1	132 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	151	-0-	151	151	16 1	135 2	Y	-0-	-0-	
03	277 N	126	-0-	-151	-0-	13 1	113 2	Y	-0-	-0-	
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14 1	112 2	Y	-0-	-0-	

FAITH GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 235311		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715			
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	45 1	410 2	Y	-0-	3	
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	42 1	364 2	Y	-0-	3	
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	32 1	284 2	Y	-0-	3	
02	DLQ G-10	293	-0-	293	293	30 1	263 2	Y	-0-	3	
03	600 N	307	-0-	-293	-0-	32 1	275 2	Y	-0-	3	
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	32 1	224 2	Y	-0-	3	

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 235659		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WEAVER GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 235753		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168			
11	1080 N	976	-0-	-104	-0-	101 1	875 2	Y	-0-	7	
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	112 1	1015 2	Y	-0-	7	
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	121 1	1102 2	Y	-0-	7	
02	DLQ G-10	1152	-0-	1152	1152	119 1	1033 2	Y	-0-	7	
03	2274 N	1122	-0-	-1152	-0-	118 1	1004 2	Y	-0-	7	
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	109 1	880 2	Y	-0-	7	

DENNIS, ROLAND GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 235755		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715			
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 2	Y	-0-	14	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	Y	-0-	14	
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 2	Y	-0-	14	
02	DLQ G-10	62	-0-	62	62	6 1	56 2	Y	-0-	14	
03	156 N	94	-0-	-62	-0-	10 1	84 2	Y	-0-	14	
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9 1	72 2	Y	-0-	14	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878										
RITA RAE GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 235756		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2220 N	2098	-0-	-122	-0-	214 1	1884 2	Y	-0-			2
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	232 1	2081 2	Y	-0-			2
01	2387 N	2213	-0-	-174	-0-	220 1	1993 2	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	2006	-0-	2006	2006	205 1	1801 2	Y	-0-			2
03	4097 X	2091	-0-	-2006	-0-	220 1	1871 2	Y	-0-			2
04	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	187 1	1516 2	Y	-0-			2

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 18		RRCID -> 235774		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170		
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	232 1	2024 2	Y	-0-			3
12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	243 1	2193 2	Y	-0-			3
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	237 1	2151 2	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	2145	-0-	2145	2145	221 1	1924 2	Y	-0-			3
03	3100 N	2165	-0-	-935	1210	225 1	1915 2	Y	23			26
						25 9						
04	2926 N	1716	-0-	-1210	-0-	184 1	1532 2	Y	-0-			26

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 235776		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215		
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	14 1	120 2	Y	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17 1	153 2	Y	-0-			-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	15 1	139 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	128	-0-	128	128	13 1	115 2	Y	-0-			-0-
03	273 N	145	-0-	-128	-0-	15 1	130 2	Y	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15 1	119 2	Y	-0-			-0-

JENNY BETH GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 235902		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190		
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	131 1	1145 2	Y	-0-			21
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	135 1	1220 2	Y	-0-			21
01	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	129 1	1180 2	Y	-0-			21
02	DLQ G-10	1297	-0-	1297	1297	134 1	1163 2	Y	-0-	18 1		3
03	2544 N	1247	-0-	-1297	-0-	131 1	1116 2	Y	-0-			3
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	120 1	970 2	Y	-0-			3

DESHA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 236420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317		
11	1590 N	1508	-0-	-82	-0-	155 1	1353 2	Y	-0-			2
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	176 1	1581 2	Y	-0-			2
01	1674 N	1569	-0-	-105	-0-	156 1	1413 2	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	1510	-0-	1510	1510	154 1	1325 2	Y	28			30
						31 9						
03	3100 N	1685	-0-	-1415	95	177 1	1508 2	Y	-0-			30
04	1344 N	1249	-0-	-95	-0-	136 1	1113 2	Y	-0-			30

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 236448		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484		
11	3450 X	3143	-0-	-307	-0-	323 1	2820 2	Y	-0-			-0-
12	3565 X	3283	-0-	-282	-0-	328 1	2955 2	Y	-0-			-0-
01	3472 X	3187	-0-	-285	-0-	318 1	2869 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3016	-0-	3016	3016	311 1	2705 2	Y	-0-			-0-
03	6208 X	3192	-0-	-3016	-0-	335 1	2857 2	Y	-0-			-0-
04	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	353 1	2869 2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878												
BLACK STONE		WELL #: 8		RRCID -> 236633		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	Y	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	6	1	63	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	144	-0-	144	144	15	1	129	2	Y	-0-			-0-
03	224 N	80	-0-	-144	-0-	8	1	72	2	Y	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	-0-			-0-

DANA LYNN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 236652		COMPL. DATE 02/20/2008		N/A		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SITTON GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 236654		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426				
11	330 N	164	-0-	-166	-0-	17	1	147	2	Y	-0-			3
12	372 N	99	-0-	-273	-0-	10	1	89	2	Y	-0-			3
01	310 N	82	-0-	-228	-0-	8	1	74	2	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	22	-0-	22	22	2	1	20	2	Y	-0-			3
03	34 N	12	-0-	-22	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			3
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			3

LOLA D GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 236751		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034				
11	1830 N	1735	-0-	-95	-0-	177	1	1558	2	Y	-0-			69
12	1891 N	1732	-0-	-159	-0-	173	1	1559	2	Y	-0-			69
01	1891 N	1685	-0-	-206	-0-	168	1	1517	2	Y	-0-			69
02	DLQ G-10	1420	-0-	1420	1420	143	1	1276	2	Y	1			70
						1	9							
03	2780 N	1360	-0-	-1420	-0-	143	1	1217	2	Y	-0-			70
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	111	1	888	2	Y	-0-			70

DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 237090		COMPL. DATE 05/19/2008		N/A		TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 237222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. CHELLE GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. CHELLE GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
		WELL #: 1		RRCID -> 237589		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10251		PERF. 8726		- 10063		
11	420 N	303	-0-	-117	-0-	31	1	272	2	Y	-0-					4
12	341 N	193	-0-	-148	-0-	19	1	174	2	Y	-0-					4
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	303	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10	328	-0-	328	328	34	1	294	2	Y	-0-					4
03	639 N	311	-0-	-328	-0-	33	1	278	2	Y	-0-					4
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	33	1	267	2	Y	-0-					4

DESHA GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 237837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9619		- 10334		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 237849		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10334		PERF. 8756		- 10165		
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	118	1	1031	2	Y	8	8	1			3
						9	9									
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	125	1	1125	2	Y	-0-					3
01	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	123	1	1111	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	1229	-0-	1229	1229	124	1	1079	2	Y	24	18	1			9
						26	9									
03	2459 N	1230	-0-	-1229	-0-	129	1	1101	2	Y	-0-					9
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	127	1	1028	2	Y	-0-					9

DURHAM, J&A GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237852		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10247		PERF. 8539		- 10130		
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	45	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	45	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	46	1	414	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	427	-0-	427	427	44	1	383	2	Y	-0-					-0-
03	856 N	429	-0-	-427	-0-	45	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	44	1	355	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 238043		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9144		- 10486		
11	1080 N	828	-0-	-252	-0-	85	1	743	2	Y	-0-					2
12	1085 N	928	-0-	-157	-0-	93	1	835	2	Y	-0-					2
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	105	1	956	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10	925	-0-	925	925	94	1	813	2	Y	16	16	1			2
						18	9									
03	1747 N	822	-0-	-925	-0-	86	1	736	2	Y	-0-					2
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	91	1	760	2	Y	-0-					2

JENNY BETH GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 239113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10412		PERF. 9315		- 10239		
11	1500 N	1454	-0-	-46	-0-	150	1	1304	2	Y	-0-					8
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	176	1	1582	2	Y	-0-					8
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	146	1	1334	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10	798	-0-	798	798	83	1	715	2	Y	-0-					8
03	2001 N	1203	-0-	-798	-0-	126	1	1077	2	Y	-0-					8
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	146	1	1222	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. WEAVER GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							

WELL #: 10										RRCID ->	239196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	8990 - 10424		
11	930 N	759	-0-	-171	-0-	77 1	682 2	Y	-0-			8							
12	837 N	808	-0-	-29	-0-	82 1	726 2	Y	-0-			8							
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	85 1	799 2	Y	-0-			8							
02	DLQ G-10	810	-0-	810	810	84 1	726 2	Y	-0-			8							
03	1617 N	807	-0-	-810	-0-	84 1	723 2	Y	-0-			8							
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	92 1	740 2	Y	-0-			8							

BLACK STONE-PRUITT GU 1										WELL #:	3	RRCID ->	239198	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10238	PERF.	8608 - 10122
11	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	323 1	2818 2	Y	8	9 1		3							
12	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	336 1	3026 2	Y	-0-			3							
01	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	291 1	2619 2	Y	-0-			3							
02	DLQ G-10	2012	-0-	2012	2012	206 1	1787 2	Y	17	14 1		6							
03	4208 X	2196	-0-	-2012	-0-	231 1	1965 2	Y	-0-			6							
04	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	316 1	2572 2	Y	-0-			6							

JENNY BETH GU 1										WELL #:	7	RRCID ->	239236	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	9369 - 10472
11	1290 N	1224	-0-	-66	-0-	126 1	1098 2	Y	-0-			9							
12	1333 N	1037	-0-	-296	-0-	104 1	933 2	Y	-0-			9							
01	1333 N	926	-0-	-407	-0-	91 1	835 2	Y	-0-			9							
02	DLQ G-10	1158	-0-	1158	1158	119 1	1039 2	Y	-0-			9							
03	2407 N	1249	-0-	-1158	-0-	131 1	1118 2	Y	-0-			9							
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	128 1	1040 2	Y	-0-			9							

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1										WELL #:	8	RRCID ->	239276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	8738 - 10223
11	2653 N	1861	-0-	-792	-0-	191 1	1663 2	Y	6	7 1		2							
12	2232 N	2069	-0-	-163	-0-	207 1	1862 2	Y	-0-			2							
01	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	178 1	1616 2	Y	-0-			2							
02	DLQ G-10	1866	-0-	1866	1866	189 1	1649 2	Y	25	18 1		9							
03	3100 N	2094	-0-	-1006	860	220 1	1874 2	Y	-0-			9							
04	2913 N	2053	-0-	-860	-0-	226 1	1827 2	Y	-0-			9							

NORTH HAYTER TRUST										WELL #:	65	RRCID ->	239297	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10558	PERF.	9404 - 10406
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34							

CAROL, LAUREN										WELL #:	1	RRCID ->	239406	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	9198 - 10552
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-							
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-							
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-							
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-							
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-							
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. BLACK STONE-PRUITT GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140											
11	12842 X	2680	-0-	-10162	-0-	275 1 7 9	2398 2	Y	6	7 1	2
12	3720 X	2726	-0-	-994	-0-	272 1	2454 2	Y	-0-		2
01	3596 X	2958	-0-	-638	-0-	295 1	2663 2	Y	-0-		2
02	3364 X	2860	-0-	-504	-0-	293 1 24 9	2543 2	Y	22	16 1	8
03	3162 X	2440	-0-	-722	-0-	257 1	2183 2	Y	-0-		8
04	2850 X	2273	-0-	-577	-0-	249 1	2024 2	Y	-0-		8
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075											
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	119 1	1036 2	Y	-0-	43 1	4
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	121 1	1095 2	Y	-0-		4
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	132 1	1192 2	Y	-0-		4
02	DLQ G-10	1255	-0-	1255	1255	129 1 1 9	1125 2	Y	1		5
03	2565 N	1310	-0-	-1255	-0-	135 1 28 9	1147 2	Y	25		30
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	140 1	1136 2	Y	-0-		30
LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872											
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	8	-0-	8	8	1 1	7 2	Y	-0-		-0-
03	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490											
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	107 1	929 2	Y	-0-		20
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	116 1	1046 2	Y	-0-		20
01	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	107 1	982 2	Y	-0-		20
02	DLQ G-10	1061	-0-	1061	1061	110 1	951 2	Y	-0-	17 1	3
03	1941 N	880	-0-	-1061	-0-	93 1	787 2	Y	-0-		3
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	94 1	761 2	Y	-0-		3
LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457											
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	21 1	179 2	Y	-0-		-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22 1	202 2	Y	-0-		-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	21 1	191 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	178	-0-	178	178	18 1	160 2	Y	-0-		-0-
03	365 N	187	-0-	-178	-0-	20 1	167 2	Y	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	21 1	169 2	Y	-0-		-0-
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310											
11	510 N	405	-0-	-105	-0-	41 1	364 2	Y	-0-		8
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	64 1	577 2	Y	-0-		8
01	527 N	418	-0-	-109	-0-	43 1	375 2	Y	-0-		8
02	DLQ G-10	540	-0-	540	540	55 1	485 2	Y	-0-		8
03	1203 N	663	-0-	-540	-0-	70 1	593 2	Y	-0-		8
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	67 1	542 2	Y	-0-		8

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. GARRETT GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

DENNIS, ROLAND GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 242805		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592		
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-	15
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-	15
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-	15
02	DLQ G-10	21	-0-	21	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	15
03	50 N	29	-0-	-21	-0-	3	1	26	2	Y	-0-	15
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-	15

CINDY SUE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 242864		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422		
11	270 N	55	-0-	-215	-0-	6	1	49	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	10	1	89	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	10	1	84	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	87	-0-	87	-0-	9	1	78	2	Y	-0-	-0-
03	158 N	71	-0-	-87	-0-	7	1	64	2	Y	-0-	-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	Y	-0-	-0-

MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 242873		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682		
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	158	1	1376	2	Y	-0-	10
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	163	1	1464	2	Y	-0-	10
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	167	1	1503	2	Y	-0-	10
02	DLQ G-10	1546	-0-	1546	-0-	159	1	1387	2	Y	-0-	10
03	3100 N	1623	-0-	-1477	-0-	69	1	1452	2	Y	-0-	10
04	1625 N	1556	-0-	-69	-0-	170	1	1386	2	Y	-0-	10

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 56		RRCID -> 242958		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511		
11	840 N	790	-0-	-50	-0-	83	1	707	2	Y	-0-	5
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	94	1	843	2	Y	-0-	5
01	868 N	604	-0-	-264	-0-	60	1	544	2	Y	-0-	5
02	DLQ G-10	385	-0-	385	-0-	40	1	345	2	Y	-0-	5
03	756 N	371	-0-	-385	-0-	39	1	332	2	Y	-0-	5
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	37	1	302	2	Y	-0-	5

LOLA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 243224		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210		
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	54	1	465	2	Y	-0-	-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	49	1	438	2	Y	-0-	-0-
01	465 N	274	-0-	-191	-0-	28	1	246	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	533	-0-	533	-0-	55	1	478	2	Y	-0-	-0-
03	1082 N	549	-0-	-533	-0-	58	1	491	2	Y	-0-	-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	57	1	464	2	Y	-0-	-0-

WEAVER GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 243228		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653		
11	1590 N	1515	-0-	-75	-0-	156	1	1359	2	Y	-0-	10
12	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	155	1	1399	2	Y	-0-	10
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	168	1	1518	2	Y	-0-	10
02	DLQ G-10	1578	-0-	1578	-0-	163	1	1415	2	Y	-0-	10
03	3224 X	1646	-0-	-1578	-0-	173	1	1473	2	Y	-0-	10
04	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	165	1	1350	2	Y	-0-	10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. DOUGLASS GU 8		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE

DOUGLASS GU 8		WELL #: 9		RRCID -> 243308		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10599		PERF. 9456 - 10468		
11	1170 N	837	-0-	-333	-0-	86	1	751	2	Y	-0-			-0-
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	104	1	949	2	Y	-0-			-0-
01	899 N	898	-0-	-1	-0-	88	1	810	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	723	-0-	723	723	75	1	648	2	Y	-0-			-0-
03	1409 N	686	-0-	-723	-0-	71	1	615	2	Y	-0-			-0-
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	81	1	675	2	Y	-0-			-0-

RITA RAE GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 243317		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10567		PERF. 9493 - 10434		
11	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	289	1	2533	2	Y	-0-			12
12	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	324	1	2913	2	Y	-0-			12
01	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	308	1	2795	2	Y	-0-			12
02	DLQ G-10	2911	-0-	2911	2911	300	1	2611	2	Y	-0-			12
03	5795 X	2884	-0-	-2911	-0-	303	1	2581	2	Y	-0-			12
04	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	317	1	2579	2	Y	-0-			12

JACKSON PAUL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 243478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 7959 - 10333		
11	1470 N	1362	-0-	-108	-0-	139	1	1211	2	Y	11	53	1	6
						12	9							
12	1612 N	1465	-0-	-147	-0-	146	1	1319	2	Y	-0-			6
01	1705 N	1374	-0-	-331	-0-	135	1	1239	2	Y	-0-			6
02	DLQ G-10	1482	-0-	1482	1482	152	1	1329	2	Y	1			7
						1	9							
03	3017 X	1535	-0-	-1482	-0-	159	1	1351	2	Y	23			30
						25	9							
04	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	158	1	1287	2	Y	-0-			30

HAILEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 244256		COMPL. DATE		11/26/2008		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 9922 - 10163		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 244271		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 8784 - 10120		
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	Y	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	65	-0-	65	65	6	1	59	2	Y	-0-			-0-
03	76 N	11	-0-	-65	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	-0-			-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 244282		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10432		PERF. 9098 - 10344		
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	5	1	45	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	75	-0-	75	75	8	1	67	2	Y	-0-			-0-
03	167 N	92	-0-	-75	-0-	9	1	83	2	Y	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. BLACK STONE-LOCK GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #: 3	RRCID -> 244406	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 10391	PERF. 8799	- 10314							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	35	-0-	35	35	4	1	31	2	Y	-0-			-0-
03	75 N	40	-0-	-35	-0-	4	1	36	2	Y	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-			-0-

DENNIS, ROLAND GU 1		WELL #: 2	RRCID -> 244583	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10733			PERF. 9772 - 10556					
11	270 N	113	-0-	-157	-0-	11	1	102	2	Y	-0-			54
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	2	Y	-0-			54
01	279 N	140	-0-	-139	-0-	14	1	126	2	Y	-0-			54
02	DLQ G-10	82	-0-	82	82	11	1	71	2	Y	-0-			54
03	217 N	135	-0-	-82	-0-	13	1	122	2	Y	-0-			54
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	Y	-0-			54

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 9	RRCID -> 244584	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10361			PERF. 9212 - 10136					
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	10	1	83	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	8	1	71	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	97	-0-	97	97	10	1	87	2	Y	-0-			-0-
03	176 N	79	-0-	-97	-0-	8	1	71	2	Y	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-			-0-

CINDY SUE GU 1		WELL #: 5	RRCID -> 244587	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10615			PERF. 9260 - 10330					
11	1110 N	712	-0-	-398	-0-	76	1	636	2	Y	-0-			2
12	1023 N	809	-0-	-214	-0-	79	1	730	2	Y	-0-			2
01	1116 N	991	-0-	-125	-0-	98	1	893	2	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	1256	-0-	1256	1256	130	1	1126	2	Y	-0-			2
03	2392 N	1136	-0-	-1256	-0-	119	1	1017	2	Y	-0-			2
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	102	1	826	2	Y	-0-			2

CHELLE GU 1		WELL #: 2	RRCID -> 245037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10198			PERF. 8674 - 9936					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 3	RRCID -> 245369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10203			PERF. 8855 - 10077					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. BLACK STONE-PRUITT GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 4		RRCID -> 245373		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180	
11	720 N	558	-0-	-162	-0-	57 1 2 9	499 2	Y	2	3 1	1
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	90 1	800 2	Y	-0-		1
01	744 N	510	-0-	-234	-0-	49 1	461 2	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	765	-0-	765	765	78 1 11 9	676 2	Y	10	7 1	4
03	1480 N	715	-0-	-765	-0-	75 1	640 2	Y	-0-		4
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	187 1	1511 2	Y	-0-		4

MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 245545		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 245602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PAIGE GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 245650		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645	
11	150 N	91	-0-	-59	-0-	10 1	81 2	Y	-0-		2
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	148 1	1327 2	Y	-0-		2
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	39 1	365 2	Y	-0-		2
02	DLQ G-10	103	-0-	103	103	10 1	93 2	Y	-0-		2
03	306 X	203	-0-	-103	-0-	21 1	182 2	Y	-0-		2
04	114 X	114	-0-	-0-	-0-	12 1	102 2	Y	-0-		2

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 245788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510	
11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	181 1	1575 2	Y	-0-		4
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	205 1	1841 2	Y	-0-		4
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	188 1	1718 2	Y	-0-		4
02	DLQ G-10	1703	-0-	1703	1703	175 1	1528 2	Y	-0-		4
03	3100 N	1807	-0-	-1293	410	190 1	1617 2	Y	-0-		4
04	2083 N	1673	-0-	-410	-0-	184 1	1489 2	Y	-0-		4

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 245819		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454	
11	3000 N	2244	-0-	-756	1012	231 1	2013 2	Y	-0-		9
12	3100 N	2491	-0-	-609	403	248 1	2243 2	Y	-0-		9
01	2937 N	2534	-0-	-403	-0-	251 1	2283 2	Y	-0-		9
02	DLQ G-10	2100	-0-	2100	2100	217 1	1883 2	Y	-0-		9
03	3100 N	2343	-0-	-757	1343	246 1	2097 2	Y	-0-		9
04	3000 N	1998	-0-	-1002	341	212 1	1786 2	Y	-0-		9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. JENNY BETH GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. JENNY BETH GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 246205		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093						

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

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 246205		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156						

11	240 N	203	-0-	-37	-0-	20	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	651 N	191	-0-	-460	-0-	19	1	172	2	Y	-0-					-0-
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	83	1	807	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	267	-0-	267	267	26	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	820 N	553	-0-	-267	-0-	56	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 246246		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452						

11	900 N	806	-0-	-94	-0-	83	1	723	2	Y	-0-					10
12	868 N	842	-0-	-26	-0-	84	1	758	2	Y	-0-					10
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	84	1	765	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10	735	-0-	735	735	75	1	660	2	Y	-0-					10
03	1474 N	739	-0-	-735	-0-	78	1	661	2	Y	-0-					10
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	66	1	542	2	Y	-0-					10

RITA RAE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 246392		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586						

11	2660 N	2177	-0-	-483	-0-	224	1	1953	2	Y	-0-					6
12	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	249	1	2244	2	Y	-0-					6
01	2325 N	2192	-0-	-133	-0-	218	1	1974	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10	1849	-0-	1849	1849	192	1	1657	2	Y	-0-					6
03	3931 X	2082	-0-	-1849	-0-	220	1	1862	2	Y	-0-					6
04	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	221	1	1792	2	Y	-0-					6

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 246393		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357						

11	1770 N	1555	-0-	-215	-0-	161	1	1394	2	Y	-0-					9
12	2046 N	1809	-0-	-237	-0-	179	1	1630	2	Y	-0-					9
01	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	180	1	1647	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10	2039	-0-	2039	2039	211	1	1828	2	Y	-0-					9
03	3100 N	1587	-0-	-1513	-0-	167	1	1420	2	Y	-0-					9
04	1924 N	1398	-0-	-526	-0-	148	1	1250	2	Y	-0-					9

NELDA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 246394		COMPL. DATE 02/27/2009		N/A		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567						

11	240 N	237	-0-	-3	-0-	24	1	213	2	Y	-0-					76
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	235	2	Y	-0-					76
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	2	Y	-0-					76
02	DLQ G-10	228	-0-	228	228	23	1	205	2	Y	-0-					76
03	460 N	232	-0-	-228	-0-	24	1	208	2	Y	-0-					76
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	179	2	Y	-0-					76

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. SIERRA NICOLE GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. SIERRA NICOLE GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
		WELL #: 1		RRCID -> 246679		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 8970 - 10293						
11	1890 N	1702	-0-	-188	-0-	175	1	1527	2	N	-0-					41
12	1953 N	1830	-0-	-123	-0-	175	1	1580	2	N	68					109
01	1922 N	1388	-0-	-534	-0-	75	9									
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	139	1	1249	2	N	-0-					109
						185	1	1606	2	N	20					129
03	1829 N	1780	-0-	-49	-0-	22	9									
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	187	1	1593	2	N	-0-					129
						184	1	1487	2	N	-0-					129

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 247693		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10263		PERF. 9126 - 10081				
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	22	-0-	22	22	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	43 N	21	-0-	-22	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

JESSICA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 247694		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10757		PERF. 9686 - 10597				
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	111	1	971	2	Y	-0-					19
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	131	1	1177	2	Y	-0-					19
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	124	1	1147	2	Y	-0-					19
02	DLQ G-10	1108	-0-	1108	1108	114	1	994	2	Y	-0-					19
03	2367 N	1259	-0-	-1108	-0-	132	1	1127	2	Y	-0-					19
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	102	1	831	2	Y	-0-					19

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 66		RRCID -> 247956		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9415 - 10414				
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

DANIELLE, LORI GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248434		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 8595 - 9746				
11	1230 X	367	-0-	-863	-0-	41	1	326	2	N	-0-					10
12	713 X	385	-0-	-328	-0-	38	1	347	2	N	-0-					10
01	713 X	390	-0-	-323	-0-	38	1	352	2	N	-0-					10
02	609 X	403	-0-	-206	-0-	40	1	363	2	N	-0-					10
03	620 X	612	-0-	-8	-0-	64	1	548	2	N	-0-					10
04	905 X	905	-0-	-0-	-0-	96	1	809	2	N	-0-					10

ANDREW, CANAAN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248486		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10603		PERF. 9612 - 10458				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. BLACK STONE-PRUITT GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
		WELL #:	5	RRCID ->	249853	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	8949 - 10133	
11	2040 N	1782	-0-	-258	-0-	182 1	1591 2	Y	8	8 1		3
12	2139 N	1785	-0-	-354	-0-	178 1	1607 2	Y	-0-			3
01	1984 N	920	-0-	-1064	-0-	89 1	831 2	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	115 1	979 2	Y	-0-			-0-
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	129 1	1047 2	Y	-0-			-0-
		WELL #:	1	RRCID ->	250128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	8510 - 9603	
11	2040 N	1708	-0-	-332	-0-	175 1	1533 2	Y	-0-			34
12	2356 N	1994	-0-	-362	-0-	198 1	1773 2	Y	21			55
01	2387 N	1901	-0-	-486	-0-	188 1	1713 2	Y	-0-			55
02	DLQ G-10	1746	-0-	1746	1746	180 1	1566 2	Y	-0-	46 1		9
03	3100 N	1485	-0-	-1615	131	156 1	1329 2	Y	-0-			9
04	1428 N	1297	-0-	-131	-0-	143 1	1154 2	Y	-0-			9
		WELL #:	11	RRCID ->	250684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9489 - 10548	
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	17 1	151 2	Y	-0-			8
12	217 N	45	-0-	-172	-0-	4 1	41 2	Y	-0-			8
01	186 N	114	-0-	-72	-0-	12 1	102 2	Y	-0-			8
02	DLQ G-10	125	-0-	125	125	13 1	112 2	Y	-0-			8
03	189 N	64	-0-	-125	-0-	7 1	57 2	Y	-0-			8
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	-0-			8
		WELL #:	1	RRCID ->	250739	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8610 - 9828	
11	1680 N	1628	-0-	-52	-0-	166 1	1462 2	Y	-0-			60
12	1829 N	1035	-0-	-794	-0-	101 1	926 2	Y	7			67
01	1550 N	1398	-0-	-152	-0-	139 1	1259 2	Y	-0-			67
02	DLQ G-10	1142	-0-	1142	1142	116 1	1026 2	Y	-0-	63 1		4
03	2806 N	1664	-0-	-1142	-0-	175 1	1489 2	Y	-0-			4
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	161 1	1335 2	Y	-0-			4
		WELL #:	9	RRCID ->	250858	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	8988 - 10261	
11	T. A.	212	-0-	212	610	21 1	191 2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	215	-0-	215	825	21 1	194 2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	266	-0-	266	1091	25 1	241 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	242	-0-	242	1333	24 1	218 2	Y	-0-			-0-
03	1558 X	225	-0-	-1333	-0-	23 1	202 2	Y	-0-			-0-
04	151 X	151	-0-	-0-	-0-	15 1	136 2	Y	-0-			-0-
		WELL #:	1	RRCID ->	251593	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	9602 - 10438	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. RITA RAE GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 251600		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 9528 - 10561		
11	2190 N	1249	-0-	-941	-0-	128	1	1121	2	Y	-0-			11
12	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	251	1	2255	2	Y	-0-			11
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	209	1	1900	2	Y	-0-			11
02	DLQ G-10	1888	-0-	1888	1888	195	1	1693	2	Y	-0-			11
03	3100 N	1786	-0-	-1314	574	188	1	1598	2	Y	-0-			11
04	2038 N	1464	-0-	-574	-0-	162	1	1302	2	Y	-0-			11
BLACK STONE		WELL #: 7		RRCID -> 251765		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 8919 - 10338		
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	34	1	305	2	Y	-0-			5
12	403 N	281	-0-	-122	-0-	28	1	253	2	Y	-0-			5
01	372 N	228	-0-	-144	-0-	23	1	205	2	Y	-0-			5
02	DLQ G-10	349	-0-	349	349	27	1	235	2	Y	79	62	1	22
03	607 N	258	-0-	-349	-0-	27	1	231	2	Y	-0-			22
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	2	Y	-0-			22
LOLA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 251899		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10106		PERF. 9019 - 9919		
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	24	1	210	2	Y	-0-			-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	24	1	220	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	206	-0-	206	206	21	1	185	2	Y	-0-			-0-
03	388 N	182	-0-	-206	-0-	19	1	163	2	Y	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	Y	-0-			-0-
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 251950		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10512		PERF. 9522 - 10398		
11	3000 N	2036	-0-	-964	197	211	1	1825	2	Y	-0-			9
12	2671 N	2474	-0-	-197	-0-	247	1	2227	2	Y	-0-			9
01	2325 N	2255	-0-	-70	-0-	222	1	2033	2	Y	-0-			9
02	DLQ G-10	2241	-0-	2241	2241	230	1	2011	2	Y	-0-			9
03	3100 N	2318	-0-	-782	1459	243	1	2075	2	Y	-0-			9
04	3000 N	1916	-0-	-1084	375	204	1	1712	2	Y	-0-			9
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 252812		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9302 - 10213		
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	60	-0-	60	60	6	1	54	2	Y	-0-			-0-
03	130 N	70	-0-	-60	-0-	7	1	63	2	Y	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	-0-			-0-
SEAN THOMAS GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254410		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10346		PERF. 8798 - 9765		
11	1710 N	1656	-0-	-54	-0-	166	1	1449	2	Y	37			62
12	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	183	1	1646	2	Y	-0-			62
01	1891 N	1813	-0-	-78	-0-	179	1	1634	2	Y	-0-			62
02	DLQ G-10	1688	-0-	1688	1688	174	1	1512	2	Y	2	48	1	16
03	3426 X	1738	-0-	-1688	-0-	183	1	1555	2	Y	-0-			16
04	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	151	1	1232	2	Y	-0-			16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. DESHA GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7		RRCID -> 254725		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10658		PERF. 9619 - 10438		
11	2400 N	2147	-0-	-253	-0-	222	1	1925	2	Y	-0-			41
12	2387 N	2252	-0-	-135	-0-	225	1	2027	2	Y	-0-			41
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	221	1	2037	2	Y	-0-			41
02	DLQ G-10	2271	-0-	2271	2271	232	1	2015	2	Y	22			63
						24	9							
03	3100 N	2361	-0-	-739	1532	248	1	2113	2	Y	-0-			63
04	3000 N	2083	-0-	-917	615	228	1	1855	2	Y	-0-			63
ANGELA FAITH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 255078		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 10066		PERF. 8340 - 9857				
11	1620 N	1393	-0-	-227	-0-	142	1	1227	2	Y	22			27
						24	9							
12	1798 N	1506	-0-	-292	-0-	151	1	1355	2	Y	-0-			27
01	2046 N	586	-0-	-1460	-0-	57	1	529	2	Y	-0-			27
02	DLQ G-10	523	-0-	523	523	53	1	469	2	Y	1	28	1	-0-
						1	9							
03	2436 X	1913	-0-	-523	-0-	202	1	1711	2	Y	-0-			-0-
04	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	240	1	1947	2	Y	-0-			-0-
RITA RAE GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 255283		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 10705		PERF. 9507 - 10592				
11	2040 N	1941	-0-	-99	-0-	200	1	1741	2	Y	-0-			9
12	2170 N	2039	-0-	-131	-0-	204	1	1835	2	Y	-0-			9
01	2108 N	2048	-0-	-60	-0-	204	1	1844	2	Y	-0-			9
02	DLQ G-10	1934	-0-	1934	1934	199	1	1735	2	Y	-0-			9
03	3100 N	1994	-0-	-1106	828	210	1	1784	2	Y	-0-			9
04	2726 N	1898	-0-	-828	-0-	209	1	1689	2	Y	-0-			9
JENNY BETH GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 255402		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 10238		PERF. 9126 - 10123				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 255404		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 10382		PERF. 9449 - 10298				
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	133	1	1160	2	Y	-0-			4
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	145	1	1305	2	Y	-0-			4
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	138	1	1262	2	Y	-0-			4
02	DLQ G-10	1263	-0-	1263	1263	130	1	1133	2	Y	-0-			4
03	2519 N	1256	-0-	-1263	-0-	132	1	1124	2	Y	-0-			4
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	136	1	1107	2	Y	-0-			4
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 255776		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 8882 - 9715				
11	14B DENY	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			6
12	14B2 EXT	2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			6
02	14B2 EXT	2	-0-	2	6	2	2			Y	-0-			6
03	14B2 EXT	1	-0-	1	7	1	2			Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. GWENDOLYN GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

CINDY SUE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 256079		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9296 - 10317		
11	3120 X	2810	-0-	-310	-0-	289	1	2521	2	Y	-0-			9
12	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	320	1	2879	2	Y	-0-			9
01	3255 X	2657	-0-	-598	-0-	262	1	2395	2	Y	-0-			9
02	DLQ G-10	2955	-0-	2955	2955	305	1	2650	2	Y	-0-			9
03	6020 X	3065	-0-	-2955	-0-	322	1	2743	2	Y	-0-			9
04	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	256	1	2139	2	Y	-0-			9

CINDY SUE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 256079		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9368 - 10506		
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	13	1	116	2	Y	-0-			13
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	Y	-0-			13
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	13	1	120	2	Y	-0-			13
02	DLQ G-10	177	-0-	177	177	18	1	159	2	Y	-0-			13
03	243 N	66	-0-	-177	-0-	7	1	59	2	Y	-0-			13
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-			13

HEATHER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 257288		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH		9845		PERF. 8711 - 9645		
11	690 X	333	-0-	-357	-0-	40	1	293	2	Y	-0-			12
12	713 X	663	-0-	-50	-0-	63	1	600	2	Y	-0-			12
01	713 X	598	-0-	-115	-0-	57	1	541	2	Y	-0-			12
02	DLQ G-10	611	-0-	611	611	72	1	538	2	Y	1	12	1	1
03	1287 N	676	-0-	-611	-0-	67	1	609	2	Y	-0-			1
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	66	1	565	2	Y	-0-			1

DURHAM, J&A GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 257667		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH		10324		PERF. 8640 - 10208		
11	3210 X	3061	-0-	-149	-0-	315	1	2746	2	Y	-0-			5
12	3286 X	2775	-0-	-511	-0-	277	1	2498	2	Y	-0-			5
01	3286 X	2584	-0-	-702	-0-	257	1	2327	2	Y	-0-			5
02	DLQ G-10	2147	-0-	2147	2147	219	1	1927	2	Y	1	6	1	-0-
03	4361 X	2214	-0-	-2147	-0-	233	1	1981	2	Y	-0-			-0-
04	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	241	1	1957	2	Y	-0-			-0-

SMITH, J. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 260262		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH		10620		PERF. 9600 - 10455		
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			19
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-			19
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			19
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			19
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			18
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			18

XTO ENERGY INC. BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		945936		WELL #: 1		RRCID -> 235780		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 11726		PERF. 9260 - 11516		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS				25998 400 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
WELL #: 3				RRCID -> 223954	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 13005	PERF.10138	- 10446					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #: 5	RRCID -> 230956	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 13024	PERF.10033	- 12920				
11	3360	X	3247	-0-	-113	-0-	247	1	3000	2	N	-0-	-0-
12	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	268	1	3185	2	N	-0-	-0-
01	3472	X	3421	-0-	-51	-0-	271	1	3150	2	N	-0-	-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	265	1	3062	2	N	-0-	-0-
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	275	1	3291	2	N	-0-	-0-
04	3330	X	1966	-0-	-1364	-0-	151	1	1815	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #: 4	RRCID -> 230958	COMPL. DATE 04/18/2007	TOTAL DEPTH 13080	PERF.10012	- 12892				
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	87	1	580	2	N	-0-	-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	98	1	669	2	N	-0-	-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	169	1	1126	2	N	-0-	-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	99	1	658	2	N	-0-	-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	146	1	942	2	N	-0-	-0-
04	1230	N	830	-0-	-400	-0-	118	1	712	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #: 12	RRCID -> 233044	COMPL. DATE 10/22/2007	TOTAL DEPTH 12205	PERF. 9962	- 12074				
11	1200	N	797	-0-	-403	-0-	104	1	693	2	N	-0-	-0-
12	1085	N	800	-0-	-285	-0-	102	1	698	2	N	-0-	-0-
01	868	N	271	-0-	-597	-0-	35	1	236	2	N	-0-	-0-
02	783	N	165	-0-	-618	-0-	22	1	143	2	N	-0-	-0-
03	806	N	330	-0-	-476	-0-	44	1	286	2	N	-0-	-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	142	1	862	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #: 9	RRCID -> 234816	COMPL. DATE 01/19/2008	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10090	- 12102				
11	2820	X	2072	-0-	-748	-0-	158	1	1914	2	N	-0-	-0-
12	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	216	1	2568	2	N	-0-	-0-
01	2914	X	2764	-0-	-150	-0-	219	1	2545	2	N	-0-	-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	195	1	2254	2	N	-0-	-0-
03	2790	N	2751	-0-	-39	-0-	212	1	2539	2	N	-0-	-0-
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	207	1	2493	2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2				WELL #: 1	RRCID -> 236148	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 12248	PERF. 9775	- 10277				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #: 33	RRCID -> 246687	COMPL. DATE 12/24/2008	TOTAL DEPTH 12246	PERF. 9560	- 9832				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

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

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

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

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	961	-0-	-93	-0-	961	2			N	-0-			-0-
02	1044 N	906	-0-	-138	-0-	906	2			N	-0-			-0-
03	1054 N	976	-0-	-78	-0-	976	2			N	-0-			-0-
04	930 N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					2
12		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					2
01		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					2
02		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					2
03		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					2
04		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					2

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
01		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

11		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
12		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
01		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
02		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
03		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

11		240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03		279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

11		1710 N	1326	-0-	-384	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
01		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
02		1276 N	964	-0-	-312	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03		1488 N	1326	-0-	-162	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
04		1710 N	1339	-0-	-371	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

GTG OPERATING, LLC 337080
 SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	18	1	521	2	N	-0-					76
12		692 N	692	-0-	-0-	-0-	25	1	667	2	N	-0-					76
01		771 N	771	-0-	-0-	-0-	29	1	742	2	N	-0-					76
02		783 N	783	-0-	-0-	-0-	41	1	742	2	N	-0-					76
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
SESSIONS HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	212417	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	11790	PERF.10566 - 11646	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2130 N	2108	-0-	-22	-0-	91	1	2017	2	Y	-0-		12
12	2108 N	2034	-0-	-74	-0-	95	1	1939	2	Y	-0-		12
01	2139 N	1778	-0-	-361	-0-	93	1	1685	2	Y	-0-		12
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	100	1	1950	2	Y	-0-		12
03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	105	1	2139	2	Y	-0-		12
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	105	1	2072	2	Y	-0-		12

WARNER, BONNIE				WELL #:	1	RRCID ->	216055	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10596 - 11572	
11	1530 N	1443	-0-	-87	-0-	62	1	1381	2	N	-0-		204
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	69	1	1423	2	N	-0-		204
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	75	1	1353	2	N	-0-		204
02	1392 N	1373	-0-	-19	-0-	67	1	1306	2	N	-0-		204
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	72	1	1473	2	N	-0-		204
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	67	1	1323	2	N	-0-		204

SESSIONS HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	217452	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.10554 - 11502	
11	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	117	1	2608	2	Y	-0-		59
12	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	90	1	1851	2	Y	-0-		59
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	119	1	2159	2	Y	-0-		59
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	88	1	1717	2	Y	-0-		59
03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	106	1	2158	2	Y	-0-		59
04	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	123	1	2429	2	Y	-0-		59

SESSIONS, RUBE				WELL #:	2	RRCID ->	218448	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10686 - 11642	
11	2010 N	1936	-0-	-74	-0-	83	1	1853	2	N	-0-		157
12	1953 N	1872	-0-	-81	-0-	87	1	1785	2	N	-0-		157
01	1984 N	1728	-0-	-256	-0-	90	1	1638	2	N	-0-		157
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	92	1	1800	2	N	-0-		157
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	95	1	1948	2	N	-0-		157
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	97	1	1921	2	N	-0-		157

HILL, J.C.				WELL #:	2	RRCID ->	225944	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10406 - 11228	
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	48	1	1066	2	Y	-0-		76
12	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	50	1	1031	2	Y	-0-		76
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	91	1	1644	2	Y	-0-		76
02	1073 N	1064	-0-	-9	-0-	52	1	1012	2	Y	-0-		76
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	57	1	1158	2	Y	-0-		76
04	1290 N	1146	-0-	-144	-0-	55	1	1091	2	Y	-0-		76

SHELTON				WELL #:	2	RRCID ->	225946	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11725	PERF.10600 - 11682	
11	4020 X	16	-0-	-4004	-0-	2	1	14	2	N	-0-		158
12	3875 X	17	-0-	-3858	-0-	2	1	15	2	N	-0-		158
01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-		158
02	783 X	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-		158
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		158
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		158

SESSIONS HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	226256	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	11935	PERF.10710 - 11844	
11	1230 N	975	-0-	-255	-0-	42	1	933	2	Y	-0-		38
12	1116 N	898	-0-	-218	-0-	42	1	856	2	Y	-0-		38
01	1023 N	915	-0-	-108	-0-	48	1	867	2	Y	-0-		38
02	957 N	927	-0-	-30	-0-	45	1	882	2	Y	-0-		38
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	43	1	887	2	Y	-0-		38
04	900 N	874	-0-	-26	-0-	42	1	832	2	Y	-0-		38

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SESSIONS HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	226551	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	11952	PERF.11004	- 11784	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1860 N	1072	-0-	-788	-0-	46 1	1026 2	Y	-0-	-0-			12
12	1705 N	882	-0-	-823	-0-	41 1	841 2	Y	-0-	-0-			12
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	86 1	1560 2	Y	-0-	-0-			12
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	84 1	1630 2	Y	-0-	-0-			12
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	65 1	1319 2	Y	-0-	-0-			12
04	1590 N	1471	-0-	-119	-0-	71 1	1400 2	Y	-0-	-0-			12

SESSION, RUBE		WELL #:		3	RRCID ->	230069	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.10649	- 11782
11	540 N	487	-0-	-53	-0-	21 1	466 2	Y	-0-	-0-		35
12	527 N	516	-0-	-11	-0-	24 1	492 2	Y	-0-	-0-		35
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	25 1	451 2	Y	-0-	-0-		35
02	464 N	436	-0-	-28	-0-	21 1	415 2	Y	-0-	-0-		35
03	527 N	480	-0-	-47	-0-	22 1	458 2	Y	-0-	-0-		35
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	21 1	406 2	Y	-0-	-0-		35

SESSIONS HEIRS		WELL #:		9	RRCID ->	230163	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	12232	PERF.11014	- 12154
11	2490 N	1924	-0-	-566	-0-	83 1	1841 2	N	-0-	-0-		28
12	2015 N	1676	-0-	-339	-0-	78 1	1598 2	N	-0-	-0-		28
01	2294 N	1964	-0-	-330	-0-	103 1	1861 2	N	-0-	-0-		28
02	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	104 1	2031 2	N	-0-	-0-		28
03	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	113 1	2309 2	N	-0-	-0-		28
04	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	138 1	2739 2	N	-0-	-0-		28

SESSIONS HEIRS		WELL #:		10	RRCID ->	230417	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10934	- 12088
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		53

SESSIONS HEIRS		WELL #:		1SW	RRCID ->	231077	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6629	- 6639
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HILL, J.C.		WELL #:		4	RRCID ->	231179	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	11799	PERF.10893	- 12151
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		74

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2022

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DAVIS BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 231322		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	480	N	98	-0-	-382	-0-	9 1	89 2	N	-0-	129
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	26 1	227 2	N	-0-	129
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16 1	185 2	N	-0-	129
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15 1	195 2	N	-0-	129
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	18 1	224 2	N	-0-	129
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15 1	347 2	N	-0-	129

SESSIONS HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 231967		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912			
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	613 1	738 2	Y	-0-	38
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	668 1	1185 2	Y	-0-	38
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	698 1	1030 2	Y	-0-	38
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	525 1	1209 2	Y	-0-	38
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	626 1	1238 2	Y	-0-	38
04	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	557 1	604 2	Y	-0-	38

SHELTON		WELL #: 6		RRCID -> 232184		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954			
11	1500	N	1301	-0-	-199	-0-	125 1	1176 2	Y	-0-	36
12	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	129 1	1123 2	Y	-0-	36
01	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	94 1	1094 2	Y	-0-	36
02	1247	N	1172	-0-	-75	-0-	85 1	1087 2	Y	-0-	36
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	99 1	1217 2	Y	-0-	36
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	59 1	1326 2	Y	-0-	36

SESSIONS HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 232556		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142			
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	39 1	874 2	Y	-0-	38
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28 1	493 2	Y	-0-	38
01	775	N	639	-0-	-136	-0-	33 1	606 2	Y	-0-	38
02	725	N	513	-0-	-212	-0-	25 1	488 2	Y	-0-	38
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25 1	513 2	Y	-0-	38
04	630	N	503	-0-	-127	-0-	24 1	479 2	Y	-0-	38

SESSIONS HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 232558		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538			
11	1440	N	600	-0-	-840	-0-	540 1	60 2	Y	-0-	38
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	653 1	670 2	Y	-0-	38
01	1488	N	1161	-0-	-327	-0-	696 1	465 2	Y	-0-	38
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	514 1	756 2	Y	-0-	38
03	1333	N	975	-0-	-358	-0-	693 1	282 2	Y	-0-	38
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	602 1	663 2	Y	-0-	38

SESSIONS HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 234313		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968			
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	726 1	2720 2	Y	-0-	38
12	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	683 1	708 2	Y	-0-	38
01	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	701 1	1194 2	Y	-0-	38
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	539 1	1751 2	Y	-0-	38
03	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	504 1	1732 2	Y	-0-	38
04	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	486 1	1614 2	Y	-0-	38

SESSIONS, RUBE		WELL #: 4		RRCID -> 234335		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137			
11	1620	N	1071	-0-	-549	-0-	46 1	1025 2	Y	-0-	1
12	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	47 1	955 2	Y	-0-	1
01	1333	N	958	-0-	-375	-0-	50 1	908 2	Y	-0-	1
02	1044	N	887	-0-	-157	-0-	43 1	844 2	Y	-0-	1
03	992	N	983	-0-	-9	-0-	46 1	937 2	Y	-0-	1
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	47 1	922 2	Y	-0-	1

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	626 1	370 2	Y		-0-				38
12		961 N	579	-0-	-382	-0-	579 1		Y		-0-				38
01		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	378 1	885 2	Y		-0-				38
02		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	626 1	850 2	Y		-0-				38
03		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	661 1	935 2	Y		-0-				38
04		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	705 1	1489 2	Y		-0-				38

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

11		2910 X	2805	-0-	-105	-0-	270 1	2535 2	N		-0-				166
12		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	353 1	3086 2	N		-0-				166
01		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	278 1	3235 2	N		-0-				166
02		3103 X	2971	-0-	-132	-0-	216 1	2755 2	N		-0-				166
03		3317 X	2795	-0-	-522	-0-	211 1	2584 2	N		-0-				166
04		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	141 1	3194 2	N		-0-				166

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

11		1680 X	1502	-0-	-178	-0-	168 1	1334 2	Y		-0-				42
12		1736 X	1693	-0-	-43	-0-	188 1	1505 2	Y		-0-				42
01		1736 X	1404	-0-	-332	-0-	111 1	1293 2	Y		-0-				42
02		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	186 1	1367 2	Y		-0-				42
03		1705 N	1681	-0-	-24	-0-	197 1	1484 2	Y		-0-				42
04		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	158 1	1427 2	Y		-0-				42

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

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

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

11		3210 X	2816	-0-	-394	-0-	121 1	2695 2	Y		-0-				1
12		3317 X	2887	-0-	-430	-0-	134 1	2753 2	Y		-0-				1
01		3038 X	2294	-0-	-744	-0-	120 1	2174 2	Y		-0-				1
02		2842 X	2582	-0-	-260	-0-	126 1	2456 2	Y		-0-				1
03		3038 X	3034	-0-	-4	-0-	142 1	2892 2	Y		-0-				1
04		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	141 1	2792 2	Y		-0-				1

SHELTON WELL #: RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				18
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				18
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				18
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				18
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				18
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10995 - 12178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2022

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
 SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

XTO ENERGY INC. 945936
 WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	493 N	488	-0-	-5	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	527 N	403	-0-	-124	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

11	3360 X	3309	-0-	-51	-0-	252	1	3057	2	N	-0-					-0-
12	3472 X	3433	-0-	-39	-0-	266	1	3167	2	N	-0-					-0-
01	3503 X	3094	-0-	-409	-0-	245	1	2849	2	N	-0-					-0-
02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	262	1	3021	2	N	-0-					-0-
03	3503 X	3402	-0-	-101	-0-	262	1	3140	2	N	-0-					-0-
04	3330 X	3147	-0-	-183	-0-	241	1	2906	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

11	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	395	1	4793	2	N	-0-					-0-
12	4371 X	2846	-0-	-1525	-0-	221	1	2625	2	N	-0-					-0-
01	4030 X	2623	-0-	-1407	-0-	208	1	2415	2	N	-0-					-0-
02	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	345	1	3982	2	N	-0-					-0-
03	4371 X	3836	-0-	-535	-0-	295	1	3541	2	N	-0-					-0-
04	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	570	1	6860	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

11	5940 X	4992	-0-	-948	-0-	380	1	4612	2	N	-0-					-0-
12	6138 X	5407	-0-	-731	-0-	419	1	4988	2	N	-0-					-0-
01	6014 X	5415	-0-	-599	-0-	428	1	4987	2	N	-0-					-0-
02	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	421	1	4858	2	N	-0-					-0-
03	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	433	1	5188	2	N	-0-					-0-
04	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	415	1	4996	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 230361		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12231		PERF.10276 - 12138					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	19	1	125	2	N	-0-			-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	19	1	130	2	N	-0-			-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	2	N	-0-			-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	2	N	-0-			-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	153	2	N	-0-			-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	159	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 230957		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13024		PERF.10331 - 12920					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 230959		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10381 - 12892					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARNER		WELL #: 2		RRCID -> 231317		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11834		PERF.10604 - 11749					
11	3360	X	2838	-0-	-522	-0-	2838	2			N	-0-			-0-
12	3472	X	3085	-0-	-387	-0-	3085	2			N	-0-			-0-
01	3224	X	2815	-0-	-409	-0-	2815	2			N	-0-			-0-
02	3016	X	2844	-0-	-172	-0-	2844	2			N	-0-			-0-
03	3162	X	3158	-0-	-4	-0-	3158	2			N	-0-			-0-
04	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	2951	2			N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 233047		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 12205		PERF.10494 - 12074					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARLAN		WELL #: 1		RRCID -> 233654		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10576 - 11966					
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	321	1	2135	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1730	-0-	-192	-0-	221	1	1509	2	N	-0-			-0-
01	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	241	1	1600	2	N	-0-			-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	270	1	1795	2	N	-0-			-0-
03	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	413	1	2658	2	N	-0-			-0-
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	379	1	2296	2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 234169		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 12202		PERF.10225 - 11943					
11	2730	X	2643	-0-	-87	-0-	346	1	2297	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	360	1	2458	2	N	-0-			-0-
01	2790	X	2769	-0-	-21	-0-	362	1	2407	2	N	-0-			-0-
02	2552	X	2536	-0-	-16	-0-	332	1	2204	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	2541	-0-	-280	-0-	342	1	2199	2	N	-0-			-0-
04	2730	X	2253	-0-	-477	-0-	319	1	1934	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 13		RRCID -> 234741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10693 - 12210			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2460 X	2008	-0-	-452	-0-	153 1	1855 2	N	-0-				-0-
12	2294 X	1898	-0-	-396	-0-	147 1	1751 2	N	-0-				-0-
01	2759 X	1798	-0-	-961	-0-	142 1	1656 2	N	-0-				-0-
02	1943 N	1584	-0-	-359	-0-	126 1	1458 2	N	-0-				-0-
03	1891 N	1657	-0-	-234	-0-	128 1	1529 2	N	-0-				-0-
04	1740 N	1544	-0-	-196	-0-	118 1	1426 2	N	-0-				-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 234818		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10432 - 12102			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 15		RRCID -> 235289		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10314 - 12160			
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	69 1	840 2	N	-0-				-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	67 1	800 2	N	-0-				-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	56 1	646 2	N	-0-				-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	44 1	504 2	N	-0-				-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	59 1	704 2	N	-0-				-0-
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	58 1	698 2	N	-0-				-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 236147		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248		PERF. 9775 - 12005			
11	1140 N	914	-0-	-226	-0-	120 1	794 2	N	-0-				-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	138 1	946 2	N	-0-				-0-
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	122 1	810 2	N	-0-				-0-
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	141 1	935 2	N	-0-				-0-
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	170 1	1092 2	N	-0-				-0-
04	900 N	864	-0-	-36	-0-	122 1	742 2	N	-0-				-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 17		RRCID -> 236663		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10359 - 12178			
11	3390 X	2971	-0-	-419	-0-	226 1	2745 2	N	-0-				-0-
12	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	279 1	3323 2	N	-0-				-0-
01	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	277 1	3221 2	N	-0-				-0-
02	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	249 1	2881 2	N	-0-				-0-
03	3534 X	3533	-0-	-1	-0-	272 1	3261 2	N	-0-				-0-
04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	263 1	3159 2	N	-0-				-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 236738		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10810 - 12186			
11	690 N	630	-0-	-60	-0-	48 1	582 2	N	-0-				-0-
12	682 N	641	-0-	-41	-0-	50 1	591 2	N	-0-				-0-
01	682 N	635	-0-	-47	-0-	50 1	585 2	N	-0-				-0-
02	609 N	603	-0-	-6	-0-	48 1	555 2	N	-0-				-0-
03	651 N	618	-0-	-33	-0-	48 1	570 2	N	-0-				-0-
04	600 N	579	-0-	-21	-0-	44 1	535 2	N	-0-				-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 237275		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10456 - 12142			
11	3000 N	2272	-0-	-728	3393	297 1	1975 2	N	-0-				-0-
12	3100 N	2471	-0-	-629	2764	315 1	2156 2	N	-0-				-0-
01	3100 N	2407	-0-	-693	2071	315 1	2092 2	N	-0-				-0-
02	2900 N	2276	-0-	-624	1447	298 1	1978 2	N	-0-				-0-
03	3100 N	2306	-0-	-794	653	310 1	1996 2	N	-0-				-0-
04	2751 N	2098	-0-	-653	-0-	297 1	1801 2	N	-0-				-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS		//CONT.// 25998 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
		WELL #: 18		RRCID -> 238548		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	270 N	8	-0-	-262	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 16		RRCID -> 238553		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870		
11	1620 N	1511	-0-	-109	-0-	198 1	1313 2	N	-0-	-0-
12	1643 N	1575	-0-	-68	-0-	201 1	1374 2	N	-0-	-0-
01	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	182 1	1211 2	N	-0-	-0-
02	1450 N	1396	-0-	-54	-0-	183 1	1213 2	N	-0-	-0-
03	1581 N	1431	-0-	-150	-0-	192 1	1239 2	N	-0-	-0-
04	1350 N	1297	-0-	-53	-0-	184 1	1113 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 28		RRCID -> 239861		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236		
11	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	224 1	2715 2	N	-0-	-0-
12	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	233 1	2773 2	N	-0-	-0-
01	3131 X	2437	-0-	-694	-0-	193 1	2244 2	N	-0-	-0-
02	2929 X	1053	-0-	-1876	-0-	84 1	969 2	N	-0-	-0-
03	3131 X	880	-0-	-2251	-0-	68 1	812 2	N	-0-	-0-
04	2940 X	686	-0-	-2254	-0-	53 1	633 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 241289		COMPL. DATE 06/07/2022		TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094		
11	3000 N	1699	-0-	-1301	1607	222 1	1477 2	N	-0-	-0-
12	3100 N	2525	-0-	-575	1032	322 1	2203 2	N	-0-	-0-
01	3007 N	1975	-0-	-1032	-0-	258 1	1717 2	N	-0-	-0-
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	262 1	1739 2	N	-0-	-0-
03	2480 N	2158	-0-	-322	-0-	290 1	1868 2	N	-0-	-0-
04	1920 N	1902	-0-	-18	-0-	269 1	1633 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 29		RRCID -> 242868		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 244220		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118		
11	1050 N	893	-0-	-157	-0-	117 1	776 2	N	-0-	-0-
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	123 1	838 2	N	-0-	-0-
01	930 N	910	-0-	-20	-0-	119 1	791 2	N	-0-	-0-
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	141 1	936 2	N	-0-	-0-
03	961 N	754	-0-	-207	-0-	101 1	653 2	N	-0-	-0-
04	870 N	673	-0-	-197	-0-	95 1	578 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 40		RRCID -> 244828		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006		
11	930 N	838	-0-	-92	-0-	110 1	728 2	N	-0-	-0-
12	899 N	874	-0-	-25	-0-	112 1	762 2	N	-0-	-0-
01	899 N	841	-0-	-58	-0-	110 1	731 2	N	-0-	-0-
02	812 N	793	-0-	-19	-0-	104 1	689 2	N	-0-	-0-
03	868 N	867	-0-	-1	-0-	117 1	750 2	N	-0-	-0-
04	810 N	714	-0-	-96	-0-	101 1	613 2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 244958		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	301 1	1998 2	N	-0-	-0-
12	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	318 1	2172 2	N	-0-	-0-
01	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	339 1	2252 2	N	-0-	-0-
02	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	303 1	2013 2	N	-0-	-0-
03	2170 N	2109	-0-	-61	-0-	284 1	1825 2	N	-0-	-0-
04	2100 N	1833	-0-	-267	-0-	260 1	1573 2	N	-0-	-0-

COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 245046		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364		
11	990 N	938	-0-	-52	-0-	123 1	815 2	N	-0-	-0-
12	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	128 1	875 2	N	-0-	-0-
01	1023 N	931	-0-	-92	-0-	122 1	809 2	N	-0-	-0-
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	177 1	1179 2	N	-0-	-0-
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	202 1	1302 2	N	-0-	-0-
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	222 1	1342 2	N	-0-	-0-

HARLAN		WELL #: 2		RRCID -> 245138		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016		
11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	297 1	1970 2	N	-0-	-0-
12	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	284 1	1941 2	N	-0-	-0-
01	1953 N	1754	-0-	-199	-0-	229 1	1525 2	N	-0-	-0-
02	1827 N	1547	-0-	-280	-0-	202 1	1345 2	N	-0-	-0-
03	1953 N	1586	-0-	-367	-0-	213 1	1373 2	N	-0-	-0-
04	1710 N	1372	-0-	-338	-0-	194 1	1178 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 245659		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926		
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	25 1	308 2	N	-0-	-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	24 1	280 2	N	-0-	-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	25 1	293 2	N	-0-	-0-
02	319 N	192	-0-	-127	-0-	15 1	177 2	N	-0-	-0-
03	310 N	220	-0-	-90	-0-	17 1	203 2	N	-0-	-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	32 1	388 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 245665		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 30		RRCID -> 246407		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744		
11	870 N	840	-0-	-30	-0-	110 1	730 2	N	-0-	-0-
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	114 1	777 2	N	-0-	-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	98 1	650 2	N	-0-	-0-
02	812 N	731	-0-	-81	-0-	96 1	635 2	N	-0-	-0-
03	899 N	817	-0-	-82	-0-	110 1	707 2	N	-0-	-0-
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	106 1	640 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 47		RRCID -> 246408		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102		
11	1980 N	1421	-0-	-559	-0-	186 1	1235 2	N	-0-	-0-
12	1984 N	1828	-0-	-156	-0-	233 1	1595 2	N	-0-	-0-
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	256 1	1704 2	N	-0-	-0-
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	230 1	1528 2	N	-0-	-0-
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	267 1	1720 2	N	-0-	-0-
04	1890 N	1768	-0-	-122	-0-	250 1	1518 2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
STATION GAS UNIT NO.1		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	3000 N	2140	-0-	-860	506	280 1	1860 2	N	-0-		-0-
12	2808 N	2302	-0-	-506	-0-	294 1	2008 2	N	-0-		-0-
01	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	286 1	1903 2	N	-0-		-0-
02	2059 N	2048	-0-	-11	-0-	268 1	1780 2	N	-0-		-0-
03	2294 N	2096	-0-	-198	-0-	282 1	1814 2	N	-0-		-0-
04	2130 N	1908	-0-	-222	-0-	270 1	1638 2	N	-0-		-0-
CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968											
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	119 1	793 2	N	-0-		-0-
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	129 1	880 2	N	-0-		-0-
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	218 1	1452 2	N	-0-		-0-
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	193 1	1281 2	N	-0-		-0-
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	201 1	1291 2	N	-0-		-0-
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	179 1	1084 2	N	-0-		-0-
CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008											
11	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	345 1	4189 2	N	-0-		-0-
12	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	355 1	4229 2	N	-0-		-0-
01	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	350 1	4075 2	N	-0-		-0-
02	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	312 1	3602 2	N	-0-		-0-
03	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	303 1	3632 2	N	-0-		-0-
04	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	321 1	3863 2	N	-0-		-0-
CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040											
11	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	310 1	3764 2	N	-0-		-0-
12	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	331 1	3944 2	N	-0-		-0-
01	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	340 1	3952 2	N	-0-		-0-
02	3538 X	2974	-0-	-564	-0-	237 1	2737 2	N	-0-		-0-
03	3782 X	2900	-0-	-882	-0-	223 1	2677 2	N	-0-		-0-
04	3660 X	2586	-0-	-1074	-0-	198 1	2388 2	N	-0-		-0-
CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161											
11	1650 N	1575	-0-	-75	-0-	206 1	1369 2	N	-0-		-0-
12	1767 N	1025	-0-	-742	-0-	131 1	894 2	N	-0-		-0-
01	1550 N	1250	-0-	-300	-0-	163 1	1087 2	N	-0-		-0-
02	1537 N	1378	-0-	-159	-0-	180 1	1198 2	N	-0-		-0-
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	185 1	1191 2	N	-0-		-0-
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	176 1	1066 2	N	-0-		-0-
CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770											
11	2670 X	2660	-0-	-10	-0-	348 1	2312 2	N	-0-		-0-
12	2759 X	2630	-0-	-129	-0-	336 1	2294 2	N	-0-		-0-
01	2697 X	2520	-0-	-177	-0-	329 1	2191 2	N	-0-		-0-
02	2581 N	2047	-0-	-534	-0-	268 1	1779 2	N	-0-		-0-
03	2635 N	2556	-0-	-79	-0-	344 1	2212 2	N	-0-		-0-
04	2430 N	2391	-0-	-39	-0-	339 1	2052 2	N	-0-		-0-
CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901											
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	28 1	188 2	N	-0-		-0-
12	248 N	195	-0-	-53	-0-	25 1	170 2	N	-0-		-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	31 1	204 2	N	-0-		-0-
02	203 N	180	-0-	-23	-0-	24 1	156 2	N	-0-		-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	26 1	165 2	N	-0-		-0-
04	240 N	170	-0-	-70	-0-	24 1	146 2	N	-0-		-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 247868		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	690 N	617	-0-	-73	-0-	81 1	536 2	N	-0-	-0-
12	744 N	644	-0-	-100	-0-	82 1	562 2	N	-0-	-0-
01	713 N	682	-0-	-31	-0-	89 1	593 2	N	-0-	-0-
02	609 N	593	-0-	-16	-0-	78 1	515 2	N	-0-	-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	102 1	657 2	N	-0-	-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	94 1	568 2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 250736		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932		
11	1560 N	1097	-0-	-463	-0-	144 1	953 2	N	-0-	-0-
12	1364 N	934	-0-	-430	-0-	119 1	815 2	N	-0-	-0-
01	1457 N	883	-0-	-574	-0-	115 1	768 2	N	-0-	-0-
02	1073 N	491	-0-	-582	-0-	64 1	427 2	N	-0-	-0-
03	930 N	814	-0-	-116	-0-	109 1	705 2	N	-0-	-0-
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	122 1	741 2	N	-0-	-0-

SEYMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254414		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650		
11	6840 X	5747	-0-	-1093	-0-	438 1	5309 2	N	-0-	-0-
12	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	586 1	6969 2	N	-0-	-0-
01	7409 X	7077	-0-	-332	-0-	560 1	6517 2	N	-0-	-0-
02	6931 X	6306	-0-	-625	-0-	502 1	5804 2	N	-0-	-0-
03	7533 X	7030	-0-	-503	-0-	541 1	6489 2	N	-0-	-0-
04	7290 X	6782	-0-	-508	-0-	520 1	6262 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 49		RRCID -> 255039		COMPL. DATE 09/13/2022		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10583 - 12137		
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	220 1	1459 2	N	-0-	-0-
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	245 1	1674 2	N	-0-	-0-
01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	253 1	1682 2	N	-0-	-0-
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	228 1	1514 2	N	-0-	-0-
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	223 1	1435 2	N	-0-	-0-
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	185 1	1118 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 52		RRCID -> 255112		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112		
11	3990 X	3277	-0-	-713	-0-	250 1	3027 2	N	-0-	-0-
12	4123 X	3246	-0-	-877	-0-	252 1	2994 2	N	-0-	-0-
01	4061 X	3538	-0-	-523	-0-	280 1	3258 2	N	-0-	-0-
02	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	297 1	3430 2	N	-0-	-0-
03	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	321 1	3854 2	N	-0-	-0-
04	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	318 1	3825 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 27		RRCID -> 256344		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246		
11	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	394 1	4777 2	N	-0-	-0-
12	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	405 1	4821 2	N	-0-	-0-
01	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	409 1	4757 2	N	-0-	-0-
02	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	336 1	3877 2	N	-0-	-0-
03	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	350 1	4191 2	N	-0-	-0-
04	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	333 1	4007 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 21		RRCID -> 256419		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152		
11	600 N	546	-0-	-54	-0-	42 1	504 2	N	-0-	-0-
12	589 N	544	-0-	-45	-0-	42 1	502 2	N	-0-	-0-
01	589 N	507	-0-	-82	-0-	40 1	467 2	N	-0-	-0-
02	522 N	425	-0-	-97	-0-	34 1	391 2	N	-0-	-0-
03	558 N	438	-0-	-120	-0-	34 1	404 2	N	-0-	-0-
04	480 N	431	-0-	-49	-0-	33 1	398 2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CHRONISTER HEIRS		WELL #:		20	RRCID ->	257187	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	9926 - 12044
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2825 N	2481	-0-	-344	-0-	189	1	2292	2	N	-0-	-0-
12	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	191	1	2270	2	N	-0-	-0-
01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	164	1	1905	2	N	-0-	-0-
02	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	195	1	2250	2	N	-0-	-0-
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	166	1	1988	2	N	-0-	-0-
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	130	1	1566	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		25	RRCID ->	257713	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	12290	PERF.	10215 - 12127
11	3300 X	3192	-0-	-108	-0-	243	1	2949	2	N	-0-	-0-
12	3348 X	3302	-0-	-46	-0-	256	1	3046	2	N	-0-	-0-
01	3348 X	3106	-0-	-242	-0-	246	1	2860	2	N	-0-	-0-
02	3132 X	2813	-0-	-319	-0-	224	1	2589	2	N	-0-	-0-
03	3348 X	3169	-0-	-179	-0-	244	1	2925	2	N	-0-	-0-
04	3210 X	3009	-0-	-201	-0-	231	1	2778	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		23	RRCID ->	259751	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10190 - 12002
11	3180 X	2835	-0-	-345	-0-	371	1	2464	2	N	-0-	-0-
12	3286 X	2967	-0-	-319	-0-	379	1	2588	2	N	-0-	-0-
01	3255 X	2847	-0-	-408	-0-	372	1	2475	2	N	-0-	-0-
02	3045 X	2762	-0-	-283	-0-	361	1	2401	2	N	-0-	-0-
03	2976 X	2873	-0-	-103	-0-	386	1	2487	2	N	-0-	-0-
04	2880 X	2612	-0-	-268	-0-	370	1	2242	2	N	-0-	-0-

STATON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	260259	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	12033	PERF.	10226 - 11808
11	2520 X	2463	-0-	-57	-0-	322	1	2141	2	N	-0-	-0-
12	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	337	1	2306	2	N	-0-	-0-
01	2573 X	2459	-0-	-114	-0-	321	1	2138	2	N	-0-	-0-
02	2378 N	2345	-0-	-33	-0-	307	1	2038	2	N	-0-	-0-
03	2635 N	2417	-0-	-218	-0-	325	1	2092	2	N	-0-	-0-
04	2370 N	2202	-0-	-168	-0-	312	1	1890	2	N	-0-	-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS)		26155 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SMITH			
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC		101170										
CHISUM		WELL #:		1	RRCID ->	227245	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	9140 - 9204
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EARNEST HILL		27232 222		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SHELBY			
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		018874										
CRANE A-95		WELL #:		1	RRCID ->	100296	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	3616 - 3628
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG)				27232 666	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHELBY			
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)				018874								
CRANE A-95				WELL #: 1	RRCID -> 127833	COMPL. DATE 04/19/1988	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 3278 - 3288				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
WERNER, LOUIS SAWMILL				WELL #: 1	RRCID -> 171148	COMPL. DATE 10/16/1998	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2694 - 2702				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)				27347 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOUSTON			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC				100797								
EASTHAM STATE FARM				WELL #: 2	RRCID -> 107081	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11308 - 11451				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			162	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			162	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			162	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			162	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			162	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162	

ADAMS, CHESTER				WELL #: 2	RRCID -> 275353	COMPL. DATE 06/13/2014	TOTAL DEPTH 12020	PERF.10054 - 11688				
11	840 N	753	-0-	-87	-0-	452 1	301 9	Y	274	284 1	58	
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	628 1	290 9	Y	264	218 1	104	
01	1271 N	641	-0-	-630	-0-	384 1	257 9	Y	234	171 1	167	
02	1189 X	650	-0-	-539	-0-	424 1	226 9	Y	205	282 1	90	
03	1271 X	685	-0-	-586	-0-	461 1	224 9	Y	204	221 1	73	
04	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT		73	

CHANDLER				WELL #: 1	RRCID -> 275516	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9585 - 11220				
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	781 1	156 9	Y	142	183 1	57	
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	929 1	95 9	Y	86		143	
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	702 1	81 9	Y	74	180 1	37	
02	725 X	642	-0-	-83	-0-	589 1	53 9	Y	48		85	
03	1023 X	603	-0-	-420	-0-	531 1	72 9	Y	65		150	
04	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT		150	

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 702	RRCID -> 275603	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 11793	PERF. 9925 - 11565				
11	2160 N	940	-0-	-1220	-0-	548 1	392 9	Y	356	483 1	110	
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	636 1	759 3	Y	300	246 1	164	
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	330 9						
						519 1	600 3	Y	258	333 1	89	
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	284 9						
						546 1	624 3	Y	244	172 1	161	
						268 9						
03	1736 N	855	-0-	-881	-0-	566 1	289 9	Y	263	257 1	167	
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT		167	

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	512 1	743 3	Y	146	114 1		85
						161 9						
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	541 1	237 9	Y	215	149 1		151
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	448 1	329 9	Y	299	291 1		159
02	1218 X	761	-0-	-457	-0-	507 1	254 9	Y	231	293 1		97
03	1457 X	695	-0-	-762	-0-	544 1	151 9	Y	137	157 1		77
04	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT			77
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782												
11	720 N	313	-0-	-407	-0-	238 1	75 9	Y	68	175 1		180
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	548 1	146 9	Y	133	3 1		310
01	1674 X	339	-0-	-1335	-0-	197 1	142 9	Y	129	184 1		255
02	667 X	307	-0-	-360	-0-	231 1	76 9	Y	69	184 1		140
03	682 X	288	-0-	-394	-0-	201 1	87 9	Y	79			219
04	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT			219
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663												
11	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1121 1	201 9	Y	183	188 1		194
12	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1158 1	89 9	Y	81	180 1		95
01	1209 X	1068	-0-	-141	-0-	996 1	72 9	Y	65			160
02	1131 X	1113	-0-	-18	-0-	1035 1	78 9	Y	71	183 1		48
03	1364 X	713	-0-	-651	-0-	557 1	156 9	Y	142			190
04	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT			190
JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603												
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	648 1	863 3	Y	65	187 1		58
						72 9						
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	538 1	46 9	Y	42			100
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	768 1	66 9	Y	60			160
02	626 X	626	-0-	-0-	-0-	580 1	46 9	Y	42			202
03	1643 X	575	-0-	-1068	-0-	533 1	42 9	Y	38	178 1		62
04	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT			62
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		630 N	559	-0-	-71	-0-	168 1	234 3	Y	143	180 1			190
							157 9							
12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	209 1	246 3	Y	150	180 1			160
							165 9							
01		558 N	427	-0-	-131	-0-	110 1	156 3	Y	146	184 1			122
							161 9							
02		667 X	486	-0-	-181	-0-	129 1	191 3	Y	151	183 1			90
							166 9							
03		620 X	540	-0-	-80	-0-	165 1	197 3	Y	162	190 1			62
							178 9							
04		600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT				62

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533														
11		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	1479 3	680 9	N	618	640 1			132
							1545 3	652 9	N	593	492 1			233
01		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	1474 3	581 9	N	528	385 1			376
							1105 3	508 9	N	462	635 1			203
02		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1237 3	505 9	N	459	498 1			164
														164
03		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT				

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				385
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				385
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				385
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				385
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				385
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				385

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999														
11		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	686 1	318 9	Y	289	185 1			341
							640 1	362 9	Y	329	376 1			294
12		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	312 1	167 9	Y	152	185 1			261
							730 1	4032 3	Y	350	186 1			425
01		1240 N	479	-0-	-761	-0-	385 9							
							1107 1	7257 3	Y	288	370 1			343
							317 9							
02		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-								
*03		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-								
04		990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT				343

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	755 1	637 3	Y	73	73 1		32
						80 9						
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	980 1	145 9	Y	132	73 1		91
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	902 1	254 9	Y	231	193 1		129
02	2436 X	909	-0-	-1527	-0-	734 1	175 9	Y	159	192 1		96
03	1519 X	911	-0-	-608	-0-	729 1	182 9	Y	165	178 1		83
04	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-			Y	NO RPT			83

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			224
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			224
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			224
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			224
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			224
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			224

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			135

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944												
11	2400 X	2355	-0-	-45	-0-	401 1	1359 3	Y	541	513 1		177
						595 9						
12	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	392 1	1548 3	Y	945	1043 1		79
						1040 9						
01	2573 X	2011	-0-	-562	-0-	371 1	1282 3	Y	325	317 1		87
						358 9						
02	2407 X	1944	-0-	-463	-0-	476 1	1269 3	Y	181	114 1		154
						199 9						
03	2976 X	2226	-0-	-750	-0-	202 1	1639 3	Y	350	388 1		116
						385 9						
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT			116

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 X	2330	-0-	-670	-0-	888	1	945	3	Y	452	490	1	207
						497	9							
12	3100 X	2528	-0-	-572	-0-	1067	1	1046	3	Y	377	489	1	95
						415	9							
01	3007 X	1987	-0-	-1020	-0-	983	1	789	3	Y	195	182	1	108
						215	9							
02	1914 X	1725	-0-	-189	-0-	775	1	756	3	Y	176	181	1	103
						194	9							
03	2542 X	2196	-0-	-346	-0-	879	1	1106	3	Y	192	200	1	95
						211	9							
04	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT			95
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350														
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	78	1	51	3	Y	-0-			110
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	112	1	84	3	Y	-0-	76	1	34
01	620 X	258	-0-	-362	-0-	113	1	145	3	Y	-0-			34
02	1392 X	229	-0-	-1163	-0-	101	1	128	3	Y	-0-			34
03	1488 X	247	-0-	-1241	-0-	145	1	102	3	Y	-0-			34
04	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			34
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376														
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	437	1	163	9	Y	148	119	1	99
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	528	1	171	9	Y	155	239	1	15
01	3100 N	3888	-0-	788	788	641	1	3135	3	Y	102			117
						112	9							
02	4336 X	3548	-0-	-788	-0-	572	1	2824	3	Y	138	194	1	61
						152	9							
*03	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	529	1	444	3	Y	119	94	1	86
						131	9							
04	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT			86
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837														
11	930 N	713	-0-	-217	-0-	618	1	95	9	Y	86	183	1	100
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	761	1	68	9	Y	62			162
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	703	1	41	9	Y	37			199
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	655	1	25	9	Y	23			222
03	434 N	125	-0-	-309	-0-	117	1	8	9	Y	7	184	1	45
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			45
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HOUSTON			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797																
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1140 X	357	-0-	-783	-0-	255	1	102	9	Y	93	65	1		58	
12	1178 X	961	-0-	-217	-0-	281	1	575	3	Y	95	131	1		22	
						105	9									
01	4681 X	881	-0-	-3800	-0-	290	1	415	3	Y	160				182	
						176	9									
02	4379 X	765	-0-	-3614	-0-	289	1	407	3	Y	63	181	1		64	
						69	9									
03	1147 X	1067	-0-	-80	-0-	333	1	603	3	Y	119	96	1		87	
						131	9									
04	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT				87	

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820																
11	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	785	1	6369	3	Y	232	187	1		167	
						255	9									
12	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	816	1	6230	3	Y	258	180	1		245	
						284	9									
01	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	751	1	8056	3	Y	202	372	1		75	
						222	9									
02	6554 X	2878	-0-	-3676	-0-	413	1	2193	3	Y	247	179	1		143	
						272	9									
03	7657 X	1759	-0-	-5898	-0-	316	1	1180	3	Y	239	185	1		197	
						263	9									
04	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT				197	

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290																
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	Y	43				157	
						47	9									
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	Y	28				185	
						31	9									
01	248 N	116	-0-	-132	-0-	6	1	96	3	Y	13				198	
						14	9									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	93	1		105	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				105	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT				105	

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910																
11	1560 X	740	-0-	-820	-0-	252	1	488	9	Y	444	361	1		284	
12	1612 X	692	-0-	-920	-0-	263	1	429	9	Y	390	524	1		150	
01	1457 X	619	-0-	-838	-0-	206	1	413	9	Y	375	363	1		162	
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	263	1	399	9	Y	363	186	1		339	
*03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	295	1	438	9	Y	398	361	1		376	
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT				376	

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878																
11	4650 X	1788	-0-	-2862	-0-	382	1	1406	3	Y	-0-	31	1		3	
12	4805 X	3064	-0-	-1741	-0-	532	1	2289	3	Y	221	64	1		160	
						243	9									
01	4371 X	3573	-0-	-798	-0-	601	1	2276	3	Y	633	592	1		201	
						696	9									
02	4089 X	1065	-0-	-3024	-0-	300	1	654	3	Y	101	256	1		46	
						111	9									
03	3596 X	1589	-0-	-2007	-0-	1106	1	483	9	Y	439	348	1		137	
04	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT				137	

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	540 N	325	-0-	-215	-0-	113 1	212 9		Y	193	173 1		112
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	152 1	151 9		Y	137	182 1		67
01	496 N	296	-0-	-200	-0-	74 1	222 9		Y	202	182 1		87
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	73 1	72 9		Y	65			152
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	111	178 1		85
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT			85
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542													
11	4320 X	1469	-0-	-2851	-0-	83 1	1225 3		Y	146	180 1		63
12	4247 X	2019	-0-	-2228	-0-	161 9	127 1	1702 3	Y	173	94 1		142
01	2511 X	1895	-0-	-616	-0-	190 9	126 1	1614 3	Y	141	183 1		100
02	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	155 9	136 1	1886 3	Y	167	179 1		88
03	2263 X	1972	-0-	-291	-0-	184 9	117 1	1693 3	Y	147	192 1		43
04	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-	162 9			Y	NO RPT			43
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			82
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			82
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693													
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-				Y	-0-			38
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-			38
01	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	-0-			38
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
03	T. A.	3568	-0-	3568	3568	170 1	3398 3		Y	-0-			38
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3568				Y	NO RPT			38
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765													
11	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	256 1	942 3		Y	384	554 1		98
12	1674 X	1655	-0-	-19	-0-	422 9	236 1	1015 3	Y	367	367 1		98
01	1674 X	1521	-0-	-153	-0-	404 9	237 1	896 3	Y	353	368 1		83
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	388 9	215 1	615 3	Y	242	188 1		137
03	1643 N	1164	-0-	-479	-0-	266 9	87 1	831 3	Y	224	186 1		175
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	246 9			Y	NO RPT			175

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797														
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1350 N	1267	-0-	-83	-0-	66	1	1094	3	Y	97			214
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	107	9	446	3	Y	33	182	1	65
01	1333 N	32	-0-	-1301	-0-	31	1	30	3	Y	-0-			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	36	9			Y	-0-			65
03	527 N	433	-0-	-94	-0-	2	1	433	3	Y	-0-			65
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			65
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076														
11	5100 X	2566	-0-	-2534	-0-	526	1	1931	3	Y	99			193
12	4867 X	2564	-0-	-2303	-0-	109	9	1976	3	Y	117	187	1	123
01	3472 X	2058	-0-	-1414	-0-	459	1	1548	3	Y	92	170	1	45
02	3248 X	2118	-0-	-1130	-0-	129	9	1497	3	Y	89			134
03	3038 X	2485	-0-	-553	-0-	409	1	2137	3	Y	113	182	1	65
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-	101	9			Y	NO RPT			65
						523	1							
						98	9							
						224	1							
						124	9							
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167														
11	1124 X	237	-0-	-887	-0-	186	1	51	3	Y	-0-			100
12	231 X	231	-0-	-0-	-0-	192	1	39	3	Y	-0-			100
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	181	1	48	3	Y	-0-			100
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	181	1	40	3	Y	-0-			100
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	181	1	54	3	Y	-0-			100
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			100
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456														
11	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	685	1	2906	3	Y	388	281	1	205
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	427	9	2240	3	Y	221	368	1	58
01	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	694	1	3683	3	Y	100	104	1	54
02	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	243	9	4315	3	Y	170	104	1	120
*03	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	557	1	4016	3	Y	219	220	1	119
04	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	110	9			Y	NO RPT			119
						726	1							
						187	9							
						758	1							
						241	9							

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			65
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			65

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	850 1	50 9	Y	45		118
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	804 1	61 9	Y	55	51 1	122
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	879 1	29 3	Y	65		187
						72 9					
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	621 1	54 9	Y	49	183 1	53
03	868 N	764	-0-	-104	-0-	712 1	52 9	Y	47		100
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT		100

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

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

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

11	2400 X	2226	-0-	-174	-0-	93 1	2011 3	Y	111	183 1	42
						122 9					
12	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	125 1	2196 3	Y	157		199
						173 9					
01	2573 X	1331	-0-	-1242	-0-	69 1	1151 3	Y	101		300
						111 9					
02	2407 X	-0-	-0-	-2407	-0-			Y	-0-	267 1	33
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-		33
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			Y	NO RPT		33

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

11	810 N	635	-0-	-175	-0-	427 1	133 3	Y	68	188 1	68
						75 9					
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	443 1	167 3	Y	30		98
						33 9					
01	682 N	615	-0-	-67	-0-	234 1	348 3	Y	30		128
						33 9					
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	434 1	37 9	Y	34		162
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	668 1	176 3	Y	62	181 1	43
						68 9					
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		43

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		138
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		138

GAIL KING WELL #: 1H RRCID -> 287824 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10484 - 16246													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		67

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0811 RRCID -> 293147 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11726 - 12106													
11	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	860	1	5605	3	N	126	195 1	125
						139	9						
12	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	520	1	7706	3	N	185	185 1	125
						204	9						
01	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	378	1	6327	3	N	149	187 1	87
						164	9						
02	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	219	1	3917	3	N	77		164
						85	9						
*03	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	1014	1	7907	3	N	176	186 1	154
						194	9						
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		154

E2 OPERATING LLC 238475 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122													
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	47	3	68	9	Y	62	77 1	94
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42 7	52
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52
*02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	21		73
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	183		256
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	182 1	139

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200													
11	220 X	220	-0-	-0-	-0-	109	2	111	9	N	101	178 1	122
12	210 X	210	-0-	-0-	-0-	5	2	205	9	N	186	189 1	119
01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	133	2	56	9	N	51		170
02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	2	2	17	9	N	15		185
03	33 X	33	-0-	-0-	-0-	14	2	19	9	N	17	32 1	170
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	15	2	4	9	N	4		174

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154													
11	960 N	430	-0-	-530	-0-	349	2	81	9	N	74	180 1	63
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	2	78	9	N	71		134
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	269	2	94	9	N	85	189 1	30
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	297	2	83	9	N	75		105
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	210	2	88	9	N	80		185
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	267	2	62	9	N	56	178 1	63

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON			
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475										
FORREST				WELL #: 2		RRCID -> 283770		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		104 N	104	-0-	-0-	65 2	39 9		N	35		152
12		14 N	14	-0-	-0-	1 2	13 9		N	12		164
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	118 1	46
02		43 N	43	-0-	-0-	14 2	29 9		N	26		72
03		84 N	84	-0-	-0-	29 2	55 9		N	50		122
04		184 N	184	-0-	-0-	89 2	95 9		N	86	46 1	162

STEWART				WELL #: 1		RRCID -> 284263		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102		
11		870 N	294	-0-	-576	246 2	48 9		N	44		87
12		40 N	40	-0-	-0-	5 2	35 9		N	32		119
01		246 N	246	-0-	-0-	179 2	67 9		N	61		180
02		160 N	160	-0-	-0-	98 2	62 9		N	56	169 1	67
03		296 N	296	-0-	-0-	250 2	46 9		N	42		109
04		386 N	386	-0-	-0-	346 2	40 9		N	36		145

BARR				WELL #: 2		RRCID -> 284470		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277		
11		540 N	243	-0-	-297	170 2	73 9		N	66		180
12		82 N	82	-0-	-0-	4 2	78 9		N	71	178 1	73
01		242 N	242	-0-	-0-	164 2	78 9		N	71		144
02		254 N	254	-0-	-0-	185 2	69 9		N	63		207
03		12 N	12	-0-	-0-	9 2	3 9		N	3		210
*04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157 1 21 4	32

ORO RESOURCES, LLC				626507								
RUFFINO				WELL #: 1		RRCID -> 280133		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	122			Y	-0-		728
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	122			Y	NO RPT		728
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	122			Y	NO RPT		728
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	122			Y	NO RPT		728
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	122			Y	NO RPT		728
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	122			Y	NO RPT		728

EGB (FREDERICKSBURG)				27797 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARRISON	
BOWLES ENERGY, INC.				084097								
TUCKER				WELL #: 1		RRCID -> 122982		COMPL. DATE 12/18/1986		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574		
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TUCKER				WELL #: 2		RRCID -> 125607		COMPL. DATE 10/15/1987		TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564		
11		158 N	158	-0-	-0-	158 2			N	-0-		-0-
12		195 N	195	-0-	-0-	4 1	191 2		N	-0-		-0-
01		145 N	145	-0-	-0-	20 1	125 2		N	-0-		-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	54 1	152 2		N	-0-		-0-
03		186 N	117	-0-	-69	36 1	81 2		N	-0-		-0-
04		150 N	10	-0-	-140	1 1	9 2		N	-0-		-0-

EGB (FREDERICKSBURG)		//CONT.// 27797 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON							
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097													
TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 126229		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH 2672		PERF. 2514 - 2530					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-				-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	194	2	N	-0-				-0-
01	186 N	91	-0-	-95	-0-	13	1	78	2	N	-0-				-0-
02	87 N	63	-0-	-24	-0-	16	1	47	2	N	-0-				-0-
03	186 N	7	-0-	-179	-0-	2	1	5	2	N	-0-				-0-
*04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	47	1	346	2	N	-0-				-0-

TUCKER		WELL #: 4		RRCID -> 126292		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2517 - 2533					
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-				-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193	2	N	-0-				-0-
01	186 N	92	-0-	-94	-0-	13	1	79	2	N	-0-				-0-
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	17	1	47	2	N	-0-				-0-
03	186 N	7	-0-	-179	-0-	2	1	5	2	N	-0-				-0-
*04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	47	1	347	2	N	-0-				-0-

ELKHART (PETTIT)		28379 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON							
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850													
O.G. ROGERS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 033363		COMPL. DATE 05/19/1964		TOTAL DEPTH 10212		PERF. 9917 - 9946					
11	14B2 EXT	161	-0-	161	489	14	1	147	2	N	-0-				17
12	14B2 EXT	150	-0-	150	639	137	1	13	2	N	-0-				17
01	846 X	207	-0-	-639	-0-	16	1	191	2	N	-0-				17
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	N	-0-				17
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	N	-0-				17
*04	180 N	157	-0-	-23	-0-	13	1	144	2	N	-0-				17

O.G. ROGERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 048260		COMPL. DATE 12/10/1969		TOTAL DEPTH 10386		PERF. 10138 - 10148					
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-				116
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-				116
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	N	-0-				116
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-				116
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	-0-				116
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-				116

COVINGTON		WELL #: 6		RRCID -> 229031		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 10998		PERF. 9852 - 9856					
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	61	1	616	2	N	-0-				37
12	837 N	716	-0-	-121	-0-	60	1	656	2	N	-0-				37
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	43	1	498	2	N	-0-				37
*02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	61	1	746	2	N	-0-				37
*03	713 N	692	-0-	-21	-0-	57	1	635	2	N	-0-				37
*04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	54	1	573	2	N	-0-				37

COVINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 279341		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 11451		PERF. 9880 - 9981					
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-				87
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-				87
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-				87
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-				87
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-				87
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-				87

ELKHART (WOODBINE)		28379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850												
COVINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 212419		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COVINGTON		WELL #: A 2ST		RRCID -> 224062		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COVINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 267915		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELKTON (PALUXY B)		28415 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH						
PALMER PETROLEUM INC.		636222												
WOLDERT-HENLEY		WELL #: 1		RRCID -> 130253		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368						
11	12936 R	12936	-0-	-0-	-0-	60 1	12789 2	N	79	79	1			145
12	11993 R	11993	-0-	-0-	-0-	87 9	11848 2	N	79	136	1			88
01	12834 #	12586	-0-	-248	-0-	87 9	12439 2	N	77	80	1			85
02	12499 #	10697	-0-	-1802	-0-	85 9	10550 2	N	81	85	1			81
03	14998	14288	-0-	-710	-0-	58 1	14131 2	N	86	86	1			81
04	12930 #	12749	-0-	-181	-0-	89 9	12588 2	N	92	159	1			14
						62 1								
						95 9								
						60 1								
						101 9								

ELYSIAN (TRAVIS PEAK)		28809 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
PETROMINING, INC.		660846												
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 228646		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

OIL AND GAS DIVISION

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) TC OIL AND GAS, LLC MAYO		//CONT.//	28809 500 840303	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	4	RRCID ->	122169	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6284 - 6287	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124

URSUS OIL AND GAS TUCKER			879300									
		WELL #:	1	RRCID ->	169642	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	6331 - 6440	
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-			84
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-			84
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-			84
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			84
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			84
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			84

VALENCE OPERATING COMPANY GARRETT HEIRS			881167									
		WELL #:	3	RRCID ->	257146	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	6209 - 7762	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) TGNR EAST TEXAS II LLC FURRH, J. D. JR. ET AL			28809 620 102211	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: PANOLA	
		WELL #:	1	RRCID ->	105723	COMPL. DATE	01/28/1983	TOTAL DEPTH	6974	PERF.	6116 - 6123	
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	112 1	305 2	Y	-0-			47
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	84 1	261 2	Y	-0-			47
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	85 1	304 2	Y	-0-			47
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	90 1	334 2	Y	-0-			47
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	134 1	371 2	Y	-0-			47
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			47

EXCELSIOR (PETTIT) STETSON PETROLEUM CORP. STALLCUP, BLISS			29790 400 819479	ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: MARION	
		WELL #:	A 1	RRCID ->	039323	COMPL. DATE	10/27/1965	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6237 - 6241	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

RUSK-STALLCUP												
		WELL #:	2 C	RRCID ->	097943	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	6264 - 6290	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT			-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.)		29796 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION		
HERD PRODUCING COMPANY, INC.		379750								
VAN DUSEN GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 201090		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95
PLUGGED AND ABANDONED		02/25/2020								

EZIM (PETTIT)		29830 000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308								
MOORE, M. G.		WELL #:		RRCID -> 092939		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53

LANGFORD, C. M.		WELL #:		RRCID -> 095673		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY)		30015 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851								
BROWNING UNIT		WELL #:		RRCID -> 081505		COMPL. DATE 02/11/1978		TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49

FAIRWAY, W. (PETTIT)		30032 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON		
EAGLE OIL & GAS CO.		238634								
CATFISH CREEK		WELL #:		RRCID -> 232352		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 10678 PERF. 10434 - 10462		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 824		RRCID -> 181538		COMPL. DATE 04/10/1962		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 9986 - 10090		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5			N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 817G		RRCID -> 181540		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9886 - 9972		
11	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	9079	3	697 9	N	634	589 1	173
12	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	3		N	-0-	148 1	25
01	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	9619	3		N	-0-	24 1	1
02	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	3		N	-0-	1 1	-0-
03	7347 X	6613	-0-	-734	-0-	6613	3		N	-0-		-0-
04	7110 X	5764	-0-	-1346	-0-	5764	3		N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 351		RRCID -> 181717		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10413		PERF. 9892 - 9984		
11	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2845	3	7 9	N	6	5 1	1
12	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1430	3	195 9	N	177	161 1	17
01	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1293	3	204 9	N	185	179 1	23
02	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1244	3	114 9	N	104	115 1	12
03	1023 X	1019	-0-	-4	-0-	902	3	117 9	N	106	107 1	11
04	990 X	949	-0-	-41	-0-	785	3	164 9	N	149	149 1	11

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 256		RRCID -> 181718		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9844 - 9965		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	164	3	3 9	N	3	3 1	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1 9	N	1	1 1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 249		RRCID -> 181735		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9844 - 9940		
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-		-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-		-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 347		RRCID -> 190106		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9962 - 10122		
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 755G		RRCID -> 198177		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 9882 - 9936		
11	3000 N	8107	-0-	5107	15188	8107	3		N	-0-	5 1	2
12	24178 X	8990	-0-	-15188	-0-	8990	3		N	-0-	1 1	1
01	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	3		N	-0-	1 1	-0-
02	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	3		N	-0-		-0-
03	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	3		N	-0-		-0-
04	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	3		N	-0-		-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	8	3			-0-			
04		14B2 EXT	20	-0-	20	28	28	20	3			-0-			

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944															
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3				-0-			
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-			
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3				-0-			
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					-0-			
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3				-0-			
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3				-0-			

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000															
11		4230 X	3587	-0-	-643	-0-	3123	3	464	9	N	422	348	1	102
12		4371 X	2830	-0-	-1541	-0-	2830	3				N	-0-	87	15
01		4371 X	2020	-0-	-2351	-0-	2020	3				N	-0-	14	1
02		3480 X	1943	-0-	-1537	-0-	1943	3				N	-0-	1	1
03		3720 X	1401	-0-	-2319	-0-	1401	3				N	-0-		
04		3600 X	1226	-0-	-2374	-0-	1226	3				N	-0-		

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049															
11		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3				N	-0-		-0-
12		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3				N	-0-		-0-
01		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3				N	-0-		-0-
02		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3				N	-0-		-0-
03		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3				N	-0-		-0-
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3				N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		T. A.	3	-0-	3	3	3	3				N	-0-		-0-
04		T. A.	5	-0-	5	8	5	3				N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980															
11		780 N	670	-0-	-110	-0-	512	3	158	9	N	144	132	1	41
12		1457 N	238	-0-	-1219	-0-	55	3	183	9	N	166	177	1	30
01		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-						N	157	178	9
02		638 N	-0-	-0-	-638	-0-						N	138	105	42
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	138	137	43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	248	253	38

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		751	RRCID ->	208429	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10041	PERF.	9904 - 9940
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		4482	RRCID ->	209043	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	9844 - 9980
11	420 N	265	-0-	-155	-0-	-0-	265 3		N	-0-		-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-		-0-
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-		-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-		-0-
03	806 N	507	-0-	-299	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
04	690 N	441	-0-	-249	-0-	-0-	441 3		N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		552	RRCID ->	209752	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	1000 - 10030
11	3240 X	2669	-0-	-571	-0-	-0-	2649 3	20 9	N	18		102
12	3348 X	2584	-0-	-764	-0-	-0-	2529 3	55 9	N	50	66 1	86
01	3348 X	1729	-0-	-1619	-0-	-0-	1708 3	21 9	N	19		105
02	2668 X	1647	-0-	-1021	-0-	-0-	1636 3	11 9	N	10		115
03	2790 X	1185	-0-	-1605	-0-	-0-	1173 3	12 9	N	11		126
04	2670 X	1041	-0-	-1629	-0-	-0-	1024 3	17 9	N	15	71 1	70

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5442	RRCID ->	209806	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9899 - 10062
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	3	-0-	3	-0-	3	3 3		N	-0-		-0-
04	T. A.	5	-0-	5	-0-	8	5 3		N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		653W	RRCID ->	209848	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	9936 - 9998
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-		2
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-	2 5	-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-		-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-		-0-
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	-0-	466 3		N	-0-		-0-
04	480 N	405	-0-	-75	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7463	RRCID ->	210040	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	9900 - 9952
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	11 N	3	-0-	-8	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		551	RRCID ->	210041	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	10015 - 10106
11	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	-0-	9909 3	13 9	N	12		30
12	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	-0-	7091 3		N	-0-	18 1	12
01	6758 X	2172	-0-	-4586	-0-	-0-	2172 3		N	-0-		12
02	6322 X	5474	-0-	-848	-0-	-0-	5470 3	4 9	N	4		16
03	6758 X	3916	-0-	-2842	-0-	-0-	3916 3		N	-0-		16
04	6540 X	3424	-0-	-3116	-0-	-0-	3424 3		N	-0-	8 1	8

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//	30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDERSON									
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	385847												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	7442	RRCID ->	210063	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	9923 - 10097				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01		5 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02		29 N	-0-	-0-	-5	-29			N	-0-	-0-				
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-	-0-				
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-				

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	6452	RRCID ->	211929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9850 - 9966				
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-				
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-				
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-				
*04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-				

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	649	RRCID ->	211939	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9930 - 9960				
11		1350 N	707	-0-	-643	-0-	707	3	N	-0-	-0-				
12		744 N	480	-0-	-264	-0-	480	3	N	-0-	-0-				
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	-0-				
02		696 N	-0-	-0-	-696	-0-			N	-0-	-0-				
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	5495	RRCID ->	212140	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9838 - 9964				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	6462	RRCID ->	212142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10093	PERF.	9843 - 9984				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	4473	RRCID ->	221092	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9961 - 10078				
11		930 N	724	-0-	-206	-0-	724	3	N	-0-	-0-				
12		1209 N	803	-0-	-406	-0-	803	3	N	-0-	-0-				
01		992 N	726	-0-	-266	-0-	726	3	N	-0-	-0-				
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-				
03		806 N	504	-0-	-302	-0-	504	3	N	-0-	-0-				
04		690 N	441	-0-	-249	-0-	441	3	N	-0-	-0-				

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	7523 H	RRCID ->	226134	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9906	PERF.	9906 - 12000				
11		14760 X	11749	-0-	-3011	-0-	11516	3	233	9	N	212	234	1	101
12		15252 X	13077	-0-	-2175	-0-	12771	3	306	9	N	278	208	1	171
01		15252 X	11809	-0-	-3443	-0-	11559	3	250	9	N	227	231	1	167
02		12064 X	11276	-0-	-788	-0-	11111	3	165	9	N	150	183	1	134
03		13082 X	8159	-0-	-4923	-0-	8015	3	144	9	N	131	152	1	113
04		12660 X	6771	-0-	-5889	-0-	6704	3	67	9	N	61	18	1	156

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT		WELL #:		861	RRCID ->	280481	COMPL. DATE	11/11/1961	TOTAL DEPTH	10464	PERF.	9848 - 9916
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6200 3	39 9	N	35	18 1		27
12	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6875 3	45 9	N	41	44 1		24
01	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6252 3	56 9	N	51	55 1		20
02	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5691 3	52 9	N	47	33 1		34
03	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3625 3	37 9	N	34	51 1		17
04	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3060 3	57 9	N	52	63 1		6
FALCON CREEK (ANHYDRITE)				30080 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CHEROKEE			
NEC OPERATING, LLC				100325								
SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	119801	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	7815 - 7824
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			-0-
03	310 N	101	-0-	-209	-0-	101 2		N	-0-			-0-
*04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
FLEETO (SUB-CLARKSVILLE)				31404 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ANDERSON			
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.				722790								
LASITER, J.		WELL #:		1	RRCID ->	174538	COMPL. DATE	06/06/1995	TOTAL DEPTH	4902	PERF.	3659 - 3674
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FURRH (TRAVIS PEAK)				33350 650	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON			
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308								
THOR ENERGY/FURRH		WELL #:		1	RRCID ->	141710	COMPL. DATE	11/26/1985	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6478 - 6510
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
GALES (6500 TRAVIS PEAK)				33770 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
JERNIGAN, MATTIE		WELL #:		4	RRCID ->	129894	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6472 - 6540
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JERNIGAN, MATTIE		WELL #:		5	RRCID ->	136128	COMPL. DATE	09/17/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6486 - 6492
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636															
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	64	1	1100	2	Y	7	6	1	1 8	3
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	59	1	961	2	Y	6	7	1		2
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	53	1	1154	2	Y	7	4	1	1 8	4
02	1073 N	814	-0-	-259	-0-	48	1	757	2	Y	8	9	1	1 8	2
03	1023 N	879	-0-	-144	-0-	62	1	811	2	Y	5	5	1		2
04	1110 N	736	-0-	-374	-0-	57	1	670	2	Y	8	7	1	1 8	2

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC 100797															
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GARRISON (TRAVIS PEAK)		34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308														
IRWIN		WELL #: 4		RRCID -> 196077		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					113
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					113
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					113
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					113
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					113
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					113

GRAVES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202668		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697								
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					44
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					44
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					44
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					44
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					44
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					44

COLLINS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202795		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554								
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 203448		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630								
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					124
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					124
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					124
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					124
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					124
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					124
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2023 - WELL PLUGGED 10/17/23																

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 210294		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516								
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30

RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 210764		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.// 100308										
COLLINS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212437		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			267
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			267
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			267
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			267
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			267
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			267

GARRISON GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 212494		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

OXSHEER		WELL #: 1		RRCID -> 214461		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215884		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221104		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96

BEARD GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 221816		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440				
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 222463		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472				
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			274
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			274
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			274
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			274
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			274
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			274

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.// 100308								
BEARD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 222467		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

GRAVES GAS UNIT		WELL #: 5B		RRCID -> 226108		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	99
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	99
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	99
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	99
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	99
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	99

STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 4TP		RRCID -> 227340		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	98
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	98
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	98
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	98
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	98
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	98

IRWIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 232740		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	75
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	75
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	75
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	75
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	75
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	75

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 235134		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	293
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	293
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	293
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	293
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	293
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	293

IRWIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 243232		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	201			N	NO RPT	52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	201			N	NO RPT	52
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	201			N	NO RPT	52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	201			N	NO RPT	52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	201			N	NO RPT	52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	201			N	NO RPT	52

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566									
GIANT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264503	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	9704	PERF.	7194 - 9255	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40	

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797								
GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	062952	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7336 - 7385
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-	-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-
04	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT	-0-

GARRISON GAS UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	083343	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7204 - 7212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	206308	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	10529	PERF.	7492 - 7625
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	10	1	20	2	N	-0-	54
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-	54
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	N	-0-	54
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	179	3	4	9	N	4	58
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	N	5	63
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	63

GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	218014	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	7354 - 9124
11	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	883	1	1862	2	N	33	181
						36	9					
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	74	1	1279	2	N	32	213
						35	9					
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	62	1	1068	2	N	29	63
						32	9					
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1198	3	26	9	N	24	87
*03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1451	2	31	9	N	28	115
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT	115

GARRISON GAS UNIT 7		WELL #:		2	RRCID ->	221083	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	7503 - 9268
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	303	1	640	2	N	53	236
						58	9					
12	868 N	837	-0-	-31	-0-	44	1	748	2	N	41	98
						45	9					
01	899 N	716	-0-	-183	-0-	38	1	648	2	N	27	125
						30	9					
02	957 N	919	-0-	-38	-0-	888	3	31	9	N	28	153
03	837 N	728	-0-	-109	-0-	706	2	22	9	N	20	173
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT	173

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	246	1	520	2	N	25		116
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	28	9	684	2	N	39		155
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	40	1	724	2	N	23		178
02	667 N	551	-0-	-116	-0-	43	9			N	-0-		178
03	713 N	543	-0-	-170	-0-	42	1	26	9	N	24		202
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	25	9			N	NO RPT		202
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930													
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	24	1	50	2	N	6		111
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	9	84	2	N	9		120
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	5		125
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	10	9			N	2		127
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	4	1	2	9	N	3		130
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	6	9	3	9	N	NO RPT		130
BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144													
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	19	1	42	2	N	-0-		63
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	5		68
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	9	71	2	N	2		70
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-		70
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	9	3	9	N	3		73
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	79	3			N	NO RPT		73
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280													
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	152	1	320	2	N	23		91
12	341 N	213	-0-	-128	-0-	25	9	194	2	N	7		98
01	341 N	165	-0-	-176	-0-	11	1	150	2	N	5		103
02	319 N	184	-0-	-135	-0-	8	9			N	9		112
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	9	1	10	9	N	20		132
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	6	9	22	9	N	NO RPT		132
BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284													
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	259	1	546	2	N	12	65 1	133
12	744 N	594	-0-	-150	-0-	13	9	543	2	N	17		150
01	744 N	654	-0-	-90	-0-	32	1	597	2	N	20		170
02	696 N	651	-0-	-45	-0-	19	9			N	17		187
03	589 N	579	-0-	-10	-0-	22	9	12	9	N	11	163 1	35
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	567	2			N	NO RPT		35

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797														
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	540 N	475	-0-	-65	-0-	25	1	430	2	N	18			154
						20	9							
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	48	1	817	2	N	9			163
						10	9							
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	50	1	858	2	N	10			173
						11	9							
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	717	3	4	9	N	4			177
03	806 N	787	-0-	-19	-0-	775	2	12	9	N	11			188
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			188
ENERQUEST CORPORATION 252059														
IRWIN WELL #: RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396														
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2018														
IRWIN WELL #: RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654														
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2021														
IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-			42	2	N	-0-			20
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-			44	2	N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-			51	2	N	-0-			20
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606														
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-			1283	2	N	-0-			245
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-			1057	2	N	-0-			245
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			245

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
 GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					59
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					59
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					59
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					59
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					59
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	351	2	6	9	N	5					111
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3	9	N	3					114
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	255	2	11	9	N	10					124
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					124
*03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	914	2	86	9	N	78	187	1			15
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					261
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2020																

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					122
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	318	2	6	9	N	5					148
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					148
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					148
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					148
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					148
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
CHILDS		WELL #:		RRCID -> 215658		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2019																

MCCAULEY		WELL #:		RRCID -> 217363		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130								
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2017																

JOPLING GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 221433		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368						
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					74
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					74
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					74
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					74
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					74
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BARTON, SUSAN		WELL #:		1		RRCID -> 221436		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	788	2	9	9	N	8					128
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	817	2	12	9	N	11					139
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					139
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

IRWIN		WELL #:		8R		RRCID -> 221438		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RANDALL		WELL #:		4		RRCID -> 222543		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454						
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	182	2	76	9	N	69					135
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	524	2	55	9	N	50	173	1			12
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	444	2	53	9	N	48					60
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	803	2	56	9	N	51					111
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	493	2	32	9	N	29					140
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059													
IRWIN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 226110		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 7394 - 9388					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	861	2	189	9	N	172	165	1		13
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1271	2	70	9	N	64				77
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1790	2	11	9	N	10				87
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1582	2	48	9	N	44				131
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1896	2	11	9	N	10				141
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				141

STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 5		RRCID -> 231196		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9599		PERF. 7430 - 9500					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019															

IRWIN		WELL #: 10		RRCID -> 237880		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7489 - 9016					
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				21
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-				21
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-				21
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				21
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-				21
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21

IRWIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 239240		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 7438 - 9190					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2022															

GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 7R		RRCID -> 243235		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7347 - 9218					
11	1530 X	1115	-0-	-415	-0-	1073	2	42	9	N	38				57
12	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1802	2	23	9	N	21				78
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-				78
02	2900 N	4129	-0-	1229	1229	4095	2	34	9	N	31				109
03	3100 N	2079	-0-	-1021	208	1944	2	135	9	N	123	169	1		63
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT				63

COLLINS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255083		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 9076		PERF. 7323 - 8990					
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1129	2	18	9	N	16				42
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	860	2	166	9	N	151	187	1		6
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1991	2	13	9	N	12				18
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1477	2	12	9	N	11				29
*03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1932	2	3	9	N	3				32
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059								
IRWIN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 255401		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			291
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					309
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			309
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	238	2	11	9	319
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	2	11	9	329
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					329

IRWIN		WELL #: 12		RRCID -> 255469		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386		
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	671	2	14	9	19
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1907	2	26	9	43
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	973	2	54	9	92
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1244	2	24	9	114
*03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1096	2	9	9	122
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					122

HIBBARD ENERGY, LP GRAVES		WELL #: 2		RRCID -> 141697		COMPL. DATE 05/22/1992		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076		
11	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	2			54
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			54
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			54
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			54
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			54
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			54

STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 1		RRCID -> 151158		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022		
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			30
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			30
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			30
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			30
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			30
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			30

STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 2		RRCID -> 165359		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948		
11	180 N	26	-0-	-154	-0-	26	2			103
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			103
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			103
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			103
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			103
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			103

COLLINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171784		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564		
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			41
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			41
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			41
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			41
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			41
04	270 N	120	-0-	-150	-0-	120	2			41

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//		383757								
BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	206280	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9402 - 9568
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PACK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230921	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	7988 - 8236
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1041	2	57 9	N	52		97
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1073	2	24 9	N	22		119
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	927	2	12 9	N	11		130
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	554	2	15 9	N	14		144
03	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	1012	2	4 9	N	4		148
04	900 N	744	-0-	-156	-0-	742	2	2 9	N	2		150

GARRISON, S. (PETTIT, LO.)		34054 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
HIBBARD ENERGY, LP		383757										
IRWIN, BEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098678	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7061 - 7196
11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2669	2	8 9	N	7		88
12	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		N	-0-		88
01	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2223	2	8 9	N	7		95
02	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2537	2	3 9	N	3		98
03	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-		98
*04	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2788	2	9 9	N	8		106

IRWIN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	101575	COMPL. DATE	08/08/1982	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7044 - 7188
11	180 N	16	-0-	-164	-0-	16	2		Y	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-		-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-		-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-		-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-		-0-
04	360 N	288	-0-	-72	-0-	288	2		Y	-0-		-0-

GATES (TRAVIS PEAK)		34180 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643										
RED ARROW		WELL #:		1	RRCID ->	256750	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10873 - 11936
11	3000 N	2854	-0-	-146	360	2825	2	29 9	N	26		81
12	3100 N	4437	-0-	1337	1697	4413	2	24 9	N	22		103
01	3100 N	1802	-0-	-1298	399	1691	2	111 9	N	101		204
02	2175 N	1653	-0-	-522	-0-	1622	2	31 9	N	28	182 1	50
03	2325 X	1642	-0-	-683	-0-	1622	2	20 9	N	18		68
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-		68

84 ENERGY LLC		856467		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SPRADLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222347	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10152 - 10945
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
84 ENERGY LLC		//CONT.// 856467								
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222766		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2	N	-0-		30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30

BETHUNE B		WELL #: 1		RRCID -> 228897		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902		
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		50
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2	N	-0-		50
01	806 N	67	-0-	-739	-0-	67 2	N	-0-		50
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-		50
03	806 N	315	-0-	-491	-0-	315 2	N	-0-		50
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		50

SUTTON, BEVERLY		WELL #: 1		RRCID -> 230826		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640		
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-		38
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2	N	-0-		38
01	713 N	318	-0-	-395	-0-	318 2	N	-0-		38
02	609 N	437	-0-	-172	-0-	437 2	N	-0-		38
03	899 N	627	-0-	-272	-0-	499 2	N	116		154
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-		154

BETHUNE A		WELL #: 1		RRCID -> 231633		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457		
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	Y	-0-		53
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	Y	-0-		53
01	651 N	356	-0-	-295	-0-	334 2	Y	20		73
02	DLQ G-10	409	-0-	409	-0-	409 2	Y	-0-		73
03	DLQ G-10	375	-0-	375	-0-	784	Y	-0-		73
04	DLQ G-10	307	-0-	307	-0-	1091	Y	-0-		73

SUTTON, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 233179		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-		67
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		67

KATIE G.		WELL #: 1		RRCID -> 234212		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		34
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467											
THERESA KAY GU		WELL #:		1	RRCID ->	234579	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11740	PERF.10196 - 11664				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

SWAIN, JEAN		WELL #:		1	RRCID ->	235124	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	11755	PERF.10232 - 11645				
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-				91
12	1643 N	1248	-0-	-395	-0-	1248	2			N	-0-				91
01	1302 N	462	-0-	-840	-0-	462	2			N	-0-				91
02	957 N	448	-0-	-509	-0-	448	2			N	-0-				91
03	1240 N	546	-0-	-694	-0-	546	2			N	-0-				91
04	450 N	356	-0-	-94	-0-	356	2			N	-0-				91

TUBBE		WELL #:		1	RRCID ->	235842	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	11543	PERF. 9920 - 11466				
11	1410 X	607	-0-	-803	-0-	607	2			N	-0-				99
12	1953 X	1028	-0-	-925	-0-	1028	2			N	-0-				99
01	930 X	304	-0-	-626	-0-	304	2			N	-0-				99
02	580 N	295	-0-	-285	-0-	295	2			N	-0-				99
03	1023 N	315	-0-	-708	-0-	315	2			N	-0-				99
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	396	2	3	9	N	-0-	3			102

MCFADDIN		WELL #:		1	RRCID ->	236121	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	11675	PERF.10073 - 11439				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SUTTON, JERRY		WELL #:		1	RRCID ->	237960	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	11832	PERF.10230 - 11804				
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-				147
12	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-				147
01	1023 N	653	-0-	-370	-0-	642	2	11	9	N	-10				157
02	957 N	427	-0-	-530	-0-	427	2			N	-0-				157
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				157
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-				157

SEELCO		WELL #:		1	RRCID ->	238296	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10254 - 11768				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62

HASKINS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	239271	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11921	PERF. 9860 - 11721				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467											
SFAAA		WELL #:		1	RRCID ->	239895	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	11557	PERF.	9947 - 11514			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

SUTTON, KENNETH		WELL #:		1	RRCID ->	242538	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	10250 - 12041			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			92
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60			152
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152

SUTTON, RICHARD GU		WELL #:		1	RRCID ->	242917	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12190	PERF.	10596 - 11878			
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			124
12		465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-			124
01		558 N	422	-0-	-136	-0-	399	2	23	9	N	21			145
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	505	2	105	9	N	95	116	1	124
03		434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-			124
04		534 N	534	-0-	-0-	-0-	530	2	4	9	N	4			128

SUTTON, H.G.		WELL #:		1	RRCID ->	243492	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	10325 - 11807			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

BETHUNE B		WELL #:		2	RRCID ->	245681	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	12065	PERF.	9775 - 11988			
11		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			112
12		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			112
01		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			112
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			112
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			112
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			112

SUTTON, JERRY		WELL #:		2	RRCID ->	247846	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10367 - 11673			
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			30
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			30
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			30
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-			30
03		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1			31
04		657 N	657	-0-	-0-	-0-	649	2	8	9	N	7			38

ENDEAVOR		WELL #:		1	RRCID ->	248062	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	12115	PERF.	9768 - 12046			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
JOHN TUBBE				WELL #:	1	RRCID ->	259704	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	8860 - 10860
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11	2820 X	1903	-0-	-917	-0-	23 1	1874 2	N	5	5 8			32
12	2914 X	2547	-0-	-367	-0-	6 9							
01	2635 X	2059	-0-	-576	-0-	36 1	2511 2	N	-0-				32
02	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	22 1	2037 2	N	-0-				32
						65 1	3349 2	N	140				172
						154 9							
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-	145 1			27
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	51 1	3244 2	N	2	2 8			27
						2 9							

GATES, EAST (TRAVIS PEAK)				34186 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
ROBERTS				WELL #:	1	RRCID ->	222008	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10264 - 10608
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11	660 N	649	-0-	-11	-0-	649 2		N	-0-				85
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	750 2	65 9	N	59	144 1			-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-				-0-
02	638 N	583	-0-	-55	-0-	583 2		N	-0-				-0-
03	806 N	597	-0-	-209	-0-	597 2		N	-0-				-0-
04	660 N	600	-0-	-60	-0-	600 2		N	-0-				-0-

84 ENERGY LLC				856467	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
REGIONS BANK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	223453	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10445 - 10769
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				202
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				202
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				202
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				202
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				202
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				202

REGIONS BANK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	243319	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	11973	PERF.	10223 - 11875
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28

SPRADLEY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	245794	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10136 - 11780
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-				27

VALENCE OPERATING COMPANY				881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	115667	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	11231	PERF.	10396 - 10860
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-				150
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-				150
01	775 N	496	-0-	-279	-0-	496 2		N	-0-				150
02	783 N	451	-0-	-332	-0-	451 2		N	-0-				150
03	775 N	578	-0-	-197	-0-	577 2	1 9	N	1	1 8			150
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	687 2	43 9	N	39	159 1			30

GEOURGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
 SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			191
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			192
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			193
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			197
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			198
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			202

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 31 OPERATING LLC 953535
 MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920

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

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

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

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

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

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

GEO-VEST (RODESSA)		//CONT.//		34518 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
BRG LONE STAR LTD.				090870									
PAXTON GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	283861	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	10722	PERF.	8863 - 8868
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		633 N	633	-0-	-0-	-0-	492 3	141 9	N	128			175
12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-	148 1		27
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	538 3	3 9	N	3			30
02		609 N	326	-0-	-283	-0-	326 3		N	-0-			30
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			30
04		510 N	497	-0-	-13	-0-	480 3	17 9	N	15			45

31 OPERATING LLC				953535			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
BERRYHILL, H.O. G.U. 1				WELL #:	1	RRCID ->	164163	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	8824 - 8834
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	165410	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8760 - 8886
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)				34943 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
JOHNSON				WELL #:	1H	RRCID ->	261460	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	11510 - 14140
11		4620 X	4010	-0-	-610	-0-	4010 3		N	-0-			118
12		4774 X	3917	-0-	-857	-0-	3917 3		N	-0-			118
01		4774 X	3152	-0-	-1622	-0-	3143 3	9 9	N	8			126
02		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3983 3	8 9	N	7			133
03		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4253 3	3 9	N	3			136
04		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			N	NO RPT			136

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
DAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	239454	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10707 - 10826
11		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2		N	-0-			55
12		2697 N	2430	-0-	-267	-0-	2276 2	154 9	N	140			195
01		2325 N	2232	-0-	-93	-0-	2232 2		N	-0-	174 1		21
02		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2397 2	85 9	N	77			98
03		2418 N	2269	-0-	-149	-0-	2170 2	99 9	N	90			188
04		2160 N	1978	-0-	-182	-0-	1959 2	19 9	N	17			205

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
WLLCO GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	115454	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	10968 - 11018
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			32
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-			32
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			32
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			32
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-			32
*04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			32

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
ALLGOOD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	118458	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	11575	PERF.10942 - 11012	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2024												

MOUGHON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	229212	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11294 - 11369
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	124
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	124
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	124
02	58 N	28	-0-	-30	-0-	28	2		N	-0-	124
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-	124
*04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	124

ALLGOOD GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	242440	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10936 - 10946
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		Y	-0-	145
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y	-0-	145
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		Y	-0-	145
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		Y	-0-	145
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-	145
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-	145

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243251	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10998 - 11008
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243316	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11084 - 11094
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892		HUNTER, J.L.		WELL #:		1	RRCID ->	081302	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10804 - 10937
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1		N	-0-		81			
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1		N	-0-		81			
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		81			
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1		N	-0-		81			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81			

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.// 727892														
WERTZ		WELL #: 1		RRCID -> 168799		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	T. A.	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

MARSH, T.D. G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 173625		COMPL. DATE 04/17/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	T. A.	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

GRAHAM, BILLIE G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 175995		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920								
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	T. A.	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 201685		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896								
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

HUNTER, J.L.		WELL #: 2		RRCID -> 218918		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896								
11	1170 N	1187	-0-	-0-	17	-0-	1187	1		Y	-0-				3	
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	1		Y	-0-				3	
01	1240 N	1012	-0-	-0-	-228	-0-	1012	1		Y	-0-				3	
02	DLQ G-10	1009	-0-	-0-	1009	1009	1009	1		Y	-0-				3	
03	2075 N	1066	-0-	-0-	-1009	-0-	1066	1		Y	-0-				3	
*04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	1		Y	-0-				3	

COYLE, N. L.		WELL #: 5		RRCID -> 222409		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004								
11	1140 N	515	-0-	-0-	-625	-0-	439	1	76	9	N	69			96	
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	2262	1	63	9	N	57			153	
01	1178 N	1059	-0-	-0-	-119	-0-	1059	1			N	-0-			153	
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-			153	
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1			N	-0-			153	
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			153	

JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 4		RRCID -> 223073		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672								
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.//		727892									
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	226142	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10666 - 10802		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	120 N	440	-0-	320	-0-	440	1		Y	-0-			3
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	1		Y	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	1		Y	-0-			3
03	17 N	8	-0-	-9	-0-	8	1		Y	-0-			3
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1		Y	-0-			3

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	226193	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	11963	PERF.10618 - 10744		
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	1		Y	-0-			44
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	1		Y	-0-			44
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	1		Y	-0-			44
02	DLQ G-10	2328	-0-	2328	2328	2328	1		Y	-0-			44
03	2900 N	1520	-0-	-1380	948	1520	1		Y	-0-			44
04	2230 N	1282	-0-	-948	-0-	1282	1		Y	-0-			44

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	230825	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10684 - 10830		
11	1020 N	586	-0-	-434	-0-	586	1		Y	-0-			40
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			40
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			40
02	DLQ G-10	1081	-0-	1081	1081	1081	1		Y	-0-			40
03	1493 N	412	-0-	-1081	-0-	412	1		Y	-0-			40
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1		Y	-0-			40

SNOW, D. E. GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	232149	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	12012	PERF.10832 - 10852		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

WHITE, D.J. GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	242792	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	14612	PERF.11343 - 14612		
11	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	1		Y	-0-			50
12	4464 X	4252	-0-	-212	-0-	4252	1		Y	-0-			50
01	4464 X	2470	-0-	-1994	-0-	2470	1		Y	-0-			50
02	DLQ G-10	2145	-0-	2145	2145	2145	1		Y	-0-			50
03	7198 X	5053	-0-	-2145	-0-	5053	1		Y	-0-			50
*04	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	1		Y	-0-			50

HUNTER, J.L.		WELL #:		4H	RRCID ->	246176	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	10907	PERF.11439 - 14631		
11	3090 X	3610	-0-	520	-0-	3610	1		Y	-0-			21
12	2914 X	2749	-0-	-165	-0-	2749	1		Y	-0-			21
01	2914 X	2838	-0-	-76	-0-	2838	1		Y	-0-			21
02	DLQ G-10	2816	-0-	2816	2816	2816	1		Y	-0-			21
03	5926 X	3110	-0-	-2816	-0-	3110	1		Y	-0-			21
*04	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	1		Y	-0-			21

BROWN, IDA MAE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246361	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	10828	PERF.11233 - 14625		
11	3210 X	2656	-0-	-554	-0-	2656	1		Y	-0-			88
12	3317 X	3007	-0-	-310	-0-	3007	1		Y	-0-			88
01	3317 X	2491	-0-	-826	-0-	2491	1		Y	-0-			88
02	DLQ G-10	2192	-0-	2192	2192	2192	1		Y	-0-			88
03	5115 X	2923	-0-	-2192	-0-	2923	1		Y	-0-			88
04	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	1		Y	-0-			88

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.// 727892														
LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 264752		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDERS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 267158		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900								
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
12	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	1			N	-0-					40
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					40
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					40

SNOW, J. E.		WELL #: 7H		RRCID -> 276309		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116								
11	8040 X	6974	-0-	-1066	-0-	6974	1			N	-0-					155
12	8308 X	6925	-0-	-1383	-0-	6925	1			N	-0-					155
01	8773 X	5342	-0-	-3431	-0-	5342	1			N	-0-					155
02	8207 X	5758	-0-	-2449	-0-	5712	1	46	9	N	42					197
03	8773 X	7236	-0-	-1537	-0-	7185	1	51	9	N	46	180	1			63
04	6960 X	6386	-0-	-574	-0-	6342	1	44	9	N	40					103

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 3		RRCID -> 283416		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749								
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					25
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	1			N	-0-					25
01	1054 N	839	-0-	-215	-0-	839	1			N	-0-					25
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	1			N	-0-					25
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	1			N	-0-					25
*04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	1			N	-0-					25

SNOW, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 283507		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 10848								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		HILL, L. C.		WELL #: 1 C		RRCID -> 219763		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MARSH TD-ARRINGTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291268 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11218 - 20333														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	54060 X	43921	-0-	-10139	-0-	79	1	43191	2	Y	592	612	1	9 8 93
12	49786 X	44593	-0-	-5193	-0-	651	9	43837	2	Y	609	485	1	7 8 210
01	49228 X	42422	-0-	-6806	-0-	86	1	41695	2	Y	580	585	1	21 8 184
02	44631 X	40871	-0-	-3760	-0-	670	9	40210	2	Y	521	459	1	27 8 219
03	46841 X	42056	-0-	-4785	-0-	89	1	41142	2	Y	743	519	1	58 8 385
04	43920 X	38260	-0-	-5660	-0-	638	9	37569	2	Y	545	669	1	25 8 236
						88	1							
						288	9							
						93	1							
						310	9							
						99	1							
						332	9							
						95	1							
						254	9							
						108	1							
						273	9							
						102	1							
						221	9							
MARSH TD-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291269 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11152 - 19914														
11	55860 X	48449	-0-	-7411	-0-	88	1	48073	2	Y	262	256	1	6 8 41
12	57722 X	47510	-0-	-10212	-0-	288	9	47107	2	Y	282	222	1	4 8 97
01	56637 X	46778	-0-	-9859	-0-	93	1	46347	2	Y	302	291	1	13 8 95
02	51620 X	43517	-0-	-8103	-0-	310	9	43168	2	Y	231	216	1	14 8 96
03	53537 X	46023	-0-	-7514	-0-	99	1	45642	2	Y	248	194	1	25 8 125
04	48450 X	42571	-0-	-5879	-0-	332	9	42248	2	Y	201	225	1	19 8 82
						108	1							
						273	9							
						102	1							
						221	9							
WERTZ-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293672 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 11031 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WERTZ-BREYER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293868 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11313 - 22206														
11	140880 X	94696	-0-	-46184	-0-	158	1	93637	2	Y	819	865	1	17 8 135
12	135036 X	94187	-0-	-40849	-0-	901	9	93124	2	Y	813	752	1	11 8 185
01	119381 X	89446	-0-	-29935	-0-	169	1	88325	2	Y	857	752	1	32 8 258
02	102834 X	79214	-0-	-23620	-0-	894	9	78281	2	Y	704	678	1	34 8 250
03	104160 X	82257	-0-	-21903	-0-	178	1	80989	2	Y	988	811	1	78 8 349
04	94710 X	75114	-0-	-19596	-0-	943	9	74188	2	Y	686	702	1	38 8 295
						159	1							
						774	9							
						181	1							
						1087	9							
						171	1							
						755	9							

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
WERTZ-COLLIE A (AW)		WELL #:		1HR	RRCID ->	295453	COMPL. DATE	06/12/2023	TOTAL DEPTH	11035	PERF.11350	- 21166
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	360060 X	274311	-0-	-85749	-0-	462	1	273040	2	Y	735	736 1 22 8 120
12	372062 X	254849	-0-	-117213	-0-	809	9	253609	2	Y	709	655 1 14 8 160
01	372062 X	227787	-0-	-144275	-0-	457	1	226444	2	Y	805	687 1 39 8 239
02	319319 X	201000	-0-	-118319	-0-	886	9	200009	2	Y	531	545 1 43 8 182
03	319548 X	190403	-0-	-129145	-0-	407	1	189426	2	Y	504	449 1 70 8 167
04	274320 X	171640	-0-	-102680	-0-	584	9	170834	2	Y	375	352 1 35 8 155
						423	1					
						554	9					
						393	1					
						413	9					
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC				809730								
SOUTH GILMER				WELL #:		2	RRCID ->	274802	COMPL. DATE	11/27/2015	TOTAL DEPTH	11076 PERF.10880 - 10994
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	143
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	143
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880								
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3				WELL #:		1	RRCID ->	189506	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	11980 PERF.10808 - 11860
11	2209 X	577	-0-	-1632	-0-	576	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		Y	-0-		-0-
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	900	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		Y	-0-		-0-
03	899 N	642	-0-	-257	-0-	642	3		Y	-0-		-0-
04	870 N	292	-0-	-578	-0-	292	3		Y	-0-		-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9				WELL #:		6	RRCID ->	204547	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	13069 PERF.11303 - 11371
11	2850 X	2751	-0-	-99	-0-	2727	3	24 9	N	22	22 1	-0-
12	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2782	3	30 9	N	27	27 1	-0-
01	3689 X	1384	-0-	-2305	-0-	1355	3	29 9	N	26	26 1	-0-
02	3451 X	388	-0-	-3063	-0-	377	3	11 9	N	10	10 1	-0-
03	3689 X	3336	-0-	-353	-0-	3310	3	26 9	N	24	24 1	-0-
04	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3343	3	28 9	N	25	25 1	-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11				WELL #:		2	RRCID ->	204814	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	12100 PERF.11304 - 11418
11	450 N	326	-0-	-124	-0-	326	3		N	-0-		-0-
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1535	3	25 9	N	23	23 1	-0-
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1714	3	3 9	N	3	3 1	-0-
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1381	3	2 9	N	2	2 1	-0-
03	3100 N	10244	-0-	7144	7144	10243	3	1 9	N	1	1 1	-0-
04	3000 N	1256	-0-	-1744	5400	1256	3		N	-0-		-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9				WELL #:		2	RRCID ->	205039	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	12030 PERF.11320 - 11390
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	967	3	2	9	N	2		2	1		-0-
01	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	839	3	1	9	N	1		1	1		-0-
03	961 N	651	-0-	-310	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	1020 N	730	-0-	-290	-0-	730	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

11	23291 X	5223	-0-	-18068	-0-	5106	3	117	9	Y	106		106	1		-0-
12	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5141	3	114	9	Y	104		104	1		-0-
01	7161 X	5257	-0-	-1904	-0-	5144	3	113	9	Y	103		103	1		-0-
02	5452 X	4879	-0-	-573	-0-	4776	3	103	9	Y	94		94	1		-0-
03	5828 X	5089	-0-	-739	-0-	4972	3	117	9	Y	106		106	1		-0-
04	5220 X	4841	-0-	-379	-0-	4735	3	106	9	Y	96		96	1		-0-

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

11	28902 X	7531	-0-	-21371	-0-	7368	3	163	9	Y	148		148	1		-0-
12	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	7370	3	150	9	Y	136		136	1		-0-
01	8029 X	7579	-0-	-450	-0-	7422	3	157	9	Y	143		143	1		-0-
02	7511 X	7086	-0-	-425	-0-	6939	3	147	9	Y	134		134	1		-0-
03	8029 X	7523	-0-	-506	-0-	7368	3	155	9	Y	141		141	1		-0-
04	7530 X	7354	-0-	-176	-0-	7207	3	147	9	Y	134		134	1		-0-

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

11	12609 X	3725	-0-	-8884	-0-	3614	3	111	9	Y	101		101	1		-0-
12	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3061	3	100	9	Y	91		91	1		-0-
01	3782 X	1714	-0-	-2068	-0-	1649	3	65	9	Y	59		59	1		-0-
02	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	3953	3	131	9	Y	119		119	1		-0-
03	3844 X	3637	-0-	-207	-0-	3517	3	120	9	Y	109		109	1		-0-
04	3720 X	3619	-0-	-101	-0-	3506	3	113	9	Y	103		103	1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

11	7289 X	1693	-0-	-5596	-0-	1621	3	72	9	Y	65		65	1		-0-
12	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1387	3	65	9	Y	59		59	1		-0-
01	2232 X	168	-0-	-2064	-0-	127	3	41	9	Y	37		37	1		-0-
*02	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1797	3	70	9	Y	64		64	1		-0-
03	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1748	3	66	9	Y	60		60	1		-0-
04	1680 X	1556	-0-	-124	-0-	1491	3	65	9	Y	59		59	1		-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099										
WILLIAMS "T"		WELL #: 1		RRCID -> 205288		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INMAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 205289		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INMAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 206056		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS "T"		WELL #: 4		RRCID -> 206534		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INMAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 209281		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS "T"		WELL #: 2		RRCID -> 210295		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN "L"		WELL #: 4		RRCID -> 211009		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099											
MARTIN "L"		WELL #:		7	RRCID ->	211021	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	12133	PERF.10889 - 11001				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN "L"		WELL #:		2	RRCID ->	232965	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10842 - 10954				
11	1050 X	611	-0-	-439	-0-	611	2		Y	-0-					-0-
12	1085 X	674	-0-	-411	-0-	674	2		Y	-0-					-0-
01	1271 X	418	-0-	-853	-0-	418	2		Y	-0-					-0-
02	1189 X	91	-0-	-1098	-0-	91	2		Y	-0-					-0-
03	1271 X	45	-0-	-1226	-0-	45	2		Y	-0-					-0-
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC)				34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405											
WILCO GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	051844	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11716 - 11789				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141

ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	051845	COMPL. DATE	08/19/1971	TOTAL DEPTH	11938	PERF.11725 - 11850				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066863	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11696 - 11836				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GU		WELL #:		2	RRCID ->	088947	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11744 - 11870				
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-					211
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-					211
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-					211
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-					211
03	496 N	47	-0-	-449	-0-	47	2		N	-0-					211
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-					211

GILMER (JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			114
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			114
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			114
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			114
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-			114
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			114

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2024

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175927		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 177554		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 177835		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 178200		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEFNER, R.J. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 178720		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

GLADE CREEK SWD		WELL #: 1		RRCID -> 178727		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 179775		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
HEFNER, R.J. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 180839		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #: 7		RRCID -> 180889		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181758		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WILCO GAS UNIT NO 1		WELL #: 4		RRCID -> 182627		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191639		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 191973		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 194458		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

 GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

 JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

 JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

 MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					80
12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					80
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					80
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					80
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					80
*04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					80

 JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					8
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					8
01		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					8
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					8
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					8
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					8

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892										
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044402	COMPL. DATE	04/24/1968	TOTAL DEPTH	12894	PERF.11624	- 11636		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
COYLE, N. L.		WELL #:		1	RRCID ->	045682	COMPL. DATE	02/12/1969	TOTAL DEPTH	12208	PERF.11688	- 11705		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JOHNSON, JAMES L.		WELL #:		1	RRCID ->	046244	COMPL. DATE	05/29/1969	TOTAL DEPTH	12131	PERF.11645	- 11664		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCCOLLUM, GENE A.		WELL #:		1	RRCID ->	046422	COMPL. DATE	02/09/1969	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11639	- 11673		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	049121	COMPL. DATE	11/18/1991	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11650	- 11829		
11	2910 X	1806	-0-	-1104	-0-	1659	1	147 9	N	134				164
12	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3089	1	35 9	N	32				196
01	3007 X	2557	-0-	-450	-0-	2551	1	6 9	N	5				201
02	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2343	1	41 9	N	37	180	1		58
03	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2530	1	4 9	N	4				62
04	2910 X	2103	-0-	-807	-0-	2097	1	6 9	N	5				67
SNOW, DELBERT		WELL #:		1	RRCID ->	049122	COMPL. DATE	09/23/1970	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11554	- 11589		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SWEETMAN, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	049996	COMPL. DATE	03/03/1971	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11655	- 11781		
11	4260 X	2065	-0-	-2195	-0-	2051	1	14 9	N	13				40
12	4092 X	2818	-0-	-1274	-0-	2818	1		N	-0-				40
01	3782 X	3099	-0-	-683	-0-	3045	1	54 9	N	49				89
02	3364 X	2866	-0-	-498	-0-	2708	1	158 9	N	144	181	1		52
03	3596 X	2266	-0-	-1330	-0-	2266	1		N	-0-				52
04	2730 X	1551	-0-	-1179	-0-	1551	1		N	-0-				52

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.// 727892														
CRAIG, J. V.		WELL #: 1		RRCID -> 064173		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SHIPP, B. H.		WELL #: 1		RRCID -> 070422		COMPL. DATE 11/06/1976		TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788								
11	690 X	86	-0-	-604	-0-	86	1			N	-0-					53
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					53
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					53
02	406 X	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					53
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					53
*04	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2554	1	102	9	N	93					146

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 077079		COMPL. DATE 04/12/1978		TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749								
11	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	1			Y	-0-					26
12	2635 X	2401	-0-	-234	-0-	2401	1			Y	-0-					26
01	2635 X	2166	-0-	-469	-0-	2166	1			Y	-0-					26
02	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	1			Y	-0-					26
03	2418 X	1934	-0-	-484	-0-	1934	1			Y	-0-					26
04	2880 X	2458	-0-	-422	-0-	2458	1			Y	-0-					26

WHEELER, O. N.		WELL #: 2		RRCID -> 078933		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986								
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	644	1	55	9	N	50					142
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	1			N	-0-					142
01	899 N	810	-0-	-89	-0-	810	1			N	-0-					142
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-					142
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	1			N	-0-					142
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			N	-0-					142

LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 079144		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815								
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, D. J.		WELL #: 1		RRCID -> 079291		COMPL. DATE 08/26/1978		TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939								
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			Y	-0-					-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			Y	-0-					-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			Y	-0-					-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	1			Y	-0-					-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			Y	-0-					-0-
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			Y	-0-					-0-

BINION, ARTHUR		WELL #: 1		RRCID -> 094565		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777								
11	300 N	213	-0-	-87	-0-	213	1			N	-0-					25
12	248 N	127	-0-	-121	-0-	127	1			N	-0-					25
01	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	1			N	-0-					25
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					25
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					25
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-					25

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.// 727892									
BROWN, IDA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 097199		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	420 N	90	-0-	-330	-0-	90	1	Y	-0-		-0-
12	372 N	264	-0-	-108	-0-	264	1	Y	-0-		-0-
01	496 N	110	-0-	-386	-0-	110	1	Y	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	1	Y	-0-		-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	1	Y	-0-		-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	Y	-0-		-0-

SNOW, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 151191		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864			
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	1	N	-0-		56
12	744 N	219	-0-	-525	-0-	219	1	N	-0-		56
01	806 N	522	-0-	-284	-0-	522	1	N	-0-		56
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	1	N	-0-		56
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	1	N	-0-		56
*04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	1	N	-0-		56

LANDERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154362		COMPL. DATE 03/06/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 2		RRCID -> 154926		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25

SNOW, J. E.		WELL #: 3		RRCID -> 156230		COMPL. DATE 09/14/1995		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 156404		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629			
11	2070 N	1056	-0-	-1014	-0-	1056	1	N	-0-		29
12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	1	N	-0-		29
01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	1	N	-0-		29
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	1	N	-0-		29
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	1	N	-0-		29
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	1	N	-0-		29

BINION, ARTHUR		WELL #: 2		RRCID -> 184365		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816			
11	1260 X	802	-0-	-458	-0-	802	1	Y	-0-		24
12	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	1	Y	-0-		24
01	1643 X	803	-0-	-840	-0-	803	1	Y	-0-		24
02	1537 X	1135	-0-	-402	-0-	1135	1	Y	-0-		24
03	1643 X	1353	-0-	-290	-0-	1353	1	Y	-0-		24
04	1350 X	1037	-0-	-313	-0-	1037	1	Y	-0-		24

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.// 727892									
BINION, ARTHUR		WELL #: 3		RRCID -> 184700		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	1320 X	694	-0-	-626	-0-	694	1	Y	-0-		39
12	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	1	Y	-0-		39
01	1736 X	1084	-0-	-652	-0-	1084	1	Y	-0-		39
02	1624 X	1600	-0-	-24	-0-	1600	1	Y	-0-		39
03	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	1	Y	-0-		39
04	1770 X	1222	-0-	-548	-0-	1222	1	Y	-0-		39

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 3		RRCID -> 196055		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNOW, DELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 196662		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676			
11	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	1	N	-0-		28
12	2666 X	2423	-0-	-243	-0-	2423	1	N	-0-		28
01	2666 X	1805	-0-	-861	-0-	1798	1	7 9 N	6		34
02	2088 X	1793	-0-	-295	-0-	1760	1	33 9 N	30		64
03	2232 X	1962	-0-	-270	-0-	1806	1	156 9 N	142	166 1	40
04	3000 X	1817	-0-	-1183	-0-	1817	1	N	-0-		40

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 4 T		RRCID -> 197938		COMPL. DATE 09/01/2021		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11803			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	22	-0-	22	-0-	22	1	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22		N	-0-		-0-

JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 2		RRCID -> 199360		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821			
11	390 N	266	-0-	-124	-0-	266	1	N	-0-		27
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	1	N	-0-		27
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	1	N	-0-		27
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	1	N	-0-		27
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	1	N	-0-		27
*04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	1	N	-0-		27

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 5		RRCID -> 199396		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201663		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753			
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		55
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	1	N	-0-		55
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	601	1	174 9 N	158	180 1	33
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	554	1	8 9 N	7		40
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	1	N	-0-		40
*04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	1	N	-0-		40

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.// 727892									
WILLEFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201958		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	1	Y	-0-	2	
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	1	Y	-0-	2	
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	1	Y	-0-	2	
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	1	Y	-0-	2	
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	1	Y	-0-	2	
*04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	1	Y	-0-	2	

CRAIG, J.V. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 203090		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616			
11	420 X	233	-0-	-187	-0-	233	1	Y	-0-	3	
12	434 X	212	-0-	-222	-0-	212	1	Y	-0-	3	
01	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	1	Y	-0-	3	
02	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	1	Y	-0-	3	
03	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	1	Y	-0-	3	
04	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	1	Y	-0-	3	

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 205253		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CRAIG, J.V. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 206688		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638			
11	210 N	139	-0-	-71	-0-	139	1	Y	-0-	-0-	
12	155 N	12	-0-	-143	-0-	12	1	Y	-0-	-0-	
01	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	1	Y	-0-	-0-	
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	1	Y	-0-	-0-	
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	1	Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SNOW, DELBERT		WELL #: 3		RRCID -> 208439		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645			
11	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	1	N	-0-	40	
12	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	1	N	-0-	40	
01	2046 X	1829	-0-	-217	-0-	1829	1	N	-0-	40	
02	1537 X	773	-0-	-764	-0-	773	1	N	-0-	40	
03	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	1	N	-0-	40	
*04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	1	N	-0-	40	

COYLE, N. L.		WELL #: 2		RRCID -> 208477		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740			
11	1680 X	913	-0-	-767	-0-	913	1	Y	-0-	27	
12	1178 X	952	-0-	-226	-0-	952	1	Y	-0-	27	
01	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	1	Y	-0-	27	
02	928 X	881	-0-	-47	-0-	881	1	Y	-0-	27	
03	992 X	974	-0-	-18	-0-	974	1	Y	-0-	27	
04	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	1	Y	-0-	27	

SNOW, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 209564		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736			
11	1050 N	82	-0-	-968	-0-	60	1	22	9	N	20
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	1			N	-0-
01	1302 N	1076	-0-	-226	-0-	1076	1			N	-0-
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	984	1	8	9	N	7
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	1			N	-0-
*04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	1			N	-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.// 727892							
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 209750		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	2280 X	2087	-0-	-193	-0-	2087 1		N	27
12	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 1		N	27
01	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2259 1	13 9	N	39
02	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2147 1	251 9	N	85
03	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575 1		N	85
04	2970 X	1844	-0-	-1126	-0-	1844 1		N	85

SNOW, DELBERT		WELL #: 4		RRCID -> 210126		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LANDERS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213992		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WHEELER, O. N.		WELL #: 3		RRCID -> 214866		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760	
11	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4498 1	2 9	N	27
12	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-
01	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			N	-0-
02	3741 X	-0-	-0-	-3741	-0-			N	-0-
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			N	-0-
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			N	-0-

COYLE, N. L.		WELL #: 3		RRCID -> 215393		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 3		RRCID -> 216250		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	27
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 1		N	27
01	93 N	24	-0-	-69	-0-	24 1		N	27
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1		N	27
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 1		N	27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 6		RRCID -> 217959		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.// 727892										
ENOCH		WELL #: 1		RRCID -> 219023		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 1		Y	-0-			1
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 1		Y	-0-			1
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 1		Y	-0-			1
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 1		Y	-0-			1
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 1		Y	-0-			1
*04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 1		Y	-0-			1

LANDERS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219539		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828				
11	300 N	762	-0-	462	-0-	762 1		N	-0-			60
12	465 N	391	-0-	-74	-0-	391 1		N	-0-			60
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 1		N	-0-			60
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 1		N	-0-			60
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 1		N	-0-			60
*04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 1		N	-0-			60

JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 4		RRCID -> 223074		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYLE, N. L.		WELL #: 4		RRCID -> 223075		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 1		N	-0-			23
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 1		N	-0-			23
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-			23
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 1		N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

WHEELER, O. N.		WELL #: 4		RRCID -> 223079		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHEELER, O. N.		WELL #: 5		RRCID -> 223083		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853				
11	3060 X	1242	-0-	-1818	-0-	1242 1		N	-0-			32
12	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7105 1	112 9	N	102			134
01	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7780 1		N	-0-			134
02	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6907 1	85 9	N	77			211
03	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	8045 1	8 9	N	7	178 1		40
*04	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6806 1		N	-0-			40

COLLIE, D. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 227253		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956				
11	1530 N	593	-0-	-937	-0-	593 1		N	-0-			41
12	1519 N	894	-0-	-625	-0-	894 1		N	-0-			41
01	1550 N	909	-0-	-641	-0-	855 1	54 9	N	49			90
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	749 1	24 9	N	22			112
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 1		N	-0-			112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.// 727892										
COYLE, N. L.		WELL #: 8		RRCID -> 227355		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5703	1	179 9	N	163		190
12	6076 X	6024	-0-	-52	-0-	6002	1	22 9	N	20	169 1	41
01	6076 X	5907	-0-	-169	-0-	5819	1	88 9	N	80	83 1	38
02	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6022	1	2 9	N	2		40
03	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5833	1	84 9	N	76		116
04	5880 X	5725	-0-	-155	-0-	5600	1	125 9	N	114	174 1	56

REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227579		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888				
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227967		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743				
11	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	1		Y	-0-		1
12	2604 X	2334	-0-	-270	-0-	2334	1		Y	-0-		1
01	2945 X	2102	-0-	-843	-0-	2102	1		Y	-0-		1
02	2755 X	2109	-0-	-646	-0-	2109	1		Y	-0-		1
03	2945 X	1162	-0-	-1783	-0-	1162	1		Y	-0-		1
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				Y	-0-		1

REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229166		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SNOW, J. E.		WELL #: 6		RRCID -> 229188		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCBETH		WELL #: 1		RRCID -> 229775		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742				
11	2010 N	1940	-0-	-70	-0-	1764	1	176 9	N	160		200
12	1209 N	174	-0-	-1035	-0-	155	1	19 9	N	17	180 1	37
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-		37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37

COLLIE, D. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230397		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823				
11	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	1		N	-0-		29
12	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	1		N	-0-		29
01	1643 X	821	-0-	-822	-0-	821	1		N	-0-		29
02	1334 X	393	-0-	-941	-0-	393	1		N	-0-		29
03	1395 X	213	-0-	-1182	-0-	213	1		N	-0-		29
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-		29

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.// 727892												
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232681		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 11803		PERF.11640 - 11800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	1			Y	-0-			2
12	217 N	55	-0-	-162	-0-	55	1			Y	-0-			2
01	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	1			Y	-0-			2
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			Y	-0-			2
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			Y	-0-			2
*04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	1			Y	-0-			2

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143												
MARSH, T.D.		WELL #: 1		RRCID -> 127070		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10699 - 11734				
11	5640 X	1328	-0-	-4312	-0-	1258	2	70	9	N	64	74	1	10
12	5828 X	1911	-0-	-3917	-0-	1907	2	4	9	N	4			14
01	5828 X	981	-0-	-4847	-0-	972	2	9	9	N	8			22
02	3480 X	1318	-0-	-2162	-0-	1318	2			N	-0-			22
03	3720 X	1328	-0-	-2392	-0-	1309	2	19	9	N	17			39
04	1860 X	1298	-0-	-562	-0-	1298	2			N	-0-	31	1	8

HILL, L.C.		WELL #: 1 T		RRCID -> 127071		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 11840		PERF.10718 - 11704				
11	3600 X	3144	-0-	-456	-0-	3006	2	138	9	N	125	118	1	19
12	3720 X	2971	-0-	-749	-0-	2963	2	8	9	N	7			26
01	3503 X	3132	-0-	-371	-0-	3102	2	30	9	N	27			53
02	3219 X	2715	-0-	-504	-0-	2715	2			N	-0-			53
03	3441 X	2373	-0-	-1068	-0-	2224	2	149	9	N	135			188
04	3150 X	2736	-0-	-414	-0-	2736	2			N	-0-	148	1	40

HILL, L.C.		WELL #: 2		RRCID -> 226216		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11688 - 11710				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SONCO HOLDINGS LLC		801653												
REYNOLDS, S. I.		WELL #: 1		RRCID -> 067461		COMPL. DATE 04/30/1976		TOTAL DEPTH 11925		PERF.10951 - 10976				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2021														

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 037072		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 13105		PERF.11616 - 11782				
11	DLQ G-10	715	-0-	715	715	3				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	745	-0-	745	1460	744	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	DLQ G-10	653	-0-	653	2113	652	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	DLQ G-10	819	-0-	819	2932	818	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	3100 N	228	-0-	-2872	60	228	3			Y	-0-			-0-
04	687 N	627	-0-	-60	-0-	627	3			Y	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995										TOTAL DEPTH	11980	PERF.11662	- 11860		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11940	PERF.11601	- 11810		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	1	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968										TOTAL DEPTH	11934	PERF.11714	- 11804		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995										TOTAL DEPTH	11950	PERF.11597	- 11794		
11	DLQ	G-10	63	-0-	63	63	63	3		Y	-0-			-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-			-0-	
01	DLQ	G-10	147	-0-	147	210	147	3		Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	62	-0-	62	272	62	3		Y	-0-			-0-	
03	272	N	-0-	-0-	-272	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988										TOTAL DEPTH	11945	PERF.11592	- 11779		
11	DLQ	G-10	1758	-0-	1758	1758	1738	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
12	DLQ	G-10	2279	-0-	2279	4037	2256	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
01	DLQ	G-10	1621	-0-	1621	5658	1607	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
02	DLQ	G-10	639	-0-	639	6297	630	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
03	7247	X	950	-0-	-6297	-0-	942	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
04	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1231	3	9	9	Y	8	8	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11936	PERF.11578	- 11746		
11	DLQ	G-10	66	-0-	66	66	66	3		Y	-0-			-0-	
12	DLQ	G-10	319	-0-	319	385	319	3		Y	-0-			-0-	
01	DLQ	G-10	314	-0-	314	699	314	3		Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	320	-0-	320	1019	320	3		Y	-0-			-0-	
03	1348	X	329	-0-	-1019	-0-	329	3		Y	-0-			-0-	
04	337	X	337	-0-	-0-	-0-	336	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969										TOTAL DEPTH	11930	PERF.11728	- 11894		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 1		RRCID -> 047471		COMPL. DATE 12/05/1969		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11788 - 11833	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3				-0-

CLEMENS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048812		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11924		PERF.11666 - 11820	
11	DLQ G-10	514	-0-	514	514	514	3				-0-
12	DLQ G-10	811	-0-	811	1325	811	3				-0-
01	DLQ G-10	765	-0-	765	2090	765	3				-0-
02	DLQ G-10	648	-0-	648	2738	648	3				-0-
03	3320 X	582	-0-	-2738	-0-	581	3	1	9	1	1
04	705 X	705	-0-	-0-	-0-	701	3	4	9	4	1

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #: 1		RRCID -> 049799		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 12057		PERF.11758 - 11850	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11		WELL #: 1		RRCID -> 059218		COMPL. DATE 05/02/1974		TOTAL DEPTH 11998		PERF.11743 - 11805	
11	DLQ G-10	1933	-0-	1933	1933	1931	3	2	9	2	1
12	DLQ G-10	712	-0-	712	2645	712	3				-0-
01	DLQ G-10	198	-0-	198	2843	197	3	1	9	1	1
02	DLQ G-10	1713	-0-	1713	4556	1710	3	3	9	3	1
03	5920 X	1364	-0-	-4556	-0-	1361	3	3	9	3	1
04	877 X	877	-0-	-0-	-0-	874	3	3	9	3	1

CLEMENS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 074485		COMPL. DATE 10/22/1977		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11726 - 11800	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ARRINGTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076134		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11614 - 11780	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083988		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 11994		PERF.11733 - 11842	
11	DLQ G-10	1787	-0-	1787	1787	1778	3	9	9	8	1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1787						-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1787						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1787						-0-
03	1787 X	-0-	-0-	-1787	-0-						-0-
04	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1057	3	3	9	3	1

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880								
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 140964		COMPL. DATE 02/07/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 141271		COMPL. DATE 04/09/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 2		RRCID -> 141719		COMPL. DATE 04/04/2023		TOTAL DEPTH 12009 PERF. 3972 - 4012		
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 2		RRCID -> 142295		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796		
11	DLQ G-10	1682	-0-	1682	1682	1657 3	25 9 Y	23	23 1	-0-
12	DLQ G-10	1837	-0-	1837	3519	1827 3	10 9 Y	9	9 1	-0-
01	DLQ G-10	1454	-0-	1454	4973	1432 3	22 9 Y	20	20 1	-0-
02	DLQ G-10	1280	-0-	1280	6253	1261 3	19 9 Y	17	17 1	-0-
03	6939 X	686	-0-	-6253	-0-	669 3	17 9 Y	15	15 1	-0-
04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2808 3	18 9 Y	16	16 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 2		RRCID -> 142336		COMPL. DATE 08/25/1992		TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826		
11	DLQ G-10	1152	-0-	1152	1152	1132 3	20 9 Y	18	18 1	-0-
12	DLQ G-10	552	-0-	552	1704	548 3	4 9 Y	4	4 1	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1704		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	67	-0-	67	1771	66 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	1771 X	-0-	-0-	-1771	-0-		Y	-0-		-0-
04	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3035 3	25 9 Y	23	23 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 3		RRCID -> 142654		COMPL. DATE 09/17/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840		
11	DLQ G-10	4022	-0-	4022	4022	3994 3	28 9 Y	25	25 1	-0-
12	DLQ G-10	3348	-0-	3348	7370	3325 3	23 9 Y	21	21 1	-0-
01	DLQ G-10	3801	-0-	3801	11171	3768 3	33 9 Y	30	30 1	-0-
02	DLQ G-10	3894	-0-	3894	15065	3866 3	28 9 Y	25	25 1	-0-
03	18922 X	3857	-0-	-15065	-0-	3823 3	34 9 Y	31	31 1	-0-
04	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4500 3	29 9 Y	26	26 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 143353		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788		
11	DLQ G-10	492	-0-	492	492	491 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	DLQ G-10	554	-0-	554	1046	553 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
01	DLQ G-10	489	-0-	489	1535	487 3	2 9 Y	2	2 1	-0-
02	DLQ G-10	442	-0-	442	1977	441 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	2585 X	608	-0-	-1977	-0-	608 3	Y	-0-		-0-
04	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 3	Y	-0-		-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880										
INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 4		RRCID -> 143430		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF.15548 - 11746		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	1060	-0-	1060	1060	1059	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1060				Y	1	1 1	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1060				Y	1	1 1	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1060				Y	-0-		-0-
03	1060 X	-0-	-0-	-1060	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 144091		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11622 - 11828		
11	DLQ G-10	2652	-0-	2652	2652	2652	3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	2730	-0-	2730	5382	2730	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2977	-0-	2977	8359	2976	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	DLQ G-10	2413	-0-	2413	10772	2413	3		Y	-0-		-0-
03	12600 X	1828	-0-	-10772	-0-	1828	3		Y	-0-		-0-
04	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	3		Y	-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #: 2		RRCID -> 144260		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11651 - 11845		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 144599		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 12220		PERF.11832 - 12039		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 3		RRCID -> 144730		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11734 - 11948		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 3		RRCID -> 144870		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11570 - 11774		
11	DLQ G-10	1933	-0-	1933	1933	1910	3	23 9	Y	21	21 1	-0-
12	DLQ G-10	1969	-0-	1969	3902	1943	3	26 9	Y	24	24 1	-0-
01	DLQ G-10	663	-0-	663	4565	653	3	10 9	Y	9	9 1	-0-
02	DLQ G-10	2166	-0-	2166	6731	2137	3	29 9	Y	26	26 1	-0-
03	9429 X	2698	-0-	-6731	-0-	2664	3	34 9	Y	31	31 1	-0-
04	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2452	3	29 9	Y	26	26 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 145050		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11615 - 11798		
11	DLQ G-10	986	-0-	986	986	985	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	DLQ G-10	1333	-0-	1333	2319	1333	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1347	-0-	1347	3666	1347	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	981	-0-	981	4647	981	3		Y	-0-		-0-
03	5867 X	1220	-0-	-4647	-0-	1219	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		Y	-0-		-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880										
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 145068		COMPL. DATE 02/19/1993			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	DLQ	G-10	485	-0-	485	485	484	3	1	9	Y	-0-
12	DLQ	G-10	437	-0-	437	922	435	3	2	9	Y	-0-
01	DLQ	G-10	418	-0-	418	1340	411	3	7	9	Y	-0-
02	DLQ	G-10	562	-0-	562	1902	558	3	4	9	Y	-0-
03		2638 N	736	-0-	-1902	-0-	734	3	2	9	Y	-0-
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	535	3	1	9	Y	-0-

CLEMENS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145228		COMPL. DATE 03/13/1993			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790			
11	DLQ	G-10	3205	-0-	3205	3205	3177	3	28	9	Y	-0-
12	DLQ	G-10	3117	-0-	3117	6322	3092	3	25	9	Y	-0-
01	DLQ	G-10	1861	-0-	1861	8183	1841	3	20	9	Y	-0-
02	DLQ	G-10	1444	-0-	1444	9627	1431	3	13	9	Y	-0-
03		11665 X	2038	-0-	-9627	-0-	2028	3	10	9	Y	-0-
04		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2434	3	18	9	Y	-0-

CLEMENS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145268		COMPL. DATE 03/05/1993			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762			
11	DLQ	G-10	2065	-0-	2065	2065	2045	3	20	9	Y	-0-
12	DLQ	G-10	2027	-0-	2027	4092	2027	3			Y	-0-
01	DLQ	G-10	2388	-0-	2388	6480	2379	3	9	9	Y	-0-
02	DLQ	G-10	3119	-0-	3119	9599	3091	3	28	9	Y	-0-
03		12745 X	3146	-0-	-9599	-0-	3112	3	34	9	Y	-0-
04		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2687	3	29	9	Y	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2		WELL #: 2		RRCID -> 145317		COMPL. DATE 04/13/1993			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808			
11	DLQ	G-10	203	-0-	203	203	203	3			Y	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-
03		203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ARRINGTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145371		COMPL. DATE 03/19/1993			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920			
11	DLQ	G-10	3749	-0-	3749	3749	3726	3	23	9	Y	-0-
12	DLQ	G-10	4354	-0-	4354	8103	4326	3	28	9	Y	-0-
01	DLQ	G-10	5185	-0-	5185	13288	5153	3	32	9	Y	-0-
02	DLQ	G-10	4505	-0-	4505	17793	4480	3	25	9	Y	-0-
03		21022 X	3229	-0-	-17793	-0-	3214	3	15	9	Y	-0-
04		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3500	3	25	9	Y	-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 146521		COMPL. DATE 06/15/1993			TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149710		COMPL. DATE 04/21/1994			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784			
11	DLQ	G-10	1315	-0-	1315	1315	1291	3	24	9	Y	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1315					Y	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1315					Y	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1315					Y	-0-
03		1315 X	-0-	-0-	-1315	-0-					Y	-0-
04		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1309	3	1	9	Y	-0-

GILMER (JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ	G-10	1763	-0-	1763	1763	1739	3	24	9	Y	22	22 1 -0-
12	DLQ	G-10	783	-0-	783	2546	777	3	6	9	Y	5	5 1 -0-
01	DLQ	G-10	2158	-0-	2158	4704	2144	3	14	9	Y	13	13 1 -0-
02	DLQ	G-10	895	-0-	895	5599	889	3	6	9	Y	5	5 1 -0-
03		3100 N	205	-0-	-2895	2704	205	3			Y	-0-	-0-
04		2909 N	205	-0-	-2704	-0-	205	3			Y	-0-	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806													
11	DLQ	G-10	7000	-0-	7000	7000	6999	3	1	9	Y	1	1 1 -0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7000	-0-				Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	756	-0-	756	7756	756	3			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7756	-0-				Y	-0-	-0-
03		7756 X	-0-	-0-	-7756	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810													
11	DLQ	G-10	1980	-0-	1980	1980	1957	3	23	9	Y	21	21 1 -0-
12	DLQ	G-10	3897	-0-	3897	5877	3867	3	30	9	Y	27	27 1 -0-
01	DLQ	G-10	3635	-0-	3635	9512	3603	3	32	9	Y	29	29 1 -0-
02	DLQ	G-10	2874	-0-	2874	12386	2843	3	31	9	Y	28	28 1 -0-
03		18017 X	5631	-0-	-12386	-0-	5597	3	34	9	Y	31	31 1 -0-
04		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2974	3	29	9	Y	26	26 1 -0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840													
11	DLQ	G-10	1192	-0-	1192	1192	1167	3	25	9	Y	23	23 1 -0-
12	DLQ	G-10	997	-0-	997	2189	982	3	15	9	Y	14	14 1 -0-
01	DLQ	G-10	614	-0-	614	2803	614	3			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	892	-0-	892	3695	875	3	17	9	Y	15	15 1 -0-
03		4866 X	1171	-0-	-3695	-0-	1161	3	10	9	Y	9	9 1 -0-
04		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1397	3	26	9	Y	24	24 1 -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827													
11	DLQ	G-10	1662	-0-	1662	1662	1638	3	24	9	Y	22	22 1 -0-
12	DLQ	G-10	1828	-0-	1828	3490	1808	3	20	9	Y	18	18 1 -0-
01	DLQ	G-10	940	-0-	940	4430	916	3	24	9	Y	22	22 1 -0-
02	DLQ	G-10	1705	-0-	1705	6135	1687	3	18	9	Y	16	16 1 -0-
03		8372 X	2237	-0-	-6135	-0-	2204	3	33	9	Y	30	30 1 -0-
04		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1918	3	21	9	Y	19	19 1 -0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796													
11	DLQ	G-10	113	-0-	113	113	113	3			Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	151	-0-	151	264	151	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	216	-0-	216	480	215	3	1	9	Y	1	1 1 -0-
02	DLQ	G-10	116	-0-	116	596	116	3			Y	-0-	-0-
03		726 N	130	-0-	-596	-0-	130	3			Y	-0-	-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856													
11	DLQ	G-10	440	-0-	440	440	439	3	1	9	Y	1	1 1 -0-
12	DLQ	G-10	646	-0-	646	1086	645	3	1	9	Y	1	1 1 -0-
01	DLQ	G-10	506	-0-	506	1592	505	3	1	9	Y	1	1 1 -0-
02	DLQ	G-10	427	-0-	427	2019	417	3	10	9	Y	9	9 1 -0-
03		2397 N	378	-0-	-2019	-0-	374	3	4	9	Y	4	4 1 -0-
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-	-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880											
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 4		RRCID -> 179633		COMPL. DATE 09/14/2000			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
11	DLQ G-10	1982	-0-	1982	1982	1958	3	24	9	Y	22	22 1	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	436	-0-	436	2418	429	3	7	9	Y	6	6 1	-0-
02	DLQ G-10	1744	-0-	1744	4162	1731	3	13	9	Y	12	12 1	-0-
03	6302 X	2140	-0-	-4162	-0-	2107	3	33	9	Y	30	30 1	-0-
04	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1337	3	17	9	Y	15	15 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #: 4		RRCID -> 180628		COMPL. DATE 11/02/2000			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876				
11	DLQ G-10	763	-0-	763	763	755	3	8	9	Y	7	7 1	-0-
12	DLQ G-10	581	-0-	581	1344	574	3	7	9	Y	6	6 1	-0-
01	DLQ G-10	672	-0-	672	2016	668	3	4	9	Y	4	4 1	-0-
02	DLQ G-10	505	-0-	505	2521	502	3	3	9	Y	3	3 1	-0-
03	2969 X	448	-0-	-2521	-0-	447	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
04	577 X	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	Y	1	1 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 5		RRCID -> 180680		COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738				
11	DLQ G-10	3610	-0-	3610	3610	3585	3	25	9	Y	23	23 1	-0-
12	DLQ G-10	2628	-0-	2628	6238	2600	3	28	9	Y	25	25 1	-0-
01	DLQ G-10	2043	-0-	2043	8281	2011	3	32	9	Y	29	29 1	-0-
02	DLQ G-10	716	-0-	716	8997	707	3	9	9	Y	8	8 1	-0-
03	9616 X	619	-0-	-8997	-0-	619	3			Y	-0-		-0-
04	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 5		RRCID -> 181395		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898				
11	DLQ G-10	710	-0-	710	710	710	3			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	793	-0-	793	1503	793	3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	918	-0-	918	2421	917	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
02	DLQ G-10	610	-0-	610	3031	610	3			Y	-0-		-0-
03	3100 N	586	-0-	-2514	517	586	3			Y	-0-		-0-
04	866 N	349	-0-	-517	-0-	349	3			Y	-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 6		RRCID -> 181914		COMPL. DATE 02/13/2001			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830				
11	DLQ G-10	2029	-0-	2029	2029	2001	3	28	9	Y	25	25 1	-0-
12	DLQ G-10	1783	-0-	1783	3812	1764	3	19	9	Y	17	17 1	-0-
01	DLQ G-10	1354	-0-	1354	5166	1346	3	8	9	Y	7	7 1	-0-
02	DLQ G-10	1453	-0-	1453	6619	1435	3	18	9	Y	16	16 1	-0-
03	8383 X	1764	-0-	-6619	-0-	1739	3	25	9	Y	23	23 1	-0-
04	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1973	3	24	9	Y	22	22 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 184679		COMPL. DATE 05/08/2001			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862				
11	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193	3			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-		-0-
03	193 N	-0-	-0-	-193	-0-					Y	-0-		-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 184695		COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890				
11	DLQ G-10	2096	-0-	2096	2096	2068	3	28	9	Y	25	25 1	-0-
12	DLQ G-10	2128	-0-	2128	4224	2098	3	30	9	Y	27	27 1	-0-
01	DLQ G-10	1934	-0-	1934	6158	1906	3	28	9	Y	25	25 1	-0-
02	DLQ G-10	1581	-0-	1581	7739	1560	3	21	9	Y	19	19 1	-0-
03	9366 X	1627	-0-	-7739	-0-	1594	3	33	9	Y	30	30 1	-0-
04	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1412	3	21	9	Y	19	19 1	-0-

GILMER (JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	250	-0-	250	250	250	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	103	-0-	103	353	103	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	524	-0-	524	877	524	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	289	-0-	289	1166	289	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1501 N		335	-0-	-1166	-0-	335	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	260 N		260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-	-0-	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826												
11	DLQ	G-10	2570	-0-	2570	2570	2545	3	25	9	Y	-0-
12	DLQ	G-10	1992	-0-	1992	4562	1967	3	25	9	Y	-0-
01	DLQ	G-10	1241	-0-	1241	5803	1228	3	13	9	Y	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5803 X		-0-	-0-	-5803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876												
11	3120 X	2670	-0-	-450	-0-	2651	3	19	9	Y	17	-0-
12	2697 X	2558	-0-	-139	-0-	2528	3	30	9	Y	27	-0-
01	3534 X	1906	-0-	-1628	-0-	1883	3	23	9	Y	21	-0-
02	3306 X	1963	-0-	-1343	-0-	1944	3	19	9	Y	17	-0-
03	3534 X	2065	-0-	-1469	-0-	2047	3	18	9	Y	16	-0-
04	2670 X	2035	-0-	-635	-0-	2013	3	22	9	Y	20	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818												
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-	-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-	-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	577	3	1	9	Y	1	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-	-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-	-0-
04	570 N	62	-0-	-508	-0-	62	3			Y	-0-	-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794												
11	15271 X	2602	-0-	-12669	-0-	2578	3	24	9	Y	22	-0-
12	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3434	3	32	9	Y	29	-0-
01	4805 X	4310	-0-	-495	-0-	4280	3	30	9	Y	27	-0-
02	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3743	3	25	9	Y	23	-0-
03	3906 X	3748	-0-	-158	-0-	3714	3	34	9	Y	31	-0-
04	4170 X	4083	-0-	-87	-0-	4055	3	28	9	Y	25	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790												
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778												
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		8	RRCID ->	187292	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11686 - 11824	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3			Y	-0-		-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3			Y	-0-		-0-
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	378 3	1 9		Y	1	1	-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	530 3	2 9		Y	2	1	-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3			Y	-0-		-0-
04	360 N	64	-0-	-296	-0-	64 3			Y	-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2		WELL #:		3	RRCID ->	187972	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11644 - 11832	
11	3480 X	2236	-0-	-1244	-0-	2208 3	28 9		Y	25	25 1	-0-
12	3596 X	1659	-0-	-1937	-0-	1648 3	11 9		Y	10	10 1	-0-
01	3596 X	1525	-0-	-2071	-0-	1518 3	7 9		Y	6	6 1	-0-
02	2523 X	1277	-0-	-1246	-0-	1265 3	12 9		Y	11	11 1	-0-
03	2697 X	1188	-0-	-1509	-0-	1175 3	13 9		Y	12	12 1	-0-
04	2250 X	971	-0-	-1279	-0-	971 3			Y	-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		8	RRCID ->	189198	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	12898	PERF.11608 - 11782	
11	180 N	80	-0-	-100	-0-	80 3			Y	-0-		-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			Y	-0-		-0-
01	279 N	117	-0-	-162	-0-	117 3			Y	-0-		-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3			Y	-0-		-0-
03	279 N	164	-0-	-115	-0-	164 3			Y	-0-		-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			Y	-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		7	RRCID ->	189334	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11654 - 11830	
11	4680 X	4491	-0-	-189	-0-	4468 3	23 9		Y	21	21 1	-0-
12	4836 X	4344	-0-	-492	-0-	4314 3	30 9		Y	27	27 1	-0-
01	4836 X	3900	-0-	-936	-0-	3861 3	39 9		Y	35	35 1	-0-
02	4350 X	3834	-0-	-516	-0-	3804 3	30 9		Y	27	27 1	-0-
03	4650 X	3558	-0-	-1092	-0-	3524 3	34 9		Y	31	31 1	-0-
04	4500 X	3469	-0-	-1031	-0-	3445 3	24 9		Y	22	22 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		7	RRCID ->	189341	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12828 - 12842	
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3			Y	-0-		-0-
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3			Y	-0-		-0-
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1328 3	1 9		Y	1	1 1	-0-
02	928 N	847	-0-	-81	-0-	847 3			Y	-0-		-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3			Y	-0-		-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1055 3	1 9		Y	1	1 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		6	RRCID ->	189363	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11650 - 11762	
11	DLQ G-10	1097	-0-	1097	1097	1087 3	10 9		Y	9	9 1	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1097				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1097				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1097				Y	-0-		-0-
03	1097 N	-0-	-0-	-1097	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		7	RRCID ->	189563	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	12024	PERF.11590 - 11804	
11	DLQ G-10	1590	-0-	1590	1590	1590 3			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	95	-0-	95	1685	95 3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1685				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1685				Y	-0-		-0-
03	1685 X	-0-	-0-	-1685	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 8		RRCID -> 189722		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	3000 N	2062	-0-	-938	6734	2039 3	23 9	Y	21	21 1	-0-
12	3100 N	1692	-0-	-1408	5326	1673 3	19 9	Y	17	17 1	-0-
01	3100 N	1874	-0-	-1226	4100	1848 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
02	2900 N	566	-0-	-2334	1766	559 3	7 9	Y	6	6 1	-0-
03	3100 N	2695	-0-	-405	1361	2661 3	34 9	Y	31	31 1	-0-
04	3000 N	2240	-0-	-760	601	2220 3	20 9	Y	18	18 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 9		RRCID -> 189723		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794			
11	DLQ G-10	1451	-0-	1451	1451	3		Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	183	-0-	183	1634	183 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	150	-0-	150	1784	150 3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	72	-0-	72	1856	72 3		Y	-0-	-0-	
03	2154 N	298	-0-	-1856	-0-	298 3		Y	-0-	-0-	
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-	-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 9		RRCID -> 190506		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880			
11	DLQ G-10	1092	-0-	1092	1092	1067 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
12	DLQ G-10	1643	-0-	1643	2735	1624 3	19 9	Y	17	17 1	-0-
01	DLQ G-10	1440	-0-	1440	4175	1412 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
02	DLQ G-10	1076	-0-	1076	5251	1057 3	19 9	Y	17	17 1	-0-
03	3100 N	2337	-0-	-763	4488	2303 3	34 9	Y	31	31 1	-0-
04	3000 N	1156	-0-	-1844	2644	1134 3	22 9	Y	20	20 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 5		RRCID -> 190524		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 7		RRCID -> 190575		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790			
11	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4454 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
12	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4544 3	32 9	Y	29	29 1	-0-
01	4433 X	3780	-0-	-653	-0-	3743 3	37 9	Y	34	34 1	-0-
02	4321 X	3407	-0-	-914	-0-	3376 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
03	4619 X	3992	-0-	-627	-0-	3958 3	34 9	Y	31	31 1	-0-
04	4470 X	3641	-0-	-829	-0-	3612 3	29 9	Y	26	26 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 190628		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #: 6		RRCID -> 191039		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880										
INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #: 7		RRCID -> 191059		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2562 3	14 9	N	13	13 1		-0-
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1133 3	3 9	N	3	3 1		-0-
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1797 3	10 9	N	9	9 1		-0-
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1529 3	4 9	N	4	4 1		-0-
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1426 3	3 9	N	3	3 1		-0-
04	1260 N	648	-0-	-612	-0-	648 3		N	-0-			-0-

CLEMENS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191952		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811				
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		N	-0-			-0-
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3		N	-0-			-0-
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1528 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1278 3	1 9	N	1	1 1		-0-
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1352 3	1 9	N	1	1 1		-0-
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		N	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 9		RRCID -> 192233		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11		WELL #: 2		RRCID -> 192466		COMPL. DATE 08/21/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 193321		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715				
11	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3390 3	24 9	N	22	22 1		-0-
12	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2836 3	29 9	N	26	26 1		-0-
01	3596 X	2284	-0-	-1312	-0-	2260 3	24 9	N	22	22 1		-0-
02	3364 X	3012	-0-	-352	-0-	2983 3	29 9	N	26	26 1		-0-
03	3596 X	3265	-0-	-331	-0-	3232 3	33 9	N	30	30 1		-0-
04	3420 X	3008	-0-	-412	-0-	2982 3	26 9	N	24	24 1		-0-

CLEMENS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 193322		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 193397		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090				
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	489 3	2 9	N	2	2 1		-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493 3	2 9	N	2	2 1		-0-
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	573 3	2 9	N	2	2 1		-0-
02	464 N	123	-0-	-341	-0-	121 3	2 9	N	2	2 1		-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	518 3	1 9	N	1	1 1		-0-
04	570 N	387	-0-	-183	-0-	386 3	1 9	N	1	1 1		-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2808	3	21	9	N	19	19	1	-0-
12	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2708	3	30	9	N	27	27	1	-0-
01	2759 N	2037	-0-	-722	-0-	2018	3	19	9	N	17	17	1	-0-
02	2581 N	2358	-0-	-223	-0-	2339	3	19	9	N	17	17	1	-0-
03	2728 N	1825	-0-	-903	-0-	1823	3	2	9	N	2	2	1	-0-
04	1980 N	1856	-0-	-124	-0-	1843	3	13	9	N	12	12	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916														
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	451	3	3	9	N	3	3	1	-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	434	3	3	9	N	3	3	1	-0-
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	626	3	4	9	N	4	4	1	-0-
02	435 N	356	-0-	-79	-0-	354	3	2	9	N	2	2	1	-0-
03	434 N	380	-0-	-54	-0-	378	3	2	9	N	2	2	1	-0-
04	480 N	417	-0-	-63	-0-	415	3	2	9	N	2	2	1	-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953														
11	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	7003	3	28	9	N	25	25	1	-0-
12	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6938	3	32	9	N	29	29	1	-0-
01	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5631	3	37	9	N	34	34	1	-0-
02	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6813	3	31	9	N	28	28	1	-0-
03	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7299	3	34	9	N	31	31	1	-0-
04	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5922	3	29	9	N	26	26	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004														
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	812	3	23	9	N	21	21	1	-0-
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1040	3	26	9	N	24	24	1	-0-
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1250	3	39	9	N	35	35	1	-0-
02	812 N	525	-0-	-287	-0-	511	3	14	9	N	13	13	1	-0-
03	992 N	927	-0-	-65	-0-	916	3	11	9	N	10	10	1	-0-
04	960 N	696	-0-	-264	-0-	688	3	8	9	N	7	7	1	-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856														
11	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3291	3	26	9	N	24	24	1	-0-
12	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2476	3	29	9	N	26	26	1	-0-
01	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3164	3	28	9	N	25	25	1	-0-
02	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1954	3	23	9	N	21	21	1	-0-
03	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2340	3	18	9	N	16	16	1	-0-
04	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2756	3	24	9	N	22	22	1	-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023														
11	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4317	3	28	9	N	25	25	1	-0-
12	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3719	3	32	9	N	29	29	1	-0-
01	2821 X	2527	-0-	-294	-0-	2496	3	31	9	N	28	28	1	-0-
02	2639 X	877	-0-	-1762	-0-	847	3	30	9	N	27	27	1	-0-
03	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4592	3	33	9	N	30	30	1	-0-
04	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3756	3	29	9	N	26	26	1	-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877														
11	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3871	3	26	9	N	24	24	1	-0-
12	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3984	3	28	9	N	25	25	1	-0-
01	3782 X	3314	-0-	-468	-0-	3291	3	23	9	N	21	21	1	-0-
02	3770 X	3719	-0-	-51	-0-	3691	3	28	9	N	25	25	1	-0-
03	4030 X	2979	-0-	-1051	-0-	2966	3	13	9	N	12	12	1	-0-
04	3900 X	3706	-0-	-194	-0-	3688	3	18	9	N	16	16	1	-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
VINLAND TEXAS SERVICES LLC				886099							
WILLIAMS -T-				WELL #: 1	RRCID -> 095488	COMPL. DATE 11/18/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11040	- 11802		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN -L-				WELL #: 1	RRCID -> 096438	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10992	- 11793		
11	600 X	218	-0-	-382	-0-	218 2		Y	-0-		-0-
12	620 X	244	-0-	-376	-0-	244 2		Y	-0-		-0-
01	620 X	506	-0-	-114	-0-	506 2		Y	-0-		-0-
02	580 X	427	-0-	-153	-0-	427 2		Y	-0-		-0-
03	620 X	329	-0-	-291	-0-	329 2		Y	-0-		-0-
*04	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y	-0-		-0-

INMAN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 183169	COMPL. DATE 02/22/2005	TOTAL DEPTH 12055	PERF.10991	- 11854		
11	1170 X	539	-0-	-631	-0-	539 2		Y	-0-		130
12	1085 X	1074	-0-	-11	-0-	1074 2		Y	-0-		130
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-		Y	-0-		130
02	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		Y	-0-		130
03	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		Y	-0-		130
*04	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		Y	-0-		130

WILLIAMS -T-				WELL #: 2	RRCID -> 187315	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11026	- 11872		
11	3000 N	3197	-0-	197	-0-	3197 2		Y	-0-		-0-
12	3100 N	3966	-0-	866	-0-	1063 2		Y	-0-		-0-
01	3100 N	2987	-0-	-113	-0-	950 2		Y	-0-		-0-
02	3503 X	2553	-0-	-950	-0-	2553 2		Y	-0-		-0-
03	1767 X	1253	-0-	-514	-0-	1253 2		Y	-0-		-0-
*04	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2		Y	-0-		-0-

WILLIAMS -T-				WELL #: 4	RRCID -> 197190	COMPL. DATE 02/23/2005	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10965	- 11835		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIAMS -T-				WELL #: 3	RRCID -> 198329	COMPL. DATE 10/09/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11638	- 11726		
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	10 2		Y	-0-		12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	42	50 1	4
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		4
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10 2	55 9	Y	50	46 1	8
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		Y	-0-		8
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		Y	15		23

INMAN -A-				WELL #: 3	RRCID -> 198859	COMPL. DATE 11/14/2003	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11693	- 11810		
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-		-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-		-0-
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-		-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099							
MARTIN -L-		WELL #: 2		RRCID -> 199103		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

INMAN -A-		WELL #: 4		RRCID -> 199702		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838	
11	120 X	49	-0-	-71	-0-	49 2	Y	-0-	-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-	-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-	-0-
02	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 2	Y	-0-	-0-
03	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2	Y	-0-	-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-	-0-

MARTIN -L-		WELL #: 3		RRCID -> 201344		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

INMAN -A-		WELL #: 6		RRCID -> 202062		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MARTIN		WELL #: 1A		RRCID -> 202129		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARTIN -L-		WELL #: 4		RRCID -> 202335		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

INMAN -A-		WELL #: 5		RRCID -> 202495		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802	
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099														
MARTIN -L-		WELL #: 7		RRCID -> 203315		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS -T-		WELL #: 5		RRCID -> 203561		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778								
11	1500 N	238	-0-	-1262	-0-	238	2			Y	-0-					91
12	1178 N	156	-0-	-1022	-0-	134	2	22	9	Y	20	81	1			30
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					30
02	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2322	2	40	9	Y	36	57	1			9
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					9
*04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2026	2	15	9	Y	14					23

WILLIAMS -T-		WELL #: 7		RRCID -> 203948		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798								
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					57
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	381	2	4	9	Y	4	42	1			19
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					19
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	485	2	52	9	Y	47	57	1			9
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					9
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	263	2	15	9	Y	14					23

INMAN -A-		WELL #: 9		RRCID -> 204262		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L-		WELL #: 6		RRCID -> 204392		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L-		WELL #: 5		RRCID -> 204538		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHOUT		WELL #: 1		RRCID -> 205282		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776								
11	2700 X	1800	-0-	-900	-0-	1800	2			Y	-0-					51
12	2790 X	2516	-0-	-274	-0-	2440	2	76	9	Y	69	55	1			65
01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					65
02	2784 X	1966	-0-	-818	-0-	1966	2			Y	-0-					65
03	2976 X	2906	-0-	-70	-0-	2882	2	24	9	Y	22					87
04	3210 X	2536	-0-	-674	-0-	2536	2			Y	-0-					87

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099								
WILLIAMS -T-		WELL #: 8		RRCID -> 205286		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SOUTH GILMER		WELL #: 1		RRCID -> 206314		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766		
11	150 N	28	-0-	-122	-0-	28 2	Y	-0-		19
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2	Y	-0-		19
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2	Y	-0-		19
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	Y	-0-		19
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-		19
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2	Y	-0-		19

WILLIAMS -T-		WELL #: 6		RRCID -> 207051		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835		
11	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-		-0-
12	744 X	234	-0-	-510	-0-	167 2 67 9	Y	61	61 1	-0-
01	806 X	70	-0-	-736	-0-	70 2	Y	-0-		-0-
02	754 X	505	-0-	-249	-0-	505 2	Y	-0-		-0-
03	806 X	237	-0-	-569	-0-	237 2	Y	-0-		-0-
*04	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 2	Y	-0-		-0-

CHOUT		WELL #: 2		RRCID -> 207820		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	41	34 1	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33

SOUTH GILMER		WELL #: 2		RRCID -> 208928		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770		
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2	Y	-0-		96
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2	Y	-0-		96
01	1178 N	1038	-0-	-140	-0-	1038 2	Y	-0-		96
02	1421 N	1338	-0-	-83	-0-	1338 2	Y	-0-		96
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2	Y	-0-		96
04	990 N	947	-0-	-43	-0-	921 2 26 9	Y	24		120

CHOUT		WELL #: 3		RRCID -> 219202		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CHOUT #3		WELL #: 1		RRCID -> 219205		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GILMER (JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
 SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

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

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					3
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2	21	9	Y	19	18	1			4
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					4
02	696 N	541	-0-	-155	-0-	-0-	502	2	39	9	Y	35					39
03	713 N	572	-0-	-141	-0-	-0-	557	2	15	9	Y	14					53
*04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					53

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

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

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

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

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

11	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	-0-	538	1	3407	2	N	2	73	1			96
							2	9									
12	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	-0-	938	1	6544	2	N	2					98
							2	9									
01	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	1	8684	2	N	108					206
							119	9									
02	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	1	8290	2	N	43					249
							47	9									
03	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1	5226	2	N	24	179	1			94
							26	9									
04	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	-0-					N	NO RPT					94

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	7790	2	246	9	N	224	178	1	138
12	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-			138
01	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	6909	2	198	9	N	180			318
02	6177 X	6091	-0-	-86	-0-	5992	2	99	9	N	90	166	1	242
03	6603 X	5142	-0-	-1461	-0-	5122	2	20	9	N	18	169	1	91
04	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT			91

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700														
11	19612 X	19612	-0-	-0-	-0-	2012	1	17493	2	N	97	99	1	168
12	19246 X	19246	-0-	-0-	-0-	2051	1	17092	2	N	94	182	1	80
01	19003 X	17363	-0-	-1640	-0-	1864	1	15402	2	N	88			168
02	18966 X	17894	-0-	-1072	-0-	1927	1	15888	2	N	72	156	1	84
03	20274 X	18787	-0-	-1487	-0-	2057	1	16633	2	N	88			172
04	19620 X	NO RPT	-0-	-19620	-0-					N	NO RPT			172

FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708														
11	7650 X	6996	-0-	-654	-0-	228	1	6670	2	N	89			159
12	7905 X	7191	-0-	-714	-0-	200	1	6913	2	N	71	151	1	79
01	7905 X	7701	-0-	-204	-0-	224	1	7386	2	N	83			162
02	7047 X	6958	-0-	-89	-0-	226	1	6603	2	N	117			279
03	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	236	1	7805	2	N	66	173	1	172
04	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			172

COWRIE ENERGY LLC 183056 BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651														
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			63
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			63
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			63
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			63

FAULCONER ENERGY, LLC 263648 GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659														
11	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	633	1	8931	2	Y	-0-			-0-
12	9889 X	9353	-0-	-536	-0-	552	1	8797	2	Y	4	4	8	-0-
01	9889 X	8501	-0-	-1388	-0-	463	1	8038	2	Y	-0-			-0-
02	9251 X	8347	-0-	-904	-0-	485	1	7862	2	Y	-0-			-0-
03	9889 X	4653	-0-	-5236	-0-	300	1	4353	2	Y	-0-			-0-
04	9570 X	-0-	-0-	-9570	-0-					Y	-0-			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
GLADEWATER GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 086951		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11544 - 11623			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	8700 X	8215	-0-	-485	-0-	543	1	7665	2	Y	6		10
12	8990 X	8166	-0-	-824	-0-	481	1	7675	2	Y	9	7 1	12
01	8773 X	8134	-0-	-639	-0-	442	1	7681	2	Y	10	13 1	9
02	8091 X	6587	-0-	-1504	-0-	382	1	6196	2	Y	8		17
03	8494 X	3530	-0-	-4964	-0-	227	1	3297	2	Y	5	17 1	5
04	8220 X	909	-0-	-7311	-0-	12	1	895	2	Y	2	4 1	3

GLADEWATER GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 087549		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 11804		PERF.11555 - 11656			
11	20167 X	20167	-0-	-0-	-0-	1332	1	18789	2	Y	42		48
12	17766 X	17766	-0-	-0-	-0-	1042	1	16614	2	Y	100	45 1	99
01	17383 X	17383	-0-	-0-	-0-	939	1	16327	2	Y	106	126 1	79
02	14918 X	14918	-0-	-0-	-0-	863	1	13977	2	Y	71		150
03	15655 X	13582	-0-	-2073	-0-	631	1	12865	2	Y	78	149 1	79
04	15150 X	7960	-0-	-7190	-0-	103	1	7790	2	Y	61	92 1	48

GLADEWATER GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 088946		COMPL. DATE 04/14/1980		TOTAL DEPTH 12006		PERF.11608 - 11692			
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	5	1	73	2	Y	2		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	-0-	2 1	1
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		1
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	4	1	67	2	Y	1		2
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	9	46	2	Y	2	3 1	1
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	9	78	2	Y	3		4

GLADEWTR GU 10		WELL #: 1		RRCID -> 089516		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11544 - 11556			
11	7920 X	7081	-0-	-839	-0-	467	1	6592	2	Y	20		29
12	8184 X	7958	-0-	-226	-0-	468	1	7466	2	Y	22	25 1	26
01	7750 X	7391	-0-	-359	-0-	402	1	6989	2	Y	-0-	21 1	5
02	7250 X	6420	-0-	-830	-0-	373	1	6047	2	Y	-0-		5
03	7967 X	3173	-0-	-4794	-0-	205	1	2968	2	Y	-0-	2 1	3
*04	7710 X	2431	-0-	-5279	-0-	32	1	2399	2	Y	-0-		3

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
GLADEWATER GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 089993		COMPL. DATE 07/02/1980			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	1590 N	1262	-0-	-328	-0-	82	1	1155	2	Y	23	42	
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	25	9	1425	2	Y	9	30 1	21
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	10	9	1123	2	Y	10	18 1	13
02	1218 N	1088	-0-	-130	-0-	65	1	1016	2	Y	8		21
03	1519 N	675	-0-	-844	-0-	11	9	624	2	Y	7	18 1	10
04	1170 N	30	-0-	-1140	-0-	63	1			Y	-0-	4 1	6
						9	9						
						43	1						
						8	9						
						30	2						
GLADEWTR G U 11		WELL #: 1		RRCID -> 090854		COMPL. DATE 07/28/1980			TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
TRUITT, JAKE G U 1		WELL #: 1		RRCID -> 091203		COMPL. DATE 12/21/2002			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694				
11	7800 X	3279	-0-	-4521	-0-	166	1	3109	2	Y	4	8	
12	8060 X	3027	-0-	-5033	-0-	4	9	2860	2	Y	13	10 1	11
01	8060 X	565	-0-	-7495	-0-	14	9	532	2	Y	1	9 1	3
02	6757 X	1	-0-	-6756	-0-	32	1			Y	-0-		3
03	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	1	9	8289	2	Y	15	9 1	9
04	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	431	1	4945	2	Y	12		21
						17	9						
						266	1						
						13	9						
GLADEWTR GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 091552		COMPL. DATE 11/01/1980			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654				
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	112	1	1580	2	Y	23	33	
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	25	9	1952	2	Y	-0-	25 1	8
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	122	1	1534	2	Y	-0-	5 1	3
02	348 N	50	-0-	-298	-0-	88	1	47	2	Y	-0-		3
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	3	1			Y	1	1 1	3
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-		3
SHEPPERD GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 095959		COMPL. DATE 07/12/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645				
11	6330 X	1770	-0-	-4560	-0-	90	1	1677	2	Y	3	14	
12	6541 X	31	-0-	-6510	-0-	3	9	29	2	Y	-0-	9 1	5
01	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	2	1	7704	2	Y	3	3 1	5
02	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	459	1			Y	8		13
03	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	279	1	5821	2	Y	8		13
04	7050 X	4024	-0-	-3026	-0-	9	9	6914	2	Y	16	19 1	10
						359	1						
						18	9						
						205	1	3810	2	Y	8		18
						9	9						

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
WADY, RM GU1		WELL #: 1		RRCID -> 097475		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	3690 X	2549	-0-	-1141	-0-	129	1	2416	2	Y	4	16	
12	3813 X	3732	-0-	-81	-0-	189	1	3535	2	Y	7	12 1	11
01	3813 X	2624	-0-	-1189	-0-	147	1	2474	2	Y	3	9 1	5
02	3567 X	3104	-0-	-463	-0-	142	1	2958	2	Y	4		9
03	3720 X	2808	-0-	-912	-0-	138	1	2662	2	Y	7	10 1	6
04	3600 X	2475	-0-	-1125	-0-	126	1	2343	2	Y	5		11

CARTER, CB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 097944		COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574				
11	8130 X	5641	-0-	-2489	-0-	286	1	5353	2	Y	2		6
12	8401 X	5548	-0-	-2853	-0-	280	1	5239	2	Y	26	11 1	21
01	7564 X	4465	-0-	-3099	-0-	250	1	4202	2	Y	12	26 1	7
02	7018 X	4774	-0-	-2244	-0-	218	1	4539	2	Y	15		22
03	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	385	1	7408	2	Y	17	21 1	18
04	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	333	1	6198	2	Y	18		36

JOHNSON, H. GU1		WELL #: 2		RRCID -> 100010		COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688				
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-		-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-		-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-		-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-		-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU12		WELL #: 1		RRCID -> 100030		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638				
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	131	1	1846	2	Y	-0-		-0-
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	116	1	1843	2	Y	-0-		-0-
01	2046 N	1790	-0-	-256	-0-	97	1	1693	2	Y	-0-		-0-
02	1914 N	1675	-0-	-239	-0-	97	1	1578	2	Y	-0-		-0-
03	1953 N	1066	-0-	-887	-0-	69	1	997	2	Y	-0-		-0-
04	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 101032		COMPL. DATE 06/21/1982			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC SHEPPERD GU B-1		//CONT.// //CONT.//	35134 500 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
		WELL #:	B 1	RRCID ->	102199	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11329 - 11456	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	7260 X	6011	-0-	-1249	-0-	303 48 9	1 5660 2	Y	44		45	
12	7502 X	5875	-0-	-1627	-0-	294 79 9	1 5502 2	Y	72	55 1	62	
01	6045 X	3293	-0-	-2752	-0-	183 43 9	1 3067 2	Y	39	82 1	19	
02	5800 X	2425	-0-	-3375	-0-	109 44 9	1 2272 2	Y	40		59	
03	6200 X	6094	-0-	-106	-0-	298 58 9	1 5738 2	Y	53	56 1	56	
04	6000 X	5092	-0-	-908	-0-	257 55 9	1 4780 2	Y	50		106	

MARTING, BS GU1		WELL #:	1	RRCID ->	102963	COMPL. DATE	10/05/1982	TOTAL DEPTH	12003	PERF.	11542 - 11796	
11	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	89 22 9	1 1665 2	Y	20		112	
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	96 1 9	1 1806 2	Y	1	66 1	47	
01	1519 N	1144	-0-	-375	-0-	64 1 9	1 1079 2	Y	1	19 1	29	
02	1421 N	928	-0-	-493	-0-	42 1 9	1 885 2	Y	1		30	
03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	99 1 9	1 1901 2	Y	1	25 1	6	
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	76 1 9	1 1404 2	Y	1		7	

GREGSTON, C. GU1		WELL #:	1	RRCID ->	105729	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11457 - 11548	
11	8220 X	7621	-0-	-599	-0-	387 2 9	1 7232 2	Y	2		8	
12	8494 X	8410	-0-	-84	-0-	426 7 9	1 7977 2	Y	6	7 1	7	
01	8091 X	4482	-0-	-3609	-0-	252 2 9	1 4228 2	Y	2	6 1	3	
02	7569 X	5141	-0-	-2428	-0-	235 4 9	1 4902 2	Y	4		7	
03	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	427 7 9	1 8220 2	Y	6	8 1	5	
04	8130 X	6794	-0-	-1336	-0-	347 4 9	1 6443 2	Y	4		9	

VICTORY, SP JR.		WELL #:	1	RRCID ->	106959	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11504 - 11584	
11	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	216 12 9	1 7214 2	Y	11	10 1	9	
12	7595 X	7273	-0-	-322	-0-	211 15 9	1 7047 2	Y	14	1 8	22	
01	7471 X	5888	-0-	-1583	-0-	171 17 9	1 5700 2	Y	15	19 1	18	
02	7192 X	6711	-0-	-481	-0-	195 12 9	1 6504 2	Y	11	21 1	8	
03	7688 X	7292	-0-	-396	-0-	212 13 9	1 7067 2	Y	12		20	
04	7440 X	7418	-0-	-22	-0-	216 13 9	1 7189 2	Y	12	19 1	13	

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
MONEY, A. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106976		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	2	Y	-0-	-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	57	1	971	2	Y	-0-	-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	510	2	Y	-0-	-0-
02	203 N	122	-0-	-81	-0-	5	1	117	2	Y	-0-	-0-
03	217 N	29	-0-	-188	-0-	29	2			Y	-0-	-0-
04	210 N	22	-0-	-188	-0-	22	2			Y	-0-	-0-

GLADEWTR GU 14		WELL #: 1		RRCID -> 107666		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650						
11	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	628	1	9084	2	Y	74	39	1	62
12	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	644	1	9280	2	Y	97	55	1	103
01	10013 X	9514	-0-	-499	-0-	107	9	8866	2	Y	97	116	1	84
02	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	541	1	8997	2	Y	89	87	1	86
03	10106 X	9733	-0-	-373	-0-	107	9	9017	2	Y	88	120	1	54
04	9780 X	9355	-0-	-425	-0-	619	1	8602	2	Y	80	86	1	46
						97	9							
						665	1						2	8
						88	9							

GLADWTR GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 108870		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782						
11	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	446	1	6451	2	Y	130	71	1	107
12	6975 X	6858	-0-	-117	-0-	143	9	6238	2	Y	170	93	1	183
01	7440 X	6603	-0-	-837	-0-	433	1	6052	2	Y	165	199	1	149
02	6960 X	6204	-0-	-756	-0-	187	9	5677	2	Y	149	153	1	145
03	7440 X	6163	-0-	-1277	-0-	369	1	5605	2	Y	157	206	1	96
04	7050 X	6131	-0-	-919	-0-	182	9	5546	2	Y	142	157	1	80
						164	9							
						385	1							
						173	9							
						429	1						1	8
						156	9							

GLADEWTR GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 110442		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882						
11	7470 X	7067	-0-	-403	-0-	446	1	6447	2	Y	158	98	1	125
12	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	174	9	7271	2	Y	170	100	1	194
01	7719 X	7172	-0-	-547	-0-	505	1	6590	2	Y	164	200	1	158
02	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	187	9	7044	2	Y	149	158	1	149
03	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	402	1	7250	2	Y	147	197	1	99
04	7470 X	7335	-0-	-135	-0-	180	9	6669	2	Y	136	151	1	82
						450	1							
						164	9							
						498	1							
						162	9							
						516	1						2	8
						150	9							

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
GLADEWTR GU 16		WELL #: 1R		RRCID -> 111253		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 11909		PERF.11629 - 11761	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	2940 X	1955	-0-	-985	-0-	57	1 1884	2 Y	13	27 1	11
12	3038 X	1867	-0-	-1171	-0-	14	9 1796	2 Y	15	1 8	25
01	2418 X	1795	-0-	-623	-0-	17	9 1737	2 Y	5	22 1	8
02	2204 X	1713	-0-	-491	-0-	6	9 1655	2 Y	7	8 1	7
03	2356 X	1780	-0-	-576	-0-	8	9 1720	2 Y	7		14
04	1950 X	1648	-0-	-302	-0-	52	1 1592	2 Y	7	12 1	9
						8	9				

GLADEWTR GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 111677		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 11738		PERF.11528 - 11562	
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1 20	2 Y	-0-		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1 17	2 Y	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1 18	2 Y	-0-		-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	1	1 17	2 Y	-0-		-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-

WALKER, E.L. DR. GU1		WELL #: 1		RRCID -> 115888		COMPL. DATE 11/02/1984		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11574 - 11584	
11	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	52	1 969	2 Y	-0-		-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	55	1 1029	2 Y	-0-		-0-
01	1023 N	823	-0-	-200	-0-	46	1 777	2 Y	-0-		-0-
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	62	1 1288	2 Y	-0-		-0-
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	66	1 1270	2 Y	-0-		-0-
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	57	1 1068	2 Y	-0-		-0-

GLADEWTR GU 8		WELL #: 2		RRCID -> 126226		COMPL. DATE 12/05/1987		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11672 - 11747	
11	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	13997	2 75	9 Y	68		122
12	7843 X	6714	-0-	-1129	-0-	6710	2 4	9 Y	4	85 1	37
01	7626 X	2914	-0-	-4712	-0-	2912	2 2	9 Y	2	18 1	20
02	12818 X	2507	-0-	-10311	-0-	2507	2	Y	-0-	4 8	20
03	13702 X	2493	-0-	-11209	-0-	2493	2	Y	-0-	2 1	18
04	13260 X	12262	-0-	-998	-0-	159	1 12067	2 Y	33		51
						36	9				

GLADEWATER GU 6		WELL #: 2		RRCID -> 127272		COMPL. DATE 01/20/1988		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11601 - 11667	
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	118	2 51	9 Y	46		63
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-	47 1	16
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	1	10 1	7
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-		7
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1 1	6
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

GLADEWATER GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 128032		COMPL. DATE 11/30/1988		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11528 - 11607	
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1 101	2 Y	-0-		-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1 142	2 Y	-0-		-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1 74	2 Y	-0-		-0-
02	116 N	87	-0-	-29	-0-	5	1 82	2 Y	-0-		-0-
03	155 N	30	-0-	-125	-0-	2	1 28	2 Y	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC GLADEWATER GU 9		//CONT.// //CONT.//	35134 500 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
				WELL #:	2	RRCID ->	128116	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	12058	PERF.	11719	- 11755			
11		10850 X	10850	-0-	-0-	690	1	9977	2	Y	166	130	1			121	
12		11283 X	11283	-0-	-0-	183	9	725	1	10444	2	Y	104	86	1	1 8	138
01		10695 X	9969	-0-	-726	114	9	566	1	9285	2	Y	107	131	1		114
02		10498 X	8686	-0-	-1812	118	9	516	1	8083	2	Y	79	93	1		100
03		11284 X	11244	-0-	-40	87	9	716	1	10422	2	Y	96	125	1		71
04		10920 X	9608	-0-	-1312	106	9	683	1	8830	2	Y	86	95	1	2 8	60
				WELL #:	2	RRCID ->	128452	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11634	- 11778			
11		8190 X	8160	-0-	-30	525	1	7598	2	Y	34	21	1			29	
12		8463 X	7902	-0-	-561	37	9	509	1	7337	2	Y	51	27	1	1 8	52
01		8215 X	7691	-0-	-524	56	9	439	1	7197	2	Y	50	59	1		43
02		7888 X	7032	-0-	-856	55	9	419	1	6565	2	Y	44	44	1		43
03		8432 X	7778	-0-	-654	48	9	497	1	7231	2	Y	45	61	1		27
04		8160 X	6338	-0-	-1822	50	9	452	1	5843	2	Y	39	43	1	1 8	22
				WELL #:	2	RRCID ->	129624	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	11904	PERF.	11561	- 11632			
11		4519 X	4519	-0-	-0-	298	1	4200	2	Y	19					32	
12		4511 X	4511	-0-	-0-	21	9	265	1	4223	2	Y	21	25	1		28
01		3253 X	3253	-0-	-0-	23	9	175	1	3048	2	Y	27	32	1		23
02		2119 X	2119	-0-	-0-	30	9	122	1	1979	2	Y	16				39
03		1643 X	1345	-0-	-298	18	9	86	1	1240	2	Y	17	40	1		16
04		1590 X	-0-	-0-	-1590	19	9				Y	-0-	10	1			6
				WELL #:	2	RRCID ->	130171	COMPL. DATE	12/22/1988	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11527	- 11622			
11		449 N	449	-0-	-0-	30	1	419	2	Y	-0-					-0-	
12		429 N	429	-0-	-0-	25	1	404	2	Y	-0-					-0-	
01		592 N	592	-0-	-0-	32	1	560	2	Y	-0-					-0-	
02		435 N	372	-0-	-63	22	1	350	2	Y	-0-					-0-	
03		434 N	154	-0-	-280	10	1	144	2	Y	-0-					-0-	
04		450 N	-0-	-0-	-450					Y	-0-					-0-	

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 2		RRCID -> 131654		COMPL. DATE 07/21/1989		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11506 - 11682	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	128 1	4283 2	Y	36	60 1	30
12	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	40 9	4007 2	Y	13		43
01	3999 X	3652	-0-	-347	-0-	120 1	3532 2	Y	13	33 1	23
02	3741 X	3595	-0-	-146	-0-	14 9	3480 2	Y	10	19 1	14
03	3999 X	3921	-0-	-78	-0-	106 1	3793 2	Y	13		27
04	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	14 9	3751 2	Y	11	19 1	19
						113 1					
						12 9					

SHEPPERD GU B-1		WELL #: 2		RRCID -> 132980		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526			
11	4830 X	4125	-0-	-705	-0-	209 1	3914 2	Y	2		8
12	4991 X	4408	-0-	-583	-0-	2 9	4182 2	Y	3	6 1	5
01	4557 X	2496	-0-	-2061	-0-	223 1	2355 2	Y	1	4 1	2
02	4263 X	4129	-0-	-134	-0-	3 9	3938 2	Y	2		4
03	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	140 1	4503 2	Y	4	5 1	3
04	4260 X	2436	-0-	-1824	-0-	1 9	2310 2	Y	2		5
						189 1					
						2 9					
						234 1					
						4 9					
						124 1					
						2 9					

GLADEWATER GU 12		WELL #: 2		RRCID -> 133526		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515			
11	13410 X	10977	-0-	-2433	-0-	724 1	10214 2	Y	35		48
12	14973 X	9257	-0-	-5716	-0-	39 9	8667 2	Y	42	41 1	45
01	14973 X	14932	-0-	-41	-0-	544 1	14119 2	Y	1	36 1	9
02	14007 X	10344	-0-	-3663	-0-	46 9	9743 2	Y	-0-		9
03	11346 X	9674	-0-	-1672	-0-	812 1	9222 2	Y	-0-	4 1	5
*04	14460 X	8793	-0-	-5667	-0-	1 9	8679 2	Y	-0-		5
						601 1					
						452 1					
						114 1					

SHEPPERD GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 133800		COMPL. DATE 01/26/1990		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547			
11	4110 X	3627	-0-	-483	-0-	184 1	3442 2	Y	1		3
12	4247 X	4057	-0-	-190	-0-	1 9	3850 2	Y	2	2 1	3
01	4154 X	1405	-0-	-2749	-0-	205 1	1324 2	Y	2	3 1	2
02	3538 X	2823	-0-	-715	-0-	79 1	2693 2	Y	1		3
03	4061 X	3724	-0-	-337	-0-	2 9	3537 2	Y	3	3 1	3
04	3930 X	2764	-0-	-1166	-0-	129 1	2621 2	Y	2		5
						1 9					
						184 1					
						3 9					
						141 1					
						2 9					

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

11	6960 X	6737	-0-	-223	-0-	195	1	6498	2	Y	40	20 1	25
						44	9						
12	7192 X	6877	-0-	-315	-0-	198	1	6603	2	Y	69	1 8	93
						76	9						
01	6789 X	6383	-0-	-406	-0-	183	1	6114	2	Y	78	89 1	82
						86	9						
02	6525 X	6192	-0-	-333	-0-	178	1	5949	2	Y	59	109 1	32
						65	9						
03	6975 X	6503	-0-	-472	-0-	187	1	6243	2	Y	66		98
						73	9						
04	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	196	1	6518	2	Y	61	104 1	55
						67	9						

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549													
11	4440 X	2659	-0-	-1781	-0-	135	1	2524	2	Y	-0-		-0-
12	4123 X	2509	-0-	-1614	-0-	127	1	2379	2	Y	3	1 1	2
						3	9						
01	4123 X	1758	-0-	-2365	-0-	99	1	1657	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
02	3451 X	2597	-0-	-854	-0-	119	1	2476	2	Y	2		3
						2	9						
03	3069 X	2541	-0-	-528	-0-	125	1	2412	2	Y	4	4 1	3
						4	9						
04	2670 X	2171	-0-	-499	-0-	111	1	2058	2	Y	2		5
						2	9						

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202													
11	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	609	1	8592	2	Y	31		31
						34	9						
12	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	582	1	9283	2	Y	68	27 1	72
						75	9						
01	8990 X	6092	-0-	-2898	-0-	327	1	5688	2	Y	70	93 1	49
						77	9						
02	8410 X	6960	-0-	-1450	-0-	401	1	6491	2	Y	62		111
						68	9						
03	8990 X	4305	-0-	-4685	-0-	275	1	3985	2	Y	41	122 1	30
						45	9						
04	8700 X	6198	-0-	-2502	-0-	80	1	6072	2	Y	42	40 1	32
						46	9						

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684													
11	1320 N	1215	-0-	-105	-0-	62	1	1153	2	Y	-0-		-0-
12	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	63	1	1173	2	Y	7	2 1	5
						8	9						
01	1302 N	1033	-0-	-269	-0-	58	1	971	2	Y	4	7 1	2
						4	9						
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	59	1	1237	2	Y	4		6
						4	9						
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	62	1	1193	2	Y	6	7 1	5
						7	9						
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	60	1	1112	2	Y	5		10
						6	9						

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
MARTING, BS GU1		WELL #: 2		RRCID -> 140895		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11505 - 11663				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 11		WELL #: 2		RRCID -> 141626		COMPL. DATE 09/01/2022		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11544 - 11605	
11	450 N	354	-0-	-96	-0-	23 1	327 2	Y	4		7
						4 9					
12	3100 N	15983	-0-	12883	12883	943 1	15034 2	Y	5	4 1	8
						6 9					
01	3100 N	19671	-0-	16571	29454	1070 1	18589 2	Y	11	10 1	9
						12 9					
02	2900 N	19875	-0-	16975	46429	1155 1	18711 2	Y	8		17
						9 9					
03	65373 X	18944	-0-	-46429	-0-	884 1	18024 2	Y	33	17 1	33
						36 9					
04	15716 X	15716	-0-	-0-	-0-	204 1	15481 2	Y	28	39 1	22
						31 9					

GREGSTON, C. GU1		WELL #: 2		RRCID -> 142506		COMPL. DATE 07/30/1992		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11861 - 11969	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 144364		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 11937		PERF.11569 - 11646	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 15		WELL #: 2		RRCID -> 145229		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11561 - 11692	
11	1830 N	1818	-0-	-12	-0-	115 1	1669 2	Y	31	14 1	27
						34 9					
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	132 1	1905 2	Y	48	25 1	50
						53 9					
01	2232 N	1944	-0-	-288	-0-	109 1	1784 2	Y	46	56 1	40
						51 9					
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	117 1	1838 2	Y	42	42 1	40
						46 9					
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	142 1	2073 2	Y	44	58 1	26
						48 9					
04	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	145 1	1875 2	Y	40	44 1	22
						44 9					

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
VICTORY, S.P. JR. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	151986	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11406	- 11582	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	330 N	160	-0-	-170	-0-	5	1	155	2	Y	-0-		-0-
12	186 N	28	-0-	-158	-0-	1	1	27	2	Y	-0-		-0-
01	341 N	230	-0-	-111	-0-	7	1	223	2	Y	-0-		-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	176	2	Y	-0-		-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	-0-		-0-
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	6	1	184	2	Y	-0-		-0-

GLADEWTR GU 10		WELL #:		3	RRCID ->	161876	COMPL. DATE	12/18/1996	TOTAL DEPTH	11952	PERF.11685	- 11836	
11	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	244	1	3437	2	Y	-0-		8
12	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	218	1	3481	2	Y	-0-	4 1	4
01	3565 X	3104	-0-	-461	-0-	169	1	2935	2	Y	-0-	1 1	3
02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	208	1	3372	2	Y	-0-		3
03	3813 X	2017	-0-	-1796	-0-	130	1	1887	2	Y	-0-		3
*04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-		3

GLADEWATER GU 2		WELL #:		3	RRCID ->	165160	COMPL. DATE	05/19/1997	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11512	- 11586	
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	67	1	939	2	Y	3		5
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	79	1	1253	2	Y	5	4 1	6
01	1395 N	932	-0-	-463	-0-	50	1	876	2	Y	5	7 1	4
02	986 N	947	-0-	-39	-0-	55	1	888	2	Y	4		8
03	1333 N	294	-0-	-1039	-0-	19	1	273	2	Y	2	8 1	2
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	2	9			Y	-0-	1 1	1

GLADEWATER GU 16		WELL #:		11	RRCID ->	179887	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	11906	PERF.11722	- 11752	
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	33	1	1099	2	Y	23	63 1	22
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	37	1	1240	2	Y	16		38
01	1395 N	1319	-0-	-76	-0-	38	1	1260	2	Y	19	29 1	28
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	34	1	1130	2	Y	14	26 1	16
03	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	37	1	1241	2	Y	15		31
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	39	1	1311	2	Y	14	24 1	21

SHEPPARD GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	189944	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11562	- 11658	
11	3030 X	2966	-0-	-64	-0-	151	1	2814	2	Y	1		1
12	3131 X	3069	-0-	-62	-0-	155	1	2910	2	Y	4	2 1	3
01	3131 X	2651	-0-	-480	-0-	149	1	2500	2	Y	2	4 1	1
02	2929 X	2508	-0-	-421	-0-	115	1	2391	2	Y	2		3
03	3131 X	3125	-0-	-6	-0-	154	1	2967	2	Y	4	4 1	3
04	2970 X	2890	-0-	-80	-0-	147	1	2741	2	Y	2		5

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
WALKER, W.B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220343		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9430 - 11432	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1887	2	110
12	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1397	2	110
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1055	2	110
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1622	2	110
03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	2089	2			110
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	2	1	9	110

MERIT ENERGY COMPANY		561136		SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163197		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH 11999		PERF.11790 - 11810	
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1783	2	Y	26	32	0	16
12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1825	2	Y	37	34	0	19
01	1984 N	1938	-0-	-46	-0-	-0-	106	1	1743	2	Y	81	84	0	16
02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1748	2	Y	103	111	0	8
03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1789	2	Y	75	72	0	11
04	1890 N	1863	-0-	-27	-0-	-0-	109	1	1680	2	Y	67	44	0	34

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844		JETER, J. T. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 100157		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 11778		PERF.11408 - 11546	
11	12090 X	10936	-0-	-1154	-0-	-0-	10883	2	53	9	N	48	50	1	50
12	12183 X	9951	-0-	-2232	-0-	-0-	9951	2			N	-0-			50
01	12183 X	8511	-0-	-3672	-0-	-0-	8511	2			N	-0-			50
02	11078 X	8558	-0-	-2520	-0-	-0-	8558	2			N	-0-			50
03	11532 X	9418	-0-	-2114	-0-	-0-	9418	2			N	-0-			50
04	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-	-0-					N	NO RPT			50

GLADEWATER UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 105310		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11467 - 11556					
11	5670 X	5059	-0-	-611	-0-	-0-	5030	2	29	9	Y	26	26	1	44
12	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	-0-	5971	2			Y	-0-			44
01	5549 X	5106	-0-	-443	-0-	-0-	5106	2			Y	-0-			44
02	5278 X	4933	-0-	-345	-0-	-0-	4933	2			Y	-0-			44
03	5642 X	5429	-0-	-213	-0-	-0-	5429	2			Y	-0-			44
04	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-	-0-					Y	NO RPT			44

GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 110285		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11409 - 11473					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 129264		COMPL. DATE 08/10/1988		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11444 - 11521					
11	3300 X	2730	-0-	-570	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-			48
12	4371 X	1744	-0-	-2627	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-			48
01	4371 X	4032	-0-	-339	-0-	-0-	4032	2			Y	-0-			48
02	5713 X	3100	-0-	-2613	-0-	-0-	3100	2			Y	-0-			48
03	6107 X	2725	-0-	-3382	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-			48
04	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	-0-					Y	NO RPT			48

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		659844									
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	136112	COMPL. DATE	08/18/1990	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11656	- 11795	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		930 X	916	-0-	-14	-0-	916 2		N	-0-	5 1		76
12		930 X	840	-0-	-90	-0-	840 2		N	-0-			76
01		930 X	718	-0-	-212	-0-	718 2		N	-0-			76
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			76
03		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-			76
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

GLADEWATER UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	141740	COMPL. DATE	06/16/1992	TOTAL DEPTH	11857	PERF.11443	- 11496	
11		3060 X	2661	-0-	-399	-0-	2666 2	15 9	Y	14	14 1		88
12		3317 X	2958	-0-	-359	-0-	2958 2		Y	-0-			88
01		3317 X	2553	-0-	-764	-0-	2553 2		Y	-0-			88
02		2784 X	2567	-0-	-217	-0-	2567 2		Y	-0-			88
03		2914 X	2825	-0-	-89	-0-	2825 2		Y	-0-			88
04		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT			88

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	156405	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11470	- 11575	
11		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5261 2	26 9	Y	24	24 1		60
12		5580 X	3937	-0-	-1643	-0-	3937 2		Y	-0-			60
01		5580 X	3367	-0-	-2213	-0-	3367 2		Y	-0-			60
02		4292 X	3385	-0-	-907	-0-	3385 2		Y	-0-			60
03		4588 X	3728	-0-	-860	-0-	3726 2	2 9	Y	2			62
04		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			Y	NO RPT			62

GLADEWATER UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	168474	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	11916	PERF.11432	- 11627	
11		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7266 2	30 9	N	27	27 1		65
12		9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	9951 2		N	-0-			65
01		8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8511 2		N	-0-			65
02		8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	8558 2		N	-0-			65
03		9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	9418 2		N	-0-			65
04		6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-			N	NO RPT			65

GLADEWATER G.U. NO. 12		WELL #:		3	RRCID ->	169987	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	11786	PERF.11392	- 11540	
11		6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6149 2	28 9	N	25	26 1		48
12		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 2		N	-0-			48
01		2635 X	2553	-0-	-82	-0-	2553 2		N	-0-			48
02		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2		N	-0-			48
03		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2		N	-0-			48
04		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT			48

GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #:		4	RRCID ->	224076	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11426	- 11518	
11		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2		Y	-0-			60
12		2883 X	830	-0-	-2053	-0-	830 2		Y	-0-			60
01		2883 X	1920	-0-	-963	-0-	1920 2		Y	-0-			60
02		2958 X	1476	-0-	-1482	-0-	1476 2		Y	-0-			60
03		3379 X	1298	-0-	-2081	-0-	1298 2		Y	-0-			60
04		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT			60

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//	35134 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
PRUDENT RESOURCES LLC			681827										
O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	101746	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11554 - 11667		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2070 X	527	-0-	-1543	-0-	527 3		N	-0-			62
12		2108 X	361	-0-	-1747	-0-	361 3		N	-0-			62
01		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538 3		N	-0-			62
02		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940 3		N	-0-			62
03		3069 X	4254	-0-	1185	-0-	4254 3		N	-0-			62
04		4380 X	4128	-0-	-252	-0-	4128 3		N	-0-			62

O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	123387	COMPL. DATE	10/23/1986	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11514 - 11594		
11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-			94
12		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			94
01		434 N	332	-0-	-102	-0-	332 3		N	-0-			94
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			94
03		0 N	154	-0-	154	-0-	154 3		N	-0-			94
04		330 N	270	-0-	-60	-0-	270 3		N	-0-			94

O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	235745	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	11931	PERF.	11578 - 11656		
11		2670 X	1066	-0-	-1604	-0-	1066 3		N	-0-			140
12		5177 X	973	-0-	-4204	-0-	973 3		N	-0-			140
01		7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	7419 3		N	-0-			140
02		7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7722 3		N	-0-			140
03		5921 X	3939	-0-	-1982	-0-	3939 3		N	-0-			140
04		7170 X	4495	-0-	-2675	-0-	4495 3		N	-0-			140

SHEER ENERGY, LLC		WELL #:	772753	RRCID ->	133627	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	11894	PERF.	11678 - 11701		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD)			35135 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467										
GGU 19 - WHITE, H.S.		WELL #:	1	RRCID ->	160247	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	10891 - 11003		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS		WELL #:	1	RRCID ->	160398	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	10946 - 11052		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467											
FENTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 160399		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10944 - 11048	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	6 1	172 2	Y	12		169
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13 9	275 2	Y	15	149 1	35
01	1240 X	157	-0-	-1083	-0-	8 1	133 2	Y	18		53
02	1160 X	158	-0-	-1002	-0-	17 9	53 2	Y	94		147
03	1240 X	457	-0-	-783	-0-	4 1	395 2	Y	45		192
04	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-	20 9		Y	NO RPT		192
						2 1					
						103 9					
						12 1					
						50 9					
PHILLIPS "E" G U		WELL #: 4		RRCID -> 160718		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 11210		PERF.10940 - 11054	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 162010		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10992 - 11072	
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT		WELL #: 1									
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	20 1	881 2	Y	-0-		3
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	15 1	666 2	Y	-0-		3
01	DLQ G-10	104	-0-	104	-0-	4 1	100 2	Y	-0-		3
02	DLQ G-10	341	-0-	341	-0-	8 1	333 2	Y	-0-	3 1	-0-
03	DLQ G-10	551	-0-	551	-0-	13 1	538 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	111	-0-	111	-0-	2 1	109 2	Y	-0-		-0-
GLADEWATER GAS UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 165022		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 11333		PERF.10898 - 11028	
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	13 1	571 2	Y	-0-		2
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	18 1	781 2	Y	-0-		2
01	DLQ G-10	363	-0-	363	-0-	14 1	342 2	Y	6	1 1	7
02	DLQ G-10	752	-0-	752	-0-	7 9	724 2	Y	10	8 1	9
03	DLQ G-10	861	-0-	861	-0-	11 9	822 2	Y	17	13 1	13
04	DLQ G-10	941	-0-	941	-0-	20 1	903 2	Y	15	16 1	12
						19 9					
						21 1					
						17 9					
SOBEY, J.H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167003		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 11456		PERF.10968 - 11155	
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	12 1	537 2	Y	-0-		4
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	9 1	378 2	Y	-0-		4
01	DLQ G-10	296	-0-	296	-0-	12 1	282 2	Y	2	1 1	5
02	DLQ G-10	392	-0-	392	-0-	2 9	383 2	Y	-0-	5 1	-0-
03	DLQ G-10	579	-0-	579	-0-	9 1	565 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	556	-0-	556	-0-	14 1	544 2	Y	-0-		-0-
						12 1					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.//		35135 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
PHILLIPS "E" G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 172466		COMPL. DATE 01/27/1999		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8		WELL #: 3		RRCID -> 177739		COMPL. DATE 04/11/2000		TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008								
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	22	1	978	2	Y	-0-					-0-
12	992 N	853	-0-	-139	-0-	19	1	834	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	542	-0-	542	-0-	21	1	509	2	Y	11	1	1			10
						12	9									
02	DLQ G-10	1115	-0-	1115	-0-	25	1	1065	2	Y	23	13	1			20
						25	9									
03	DLQ G-10	1024	-0-	1024	-0-	23	1	971	2	Y	27	27	1			20
						30	9									
04	DLQ G-10	1171	-0-	1171	-0-	26	1	1117	2	Y	25	25	1			20
						28	9									

GLADEWATER, S. (C V SAND)		35138 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG								
FAULCONER ENERGY, LLC		263648														
WALKER, W.B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160293		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760								
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218540		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (BOSSIER)		35415 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
FORRESTER OIL & GAS CO.		277385														
AUSTELL		WELL #: 1		RRCID -> 096815		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BASA RESOURCES, INC.		053974												
TOOKE, A.		WELL #: 21		RRCID -> 164310		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
KING, V. & A. N.		WELL #: 34		RRCID -> 165525		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806						
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			186	
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			186	
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			186	
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-				N	-0-			186	
03	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2		N	-0-			186	
04	510 N	256	-0-	-254	-0-	256	2		N	-0-			186	
BREITBURN OPERATING L.P.		090732												
FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156256		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975						
11	1680 N	1457	-0-	-223	-0-	32	1	1405	2	Y	18	18	1	14
12	1891 N	1562	-0-	-329	-0-	35	1	1506	2	Y	19	17	1	16
01	1457 N	874	-0-	-583	-0-	21	9							
02	DLQ G-10	1459	-0-	1459	1459	34	1	1425	2	Y	-0-	16	1	-0-
03	DLQ G-10	1597	-0-	1597	3056	38	1	1559	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1597	-0-	1597	4653	36	1	1561	2	Y	-0-			-0-
BRAWLEY, E. H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156283		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072						
11	DLQ G-10	2007	-0-	2007	6447	44	1	1937	2	Y	24	25	1	19
12	3100 N	2018	-0-	-1082	5365	26	9							
01	3100 N	912	-0-	-2188	3177	45	1	1947	2	Y	24	23	1	20
02	2900 N	1953	-0-	-947	2230	26	9							
03	3100 N	2099	-0-	-1001	1229	36	1	852	2	Y	22	25	1	17
04	3000 N	2183	-0-	-817	412	24	9							
02			-0-	-947	2230	45	1	1908	2	Y	-0-	17	1	-0-
03			-0-	-1001	1229	50	1	2049	2	Y	-0-			-0-
04			-0-	-817	412	49	1	2134	2	Y	-0-			-0-
EDWARDS, J K "A"		WELL #: 1		RRCID -> 156288		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
TAYLOR, J N GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156324		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10842 - 10962				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	DLQ G-10	312	-0-	312	1142	7	1	301	2	Y	4	4	1	3
12	1425 N	283	-0-	-1142	-0-	4	9	273	2	Y	4	4	1	3
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	4	9	156	2	Y	4	4	1	3
02	290 N	276	-0-	-14	-0-	7	1	270	2	Y	-0-	3	1	-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	273	2	Y	-0-			-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	Y	-0-			-0-

FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157476		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 11188		PERF.10904 - 11026				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MILLER, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 157477		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 11086		PERF.10748 - 10934				
11	DLQ G-10	1085	-0-	1085	4784	24	1	1048	2	Y	12	15	1	10
12	3100 N	1258	-0-	-1842	2942	13	9	1212	2	Y	16	13	1	13
01	3100 N	782	-0-	-2318	624	18	9	732	2	Y	17	16	1	14
02	1575 N	951	-0-	-624	-0-	31	1	929	2	Y	-0-	14	1	-0-
03	1271 N	1178	-0-	-93	-0-	19	9	1150	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	642	-0-	-108	-0-	22	1	628	2	Y	-0-			-0-

BOWLES, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 157571		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10740 - 10863				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

O'BYRNE, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 157572		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 11153		PERF.10767 - 10881				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158157		COMPL. DATE 02/19/1996			TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	DLQ G-10	1060	-0-	1060	4027	23	1	1023	2	Y	13	14	1	10
12	3100 N	934	-0-	-2166	1861	14	9	901	2	Y	11	12	1	9
01	2431 N	570	-0-	-1861	-0-	22	1	534	2	Y	13	12	1	10
02	1015 N	845	-0-	-170	-0-	20	1	825	2	Y	-0-	10	1	-0-
03	930 N	870	-0-	-60	-0-	21	1	849	2	Y	-0-			-0-
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	21	1	909	2	Y	-0-			-0-
TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158524		COMPL. DATE 03/09/1996			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068					
11	DLQ G-10	483	-0-	483	2496	11	1	465	2	Y	6	5	1	5
12	3100 N	614	-0-	-2486	10	14	1	592	2	Y	7	6	1	6
01	396 N	386	-0-	-10	-0-	15	1	361	2	Y	9	8	1	7
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	15	1	624	2	Y	-0-	7	1	-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	13	1	549	2	Y	-0-			-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	10	1	436	2	Y	-0-			-0-
COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159051		COMPL. DATE 04/20/1996			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924					
11	DLQ G-10	1686	-0-	1686	5687	37	1	1626	2	Y	21	21	1	16
12	3100 N	1281	-0-	-1819	3868	23	9	1235	2	Y	16	19	1	13
01	3100 N	669	-0-	-2431	1437	26	1	626	2	Y	15	16	1	12
02	2900 N	1591	-0-	-1309	128	37	1	1554	2	Y	-0-	12	1	-0-
03	1769 N	1641	-0-	-128	-0-	39	1	1602	2	Y	-0-			-0-
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	37	1	1627	2	Y	-0-			-0-
HUGHES, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 159063		COMPL. DATE 04/15/1996			TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854					
11	DLQ G-10	9	-0-	9	48	9	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
03	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
BOWLES, J. F.		WELL #: 2		RRCID -> 159065		COMPL. DATE 05/06/1996			TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856					
11	DLQ G-10	783	-0-	783	3142	17	1	756	2	Y	9	10	1	7
12	3100 N	556	-0-	-2544	598	10	9	535	2	Y	8	9	1	6
01	815 N	217	-0-	-598	-0-	9	9	203	2	Y	5	7	1	4
02	754 N	376	-0-	-378	-0-	6	9	367	2	Y	-0-	4	1	-0-
03	558 N	474	-0-	-84	-0-	11	1	463	2	Y	-0-			-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	13	1	569	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
CONTINENTAL STATE BANK		WELL #: 1		RRCID -> 159207		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	1412	-0-	1412	5285	31 1	1362 2	Y	17 16 1	13
12	3100 N	1383	-0-	-1717	3568	19 9	1333 2	Y	17 16 1	14
01	3100 N	650	-0-	-2450	1118	31 1	608 2	Y	15 17 1	12
02	2318 N	1200	-0-	-1118	-0-	19 9	1159 2	Y	13 13 1	12
03	1395 N	1302	-0-	-93	-0-	27 1	1255 2	Y	15 16 1	11
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	14 9	1388 2	Y	14 14 1	11
						30 1				
						17 9				
						32 1				
						15 9				

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159210		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060		
11	DLQ G-10	1101	-0-	1101	4197	24 1	1063 2	Y	13 13 1	10
12	3100 N	1116	-0-	-1984	2213	14 9	1076 2	Y	14 13 1	11
01	2868 N	655	-0-	-2213	-0-	25 1	612 2	Y	15 14 1	12
02	1073 N	1066	-0-	-7	-0-	15 9	1041 2	Y	-0- 12 1	-0-
03	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	26 1	1057 2	Y	-0- -0-	-0-
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	28 1	1246 2	Y	-0- -0-	-0-

LAWRENCE, H.M.		WELL #: 1		RRCID -> 159466		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-

EDWARDS, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 159648		COMPL. DATE 07/06/1996		TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BARNES, D. N.		WELL #: 1		RRCID -> 159660		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045		
11	DLQ G-10	583	-0-	583	2249	13 1	562 2	Y	7 7 1	5
12	2674 X	425	-0-	-2249	-0-	8 9	410 2	Y	5 6 1	4
01	248 X	248	-0-	-0-	-0-	9 1	231 2	Y	6 5 1	5
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	6 9	653 2	Y	-0- 5 1	-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	7 9	495 2	Y	-0- -0-	-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	10 1	436 2	Y	-0- -0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. BARNES, D. N.		//CONT.// //CONT.//	35415 300 090732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CARTER, ALEX		WELL #: 1		RRCID -> 159760	COMPL. DATE 07/16/1996	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10732	- 10847			
11	DLQ G-10	924	-0-	924	3658	20 1 13 9	891 2	Y	12	12 1	9
12	3100 N	888	-0-	-2212	1446	20 1 12 9	856 2	Y	11	11 1	9
01	1964 N	518	-0-	-1446	-0-	20 1 12 9	486 2	Y	11	11 1	9
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	20 1	841 2	Y	-0-	9 1	-0-
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	22 1	915 2	Y	-0-		-0-
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	21 1	923 2	Y	-0-		-0-

EDWARDS, J.K.		WELL #: 2		RRCID -> 159774	COMPL. DATE 07/15/1996	TOTAL DEPTH 11060	PERF.10744	- 10919			
11	DLQ G-10	194	-0-	194	313	4 1	190 2	Y	-0-		-0-
12	560 N	247	-0-	-313	-0-	6 1	241 2	Y	-0-		-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	Y	-0-		-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-

EDWARDS, J.K.		WELL #: 3		RRCID -> 160229	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 10985	PERF.10682	- 10863			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	4	-0-	4	6	4 2		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	8	2 2		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	12	4 2		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	19	-0-	19	31	19 2		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31			Y	-0-		-0-

WHEELER, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 160232	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10765	- 10850			
11	DLQ G-10	1620	-0-	1620	6429	35 1 22 9	1563 2	Y	20	21 1	15
12	3100 N	1716	-0-	-1384	5045	38 1 23 9	1655 2	Y	21	19 1	17
01	3100 N	895	-0-	-2205	2840	35 1 22 9	838 2	Y	20	21 1	16
02	2900 N	1544	-0-	-1356	1484	36 1	1508 2	Y	-0-	16 1	-0-
03	2998 N	1514	-0-	-1484	-0-	36 1	1478 2	Y	-0-		-0-
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	36 1	1585 2	Y	-0-		-0-

SHOULTS, E. C.		WELL #: 1		RRCID -> 160319	COMPL. DATE 09/05/1996	TOTAL DEPTH 10968	PERF.10812	- 10664			
11	DLQ G-10	4	-0-	4	19	4 2		Y	-0-		-0-
12	22 N	3	-0-	-19	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160650		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-	1	1			-0-
12	160 N	5	-0-	-155	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160765		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 161226		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822								
11	DLQ G-10	136	-0-	136	542	3	1	131	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	681 N	139	-0-	-542	-0-	3	1	134	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
02	145 N	129	-0-	-16	-0-	3	1	126	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161361		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924								
11	DLQ G-10	686	-0-	686	2741	15	1	662	2	Y	8	8	1			6
						9	9									
12	3100 N	777	-0-	-2323	418	17	1	749	2	Y	10	8	1			8
						11	9									
01	800 N	382	-0-	-418	-0-	15	1	357	2	Y	9	10	1			7
						10	9									
02	667 N	515	-0-	-152	-0-	12	1	503	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	775 N	690	-0-	-85	-0-	16	1	674	2	Y	-0-					-0-
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	21	1	931	2	Y	-0-					-0-

ALBRIGHT, O.J.		WELL #: 1		RRCID -> 161845		COMPL. DATE 01/08/1997		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
FONVILLE, F M GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 161905		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 10915		PERF.10624 - 10785		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	554	-0-	554	1863	12 1	534 2	Y	7	7 1		5
12	2439 N	576	-0-	-1863	-0-	8 9	555 2	Y	7	6 1		6
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	8 9	282 2	Y	6	7 1		5
02	493 N	413	-0-	-80	-0-	7 9	403 2	Y	-0-	5 1		-0-
03	527 N	423	-0-	-104	-0-	10 1	413 2	Y	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	9 1	411 2	Y	-0-			-0-

STINCHCOMB, TODD		WELL #: 1		RRCID -> 162840		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10706 - 10832		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162901		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10852 - 10964		
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2 1	74 2	Y	1			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-	1 1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162920		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10952		PERF.10678 - 10738		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY, ROBERT H.		WELL #: 1		RRCID -> 163188		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 11217		PERF.10948 - 11054		
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4 1	168 2	Y	7	1 1		6
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	8 9						
04	14 N	12	-0-	-2	-0-	5 1	223 2	Y	5	7 1		4
						6 9						
						12 2		Y	-0-	4 1		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
WATTS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 163714		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)		CODE		CODE	M			CODE		
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	226	N	226	-0-	-0-			9	1	Y	4				4
								4	9						
02	842	N	842	-0-	-0-			19	1	Y	-0-	4	1		-0-
03	385	N	385	-0-	-0-			9	1	Y	-0-				-0-
04	150	N	31	-0-	-119			1	1	Y	-0-				-0-

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 3		RRCID -> 163902		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936							
11	DLQ	G-10	592	-0-	592	3254	13	1	579	2	Y	-0-			-0-
12		3100	N	766	-0-	-2334	17	1	749	2	Y	-0-			-0-
01		1291	N	371	-0-	-920	15	1	347	2	Y	8	1	1	7
02		691	N	691	-0-	-0-	16	1	675	2	Y	-0-	7	1	-0-
03		835	N	835	-0-	-0-	20	1	815	2	Y	-0-			-0-
04		803	N	803	-0-	-0-	18	1	785	2	Y	-0-			-0-

ARCO TOOKE		WELL #: 1		RRCID -> 163903		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751							
11	DLQ	G-10	1086	-0-	1086	4110	24	1	1048	2	Y	13	14	1	10
12		3100	N	1172	-0-	-1928	26	1	1129	2	Y	15	13	1	12
01		2815	N	633	-0-	-2182	25	1	593	2	Y	14	14	1	12
02		1112	N	1112	-0-	-0-	26	1	1086	2	Y	-0-	12	1	-0-
03		1195	N	1195	-0-	-0-	28	1	1167	2	Y	-0-			-0-
04		1215	N	1215	-0-	-0-	27	1	1188	2	Y	-0-			-0-

SMITH, I. D.		WELL #: 1		RRCID -> 164119		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956							
11	DLQ	G-10	2512	-0-	2512	10354	55	1	2424	2	Y	30	33	1	24
12		3100	N	2322	-0-	-778	51	1	2240	2	Y	28	29	1	23
01		3100	N	1214	-0-	-1886	47	1	1136	2	Y	28	29	1	22
02		2900	N	1934	-0-	-966	45	1	1889	2	Y	-0-	22	1	-0-
03		3100	N	2091	-0-	-1009	49	1	2042	2	Y	-0-			-0-
04		3000	N	2064	-0-	-936	46	1	2018	2	Y	-0-			-0-

KIRKPATRICK R.		WELL #: 1		RRCID -> 164120		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780							
11		625	N	625	-0-	-0-	14	1	602	2	Y	8	3	1	6
12		37	N	37	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-	6	1	-0-
01		338	N	338	-0-	-0-	13	1	317	2	Y	7	1	1	6
02		37	N	37	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-	6	1	-0-
03		31	N	29	-0-	-2	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
04		688	N	688	-0-	-0-	15	1	673	2	Y	-0-			-0-

INGRAM, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 164473		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
ORYX-AKIN		WELL #:		2	RRCID ->	164504	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10584	- 10774		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	DLQ G-10	699	-0-	699	3365	15	1	674	2	Y	9	10	1	7
12	3100 N	1030	-0-	-2070	1295	10	9	994	2	Y	12	9	1	10
01	1810 N	515	-0-	-1295	-0-	13	9	482	2	Y	12	13	1	9
02	667 N	525	-0-	-142	-0-	12	1	513	2	Y	-0-	9	1	-0-
03	1023 N	837	-0-	-186	-0-	20	1	817	2	Y	-0-			-0-
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	26	1	1128	2	Y	-0-			-0-
SHEPPARD, M. O.		WELL #:		1	RRCID ->	165023	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10640	- 10780		
11	DLQ G-10	225	-0-	225	945	5	1	218	2	Y	2	3	1	2
12	1108 N	163	-0-	-945	-0-	2	9	157	2	Y	2	2	1	2
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	2	2	1	2
02	232 N	223	-0-	-9	-0-	2	9	218	2	Y	-0-	2	1	-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	5	1	129	2	Y	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	3	1	368	2	Y	-0-			-0-
RICHEY, G. W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	165135	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10664	- 10826		
11	14B2 EXT	7	-0-	7	194	7	2			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194					Y	-0-			-0-
01	198 X	4	-0-	-194	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
02	24 X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
LANDERS, W. M. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	165451	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10789	- 10966		
11	DLQ G-10	1699	-0-	1699	6151	1699	2			Y	-0-			-0-
12	3100 N	1582	-0-	-1518	4633	1582	2			Y	-0-			-0-
01	3100 N	694	-0-	-2406	2227	674	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
02	2900 N	1399	-0-	-1501	726	1329	2	70	9	Y	64	20	1	44
03	2229 N	1503	-0-	-726	-0-	1441	2	62	9	Y	56	58	1	42
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1704	2	59	9	Y	54	53	1	43
GLADEWATER G.U. 15		WELL #:		4	RRCID ->	165629	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	11092	PERF.10850	- 10982		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	43	-0-	43	187	1	1	41	2	Y	1	1	1	-0-
12		226 N	39	-0-	-187	-0-	1	1	38	2	Y	-0-			-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	2	1	1	1
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	9							
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-	1	1	-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-			-0-
							1	1	37	2	Y	-0-			-0-
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936															
11	DLQ	G-10	78	-0-	78	388	2	1	76	2	Y	-0-			-0-
12		477 N	89	-0-	-388	-0-	2	1	87	2	Y	-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	1			1
02		87 N	85	-0-	-2	-0-	2	1	83	2	Y	-0-	1	1	-0-
03		93 N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77	2	Y	-0-			-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-			-0-
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946															
11	DLQ	G-10	385	-0-	385	663	1	1	23	2	Y	328	271	1	192
12		959 N	296	-0-	-663	-0-	361	9							
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	209	401	1	-0-
02		58 N	33	-0-	-25	-0-	230	9							
03		62 N	36	-0-	-26	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
							1	1	35	2	Y	-0-			-0-
							1	1	63	2	Y	-0-			-0-
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923															
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	112	-0-	112	601	2	1	108	2	Y	2	2	1			1
12	746 N	145	-0-	-601	-0-	2	9	141	2	Y	1	1	1			1
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	9	42	2	Y	2	2	1			1
02	116 N	71	-0-	-45	-0-	2	1	69	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	155 N	65	-0-	-90	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-

 RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

11	DLQ G-10	1603	-0-	1603	5333	35	1	1546	2	Y	20	16	1			15
12	3100 N	1921	-0-	-1179	4154	22	9	1854	2	Y	23	19	1			19
01	3100 N	913	-0-	-2187	1967	25	9	854	2	Y	21	23	1			17
02	2900 N	1400	-0-	-1500	467	32	1	1368	2	Y	-0-	17	1			-0-
03	1781 N	1314	-0-	-467	-0-	31	1	1283	2	Y	-0-					-0-
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	36	1	1562	2	Y	-0-					-0-

 GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

11	DLQ G-10	19	-0-	19	36	19	2			Y	-0-					-0-
12	164 N	128	-0-	-36	-0-	3	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	1					1
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1	9	91	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-

 WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

11	DLQ G-10	270	-0-	270	646	6	1	260	2	Y	4	3	1			3
12	834 N	188	-0-	-646	-0-	4	1	182	2	Y	2	3	1			2
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2	9	74	2	Y	1	2	1			1
02	261 N	115	-0-	-146	-0-	3	1	112	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	4	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	2	Y	-0-					-0-

 GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

11	DLQ G-10	917	-0-	917	4444	20	1	897	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	810	-0-	-2290	2154	18	1	792	2	Y	-0-					-0-
01	2663 N	509	-0-	-2154	-0-	20	1	478	2	Y	10	1	1			9
02	899 N	814	-0-	-85	-0-	11	9	795	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	23	1	944	2	Y	-0-					-0-
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	21	1	921	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167383		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	28	-0-	28	85	1	1	27	2	Y	-0-	-0-
12	100 N	15	-0-	-85	-0-	15	2			Y	-0-	-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12	2			Y	-0-	-0-
03	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 168370		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914				
11	DLQ G-10	1011	-0-	1011	5122	21	1	933	2	Y	52	43 1 31
						57	9					
12	3100 N	928	-0-	-2172	2950	20	1	861	2	Y	43	64 1 10
						47	9					
01	3100 N	506	-0-	-2594	356	20	1	486	2	Y	-0-	1 1 9
02	1387 N	1031	-0-	-356	-0-	24	1	1007	2	Y	-0-	9 1 -0-
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	27	1	1106	2	Y	-0-	-0-
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	24	1	1046	2	Y	-0-	-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 168371		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840				
11	DLQ G-10	1454	-0-	1454	5649	32	1	1403	2	Y	17	17 1 14
						19	9					
12	3100 N	1493	-0-	-1607	4042	33	1	1440	2	Y	18	17 1 15
						20	9					
01	3100 N	772	-0-	-2328	1714	30	1	723	2	Y	17	18 1 14
						19	9					
02	2900 N	1374	-0-	-1526	188	32	1	1342	2	Y	-0-	14 1 -0-
03	1761 N	1573	-0-	-188	-0-	37	1	1536	2	Y	-0-	-0-
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	36	1	1588	2	Y	-0-	-0-

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168372		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836				
11	DLQ G-10	339	-0-	339	1235	7	1	328	2	Y	4	4 1 3
						4	9					
12	1652 N	417	-0-	-1235	-0-	9	1	402	2	Y	5	4 1 4
						6	9					
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	Y	5	5 1 4
						6	9					
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	14	1	572	2	Y	-0-	4 1 -0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	15	1	639	2	Y	-0-	-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	699	2	Y	-0-	-0-

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 9		RRCID -> 168503		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	169062	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10790	- 10909
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ	G-10	72	-0-	72	327	2 1	69 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
12		398 N	71	-0-	-327	-0-	2 1	68 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
02		58 N	54	-0-	-4	-0-	1 1	53 2	Y	-0-	1 1	-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	1 1	59 2	Y	-0-		-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	2 1	73 2	Y	-0-		-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169072	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10637	- 10742
11	DLQ	G-10	963	-0-	963	3651	21 1	930 2	Y	11	11 1	9
							12 9					
12		3100 N	965	-0-	-2135	1516	21 1	931 2	Y	12	11 1	10
							13 9					
01		2028 N	512	-0-	-1516	-0-	20 1	480 2	Y	11	12 1	9
							12 9					
02		928 N	892	-0-	-36	-0-	21 1	871 2	Y	-0-	9 1	-0-
03		970 N	970	-0-	-0-	-0-	23 1	947 2	Y	-0-		-0-
04		993 N	993	-0-	-0-	-0-	22 1	971 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #:		7	RRCID ->	169275	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	11132	PERF.10910	- 11012
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRAWLEY		WELL #:		2	RRCID ->	169705	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10846	- 10970
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	170052	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10640	- 10769
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170234		COMPL. DATE 08/06/1998		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10804 - 10904						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	267	-0-	267	1003	6	1	258	2	Y	3	3	1			3
12	1253 N	250	-0-	-1003	-0-	3	9	241	2	Y	3	3	1			3
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	3	9	144	2	Y	3	3	1			3
02	261 N	235	-0-	-26	-0-	5	1	230	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	6	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	207	2	Y	-0-					-0-
GLADEWATER GU 19		WELL #: 5		RRCID -> 170237		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10841 - 10932						
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SMITH, I. D.		WELL #: 2		RRCID -> 170436		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10706 - 10848						
11	DLQ G-10	439	-0-	439	2248	10	1	423	2	Y	5	6	1			4
12	2712 N	464	-0-	-2248	-0-	6	9	447	2	Y	6	5	1			5
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	7	9	193	2	Y	5	6	1			4
02	406 N	288	-0-	-118	-0-	6	9	281	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	434 N	167	-0-	-267	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	144	-0-	-66	-0-	4	1	141	2	Y	-0-					-0-
GLADEWATER G.U. 17		WELL #: 3		RRCID -> 170450		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 10884		PERF.10644 - 10748						
11	DLQ G-10	1113	-0-	1113	4300	25	1	1088	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	1101	-0-	-1999	2301	25	1	1076	2	Y	-0-					-0-
01	2901 N	600	-0-	-2301	-0-	24	1	563	2	Y	12	1	1			11
02	1073 N	1050	-0-	-23	-0-	13	9	1026	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	24	1	1136	2	Y	-0-					-0-
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	27	1	1135	2	Y	-0-					-0-
GLADEWATER GU 19		WELL #: 4		RRCID -> 170972		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 11086		PERF.10874 - 10982						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171126		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 11112		PERF.10838 - 10948						
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
12	T. A.	34	-0-	34	45	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	19	-0-	19	64	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
04	T. A.	14	-0-	14	78	14	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR									
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732															
FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 171368		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
11	DLQ G-10	713	-0-	713	2146	16	1	687	2	Y	9	5	1	7			
12	2850 N	704	-0-	-2146	-0-	10	9	679	2	Y	8	8	1	7			
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	9	9	348	2	Y	9	9	1	7			
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	15	1	548	2	Y	6	7	1	6			
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	10	9	448	2	Y	6	7	1	5			
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	Y	5	6	1	4			
						7	9										
						8	1										
						6	9										
GLADEWATER GU 19										WELL #: 6		RRCID -> 171369		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962	
11	DLQ G-10	846	-0-	846	4371	19	1	827	2	Y	-0-			-0-			
12	3100 N	924	-0-	-2176	2195	21	1	903	2	Y	-0-			-0-			
01	2663 N	468	-0-	-2195	-0-	18	1	439	2	Y	10	1	1	9			
						11	9										
02	812 N	768	-0-	-44	-0-	18	1	750	2	Y	-0-	9	1	-0-			
03	930 N	815	-0-	-115	-0-	19	1	796	2	Y	-0-			-0-			
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	18	1	798	2	Y	-0-			-0-			
DIXON, WILLIAM L. "B"										WELL #: 3		RRCID -> 171386		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-			
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-			
ADKINS, R A GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 172009		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996	
11	DLQ G-10	17	-0-	17	123	17	2			Y	-0-			-0-			
12	153 N	30	-0-	-123	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-			
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-			
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-			
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-			
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-			-0-			
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 172010		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
FLEWELLEN, J. J.										WELL #: 4		RRCID -> 172013		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	28	1	1227	2	Y	32	27	1	19
12	2821 X	1236	-0-	-1585	-0-	35	9	1173	2	Y	33	40	1	12
01	2821 X	605	-0-	-2216	-0-	24	1	581	2	Y	-0-	1	1	11
02	1885 X	1129	-0-	-756	-0-	26	1	1100	2	Y	3	11	1	3
03	1736 X	1204	-0-	-532	-0-	3	9	1172	2	Y	4	4	1	3
04	1290 X	1257	-0-	-33	-0-	28	1	1226	2	Y	3	3	1	3
						4	9							
						3	9							

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928														
11	DLQ G-10	872	-0-	872	3523	19	1	841	2	Y	11	12	1	8
12	3100 N	953	-0-	-2147	1376	12	9	919	2	Y	12	10	1	10
01	2020 N	644	-0-	-1376	-0-	13	9	604	2	Y	14	12	1	12
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	25	1	1040	2	Y	-0-	12	1	-0-
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	15	9	1007	2	Y	-0-			-0-
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	25	1	1074	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992														
11	DLQ G-10	1145	-0-	1145	5960	25	1	1120	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	1235	-0-	-1865	4095	28	1	1207	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	574	-0-	-2526	1569	23	1	539	2	Y	11	1	1	10
02	2816 N	1247	-0-	-1569	-0-	12	9	1218	2	Y	-0-	10	1	-0-
03	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	29	1	1130	2	Y	-0-			-0-
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	27	1	1221	2	Y	-0-			-0-
						28	1							

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038														
11	DLQ G-10	1541	-0-	1541	4224	34	1	1487	2	Y	18	15	1	14
12	3100 N	1187	-0-	-1913	2311	20	9	1144	2	Y	15	17	1	12
01	3100 N	796	-0-	-2304	7	26	1	746	2	Y	17	15	1	14
02	870 N	797	-0-	-73	-0-	17	9	779	2	Y	-0-	14	1	-0-
03	930 N	807	-0-	-123	-0-	31	1	788	2	Y	-0-			-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	19	9	786	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR									
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732															
BARRETT, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 176533		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	98	-0-	98	98	2	1	96	2	Y	-0-					-0-	
FLEWELLEN, J. J.										WELL #: 5		RRCID -> 176670		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776	
11	DLQ G-10	12	-0-	12	92	12	2			Y	-0-					-0-	
12	110 N	18	-0-	-92	-0-	18	2			Y	-0-					-0-	
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	4	1	1			3	
						4	9										
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	7	4	1			6	
						8	9										
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	4	7	1			3	
						4	9										
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	1	1	56	2	Y	2	4	1			1	
						2	9										
FENTON, J.D. "A" GU										WELL #: 6		RRCID -> 176970		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022	
11	DLQ G-10	849	-0-	849	3904	19	1	830	2	Y	-0-					-0-	
12	3100 N	887	-0-	-2213	1691	20	1	867	2	Y	-0-					-0-	
01	2187 N	496	-0-	-1691	-0-	19	1	466	2	Y	10	1	1			9	
						11	9										
02	812 N	797	-0-	-15	-0-	18	1	779	2	Y	-0-	9	1			-0-	
03	899 N	852	-0-	-47	-0-	20	1	832	2	Y	-0-					-0-	
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	19	1	841	2	Y	-0-					-0-	
GLADEWATER GU 9										WELL #: 4		RRCID -> 177072		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085	
11	DLQ G-10	676	-0-	676	3113	15	1	661	2	Y	-0-					-0-	
12	3100 N	727	-0-	-2373	740	16	1	711	2	Y	-0-					-0-	
01	1134 N	394	-0-	-740	-0-	15	1	370	2	Y	8	1	1			7	
						9	9										
02	667 N	656	-0-	-11	-0-	15	1	641	2	Y	-0-	7	1			-0-	
03	713 N	666	-0-	-47	-0-	16	1	650	2	Y	-0-					-0-	
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	680	2	Y	-0-					-0-	
RICHEY, G.W. GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 177738		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778	
11	DLQ G-10	1169	-0-	1169	4928	26	1	1128	2	Y	14	14	1			11	
						15	9										
12	3100 N	967	-0-	-2133	2795	21	1	933	2	Y	12	13	1			10	
						13	9										
01	3100 N	585	-0-	-2515	280	23	1	548	2	Y	13	12	1			11	
						14	9										
02	1161 N	881	-0-	-280	-0-	20	1	861	2	Y	-0-	11	1			-0-	
03	961 N	923	-0-	-38	-0-	22	1	901	2	Y	-0-					-0-	
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	21	1	922	2	Y	-0-					-0-	
VICTORY, S.P. GU										WELL #: 4		RRCID -> 177743		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921	
11	DLQ G-10	49	-0-	49	1610	1	1	48	2	Y	-0-					-0-	
12	1659 N	49	-0-	-1610	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-	
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-	
02	58 N	32	-0-	-26	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-	
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-	
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
GLADEWATER GU 15		WELL #: 10		RRCID -> 177744		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	1971	-0-	1971	11410	44 1	1927 2	Y	-0-	-0-				-0-
12		13398 X	1988	-0-	-11410	-0-	45 1	1943 2	Y	-0-	-0-				-0-
01		957 X	957	-0-	-0-	-0-	38 1	898 2	Y	19	2	1			17
02		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	21 9								
03		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	31 1	1313 2	Y	-0-	17	1			-0-
04		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	42 1	1736 2	Y	-0-	-0-				-0-
							44 1	1909 2	Y	-0-	-0-				-0-
GLADEWATER GU 16		WELL #: 8		RRCID -> 178346		COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852						
11	DLQ	G-10	1123	-0-	1123	4316	25 1	1098 2	Y	-0-	-0-				-0-
12		3100 N	1133	-0-	-1967	2349	25 1	1108 2	Y	-0-	-0-				-0-
01		2952 N	603	-0-	-2349	-0-	24 1	566 2	Y	12	1	1			11
02		1073 N	1021	-0-	-52	-0-	13 9								
03		1147 N	1099	-0-	-48	-0-	24 1	997 2	Y	-0-	11	1			-0-
04		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	26 1	1073 2	Y	-0-	-0-				-0-
							24 1	1063 2	Y	-0-	-0-				-0-
HAMPTON, HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 178739		COMPL. DATE 07/10/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874						
11		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	34 1	1507 2	Y	19	20	1			15
12		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	21 9	1547 2	Y	19	18	1			16
01		855 N	855	-0-	-0-	-0-	21 9	800 2	Y	20	20	1			16
02	DLQ	G-10	1478	-0-	1478	1478	33 1	1442 2	Y	2	15	1			3
03	DLQ	G-10	1524	-0-	1524	3002	22 9								
04	DLQ	G-10	1605	-0-	1605	4607	34 1	1484 2	Y	4	4	1			3
							2 9								
							36 1	1566 2	Y	3	3	1			3
							4 9								
							36 1								
							3 9								
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 178960		COMPL. DATE 08/15/2000			TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828						
11	DLQ	G-10	743	-0-	743	3132	16 1	717 2	Y	9	10	1			7
12		3100 N	819	-0-	-2281	851	10 9	790 2	Y	10	9	1			8
01		1344 N	493	-0-	-851	-0-	18 1	462 2	Y	11	10	1			9
02		745 N	745	-0-	-0-	-0-	11 9								
03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	19 1	728 2	Y	-0-	9	1			-0-
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	12 9	730 2	Y	-0-	-0-				-0-
							17 1	832 2	Y	-0-	-0-				-0-
							18 1								
							19 1								
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 179124		COMPL. DATE 08/23/2000			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024						
11	DLQ	G-10	1310	-0-	1310	5068	29 1	1263 2	Y	16	16	1			12
12		3100 N	1250	-0-	-1850	3218	18 9	1204 2	Y	16	15	1			13
01		3100 N	668	-0-	-2432	786	28 1	627 2	Y	14	15	1			12
02		2033 N	1247	-0-	-786	-0-	18 9								
03		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	26 1	1218 2	Y	-0-	12	1			-0-
04		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	15 9	1270 2	Y	-0-	-0-				-0-
							29 1	1281 2	Y	-0-	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
GLADEWATER GU 16		WELL #: 7		RRCID -> 179613		COMPL. DATE 09/15/2000			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	DLQ G-10	604	-0-	604	2001	13	1	591	2	Y	-0-	1
12	2679 N	678	-0-	-2001	-0-	15	1	663	2	Y	-0-	1
01	434 N	280	-0-	-154	-0-	11	1	262	2	Y	6	6
02	580 N	359	-0-	-221	-0-	7	9					
03	682 N	373	-0-	-309	-0-	8	1	351	2	Y	-0-	1
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	9	1	363	2	Y	1	1
						1	9	376	2	Y	1	1
						1	9					1

BARRETT, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 180099		COMPL. DATE 09/13/2000			TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782			
11	DLQ G-10	143	-0-	143	479	3	1	138	2	Y	2	1
12	627 N	148	-0-	-479	-0-	2	9					
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	Y	2	1
02	145 N	111	-0-	-34	-0-	2	9					
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	2	1
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2	9					
						3	1	108	2	Y	-0-	-0-
						5	1	188	2	Y	-0-	-0-
						3	1	135	2	Y	-0-	-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180234		COMPL. DATE 10/04/2000			TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025			
11	DLQ G-10	1433	-0-	1433	5762	31	1	1384	2	Y	16	18
12	3100 N	1558	-0-	-1542	4220	18	9					13
01	3100 N	634	-0-	-2466	1754	34	1	1502	2	Y	20	17
02	2900 N	1209	-0-	-1691	63	22	9					16
03	1550 N	1093	-0-	-457	-0-	25	1	592	2	Y	15	19
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	17	9					12
						28	1	1181	2	Y	-0-	12
						26	1	1067	2	Y	-0-	1
						21	1	930	2	Y	-0-	-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 12		RRCID -> 181075		COMPL. DATE 12/23/2000			TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181220		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237			
11	DLQ G-10	1145	-0-	1145	4768	25	1	1105	2	Y	14	15
12	3100 N	1223	-0-	-1877	2891	15	9					11
01	3100 N	600	-0-	-2500	391	27	1	1181	2	Y	14	13
02	1484 N	1093	-0-	-391	-0-	15	9					12
03	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	23	1	562	2	Y	14	15
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	15	9					11
						25	1	1068	2	Y	-0-	11
						28	1	1177	2	Y	-0-	1
						29	1	1289	2	Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
PHILLIP "E" GU		WELL #: 5		RRCID -> 181291		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10870 - 10965					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
11	DLQ G-10	489	-0-	489	2475	11	1	478	2	Y	-0-				-0-
12	3100 N	803	-0-	-2297	178	18	1	785	2	Y	-0-				-0-
01	607 N	429	-0-	-178	-0-	17	1	402	2	Y	9	1	1		8
						10	9								
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	17	1	737	2	Y	-0-	8	1		-0-
03	806 N	658	-0-	-148	-0-	16	1	642	2	Y	-0-				-0-
04	420 N	363	-0-	-57	-0-	8	1	355	2	Y	-0-				-0-

MACKEY, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 181784		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10643 - 10746					
11	DLQ G-10	97	-0-	97	265	2	1	94	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
12	381 N	116	-0-	-265	-0-	3	1	112	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	2	1	72	2	Y	-0-	1	1		-0-
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	2	1	79	2	Y	-0-				-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-				-0-

BARRETT, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 181997		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10855 - 10949					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KEY, HOBART		WELL #: 1		RRCID -> 182990		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 10933		PERF.10661 - 10822					
11	DLQ G-10	264	-0-	264	789	6	1	255	2	Y	3	3	1		2
						3	9								
12	1386 N	597	-0-	-789	-0-	13	1	575	2	Y	8	4	1		6
						9	9								
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	Y	10	8	1		8
						11	9								
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	379	2	Y	-0-	8	1		-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	8	1	347	2	Y	-0-				-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	2	Y	-0-				-0-

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 4		RRCID -> 183170		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10886 - 10984					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. HAMPTON, HOWARD		//CONT.// //CONT.//	35415 300 090732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176															
11	DLQ	G-10	1205	-0-	1205	4821	26	1	1164	2	Y	14	16	1	11
12	3100	N	1168	-0-	-1932	2889	15	9	1125	2	Y	15	14	1	12
01	3100	N	561	-0-	-2539	350	17	9	526	2	Y	12	14	1	10
02	1226	N	876	-0-	-350	-0-	20	1	856	2	Y	-0-	10	1	-0-
03	1178	N	941	-0-	-237	-0-	22	1	919	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	11	1	499	2	Y	-0-			-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014															
11	DLQ	G-10	1649	-0-	1649	4463	36	1	1592	2	Y	19	17	1	15
12	3100	N	1622	-0-	-1478	2985	21	9	1564	2	Y	20	19	1	16
01	3100	N	854	-0-	-2246	739	22	9	799	2	Y	20	20	1	16
02	2212	N	1473	-0-	-739	-0-	34	1	1439	2	Y	-0-	16	1	-0-
03	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	36	1	1470	2	Y	-0-			-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	35	1	1529	2	Y	-0-			-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988															
11	DLQ	G-10	1483	-0-	1483	5601	32	1	1431	2	Y	18	21	1	14
12	3100	N	1597	-0-	-1503	4098	20	9	1541	2	Y	19	17	1	16
01	3100	N	950	-0-	-2150	1948	35	1	890	2	Y	21	20	1	17
02	2900	N	1125	-0-	-1775	173	21	9	1099	2	Y	-0-	17	1	-0-
03	1457	N	1200	-0-	-257	-0-	26	1	1172	2	Y	-0-			-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	28	1	1202	2	Y	-0-			-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	27	1	1202	2	Y	-0-			-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972															
11	DLQ	G-10	419	-0-	419	2119	9	1	410	2	Y	-0-			4
12	2546	N	427	-0-	-2119	-0-	10	1	417	2	Y	-0-			4
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	Y	1	1	1	4
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	1	9	393	2	Y	4	5	1	3
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	9	1	441	2	Y	4	4	1	3
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	4	9	421	2	Y	4	4	1	3
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	10	1	421	2	Y	4	4	1	3
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	4	9							

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898															
11	DLQ	G-10	1411	-0-	1411	5536	31	1	1380	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	1370	-0-	-1730	3806	31	1	1339	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	647	-0-	-2453	1353	25	1	608	2	Y	13	1	1	12
02	2661	N	1308	-0-	-1353	-0-	14	9	1278	2	Y	-0-	12	1	-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	30	1	1335	2	Y	-0-			-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	32	1	1364	2	Y	-0-			-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1364	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
GLADEWATER GU 19		WELL #: 8		RRCID -> 185627		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 11133		PERF.10854 - 11024				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	1007	-0-	1007	5565	22	1	985	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	1280	-0-	-1820	3745	29	1	1251	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	608	-0-	-2492	1253	24	1	571	2	Y	12	1	1	11
02	2245 N	992	-0-	-1253	-0-	13	9							
03	1271 N	1003	-0-	-268	-0-	23	1	969	2	Y	-0-	11	1	-0-
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	24	1	979	2	Y	-0-			-0-
						22	1	958	2	Y	-0-			-0-
GLADEWATER GU 9		WELL #: 5		RRCID -> 185745		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10987 - 11082				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MACKEY, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 185969		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10624 - 10736				
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
04	T. A.	4	-0-	4	11	4	2			Y	-0-			-0-
GLADEWATER GU 16		WELL #: 13		RRCID -> 186663		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 11015		PERF.10795 - 10878				
11	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.	5	-0-	5	6	5	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	14	-0-	14	20	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	8	-0-	8	28	8	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	5	-0-	5	33	5	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-			-0-
BRAWLEY		WELL #: 3		RRCID -> 186967		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10952 - 10825				
11	DLQ G-10	399	-0-	399	1612	9	1	384	2	Y	5	5	1	4
12	2012 N	400	-0-	-1612	-0-	6	9							
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	385	2	Y	5	5	1	4
02	377 N	343	-0-	-34	-0-	6	9							
03	403 N	374	-0-	-29	-0-	8	1	212	2	Y	5	5	1	4
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	335	2	Y	-0-	4	1	-0-
						9	1	365	2	Y	-0-			-0-
						8	1	365	2	Y	-0-			-0-
GLADEWATER GU 16		WELL #: 14		RRCID -> 188677		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10964		PERF.10827 - 10694				
11	DLQ G-10	28	-0-	28	61	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
12	70 N	9	-0-	-61	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
GLADEWATER GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 189559		COMPL. DATE 06/19/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	1229	-0-	1229	6024	27 1	1202 2	Y	-0-				-0-
12		3100 N	1239	-0-	-1861	4163	28 1	1211 2	Y	-0-				-0-
01		3100 N	608	-0-	-2492	1671	24 1	571 2	Y	12		1 1		11
02		2766 N	1095	-0-	-1671	-0-	13 9							
03		1240 N	1152	-0-	-88	-0-	25 1	1070 2	Y	-0-		11 1		-0-
04		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	27 1	1125 2	Y	-0-				-0-
							26 1	1151 2	Y	-0-				-0-
EDWARDS, J.K.		WELL #: 4		RRCID -> 190362		COMPL. DATE 08/07/2002			TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904					
11	DLQ	G-10	786	-0-	786	4276	17 1	759 2	Y	9		14 1		7
12		3100 N	879	-0-	-2221	2055	10 9							
01		2496 N	441	-0-	-2055	-0-	19 1	848 2	Y	11		9 1		9
02		832 N	832	-0-	-0-	-0-	12 9							
03		868 N	773	-0-	-95	-0-	17 1	413 2	Y	10		11 1		8
04		969 N	969	-0-	-0-	-0-	11 9							
							19 1	813 2	Y	-0-		8 1		-0-
							18 1	755 2	Y	-0-				-0-
							22 1	947 2	Y	-0-				-0-
CHILDRESS, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 191084		COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822					
11	DLQ	G-10	211	-0-	211	1771	5 1	203 2	Y	3		6 1		2
12		1917 N	146	-0-	-1771	-0-	3 9							
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	142 2	Y	1		2 1		1
02		203 N	72	-0-	-131	-0-	1 9							
03		155 N	74	-0-	-81	-0-	2 1	56 2	Y	2		2 1		1
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	2 9							
							2 1	70 2	Y	-0-		1 1		-0-
							2 1	72 2	Y	-0-				-0-
							2 1	73 2	Y	-0-				-0-
GLADEWATER GU 16		WELL #: 16		RRCID -> 192219		COMPL. DATE 10/03/2002			TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901					
11	DLQ	G-10	1293	-0-	1293	4949	29 1	1264 2	Y	-0-				-0-
12		3100 N	1392	-0-	-1708	3241	31 1	1361 2	Y	-0-				-0-
01		3100 N	678	-0-	-2422	819	27 1	637 2	Y	13		1 1		12
02		2091 N	1272	-0-	-819	-0-	14 9							
03		1395 N	1180	-0-	-215	-0-	29 1	1243 2	Y	-0-		12 1		-0-
04		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	28 1	1152 2	Y	-0-				-0-
							32 1	1395 2	Y	-0-				-0-
GLADEWATER GU 16		WELL #: 15		RRCID -> 193399		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869					
11	DLQ	G-10	1013	-0-	1013	3856	22 1	991 2	Y	-0-				-0-
12		3100 N	945	-0-	-2155	1701	21 1	924 2	Y	-0-				-0-
01		2053 N	352	-0-	-1701	-0-	14 1	330 2	Y	7		1 1		6
02		986 N	444	-0-	-542	-0-	8 9							
03		930 N	243	-0-	-687	-0-	10 1	434 2	Y	-0-		6 1		-0-
04		330 N	208	-0-	-122	-0-	6 1	237 2	Y	-0-				-0-
							5 1	203 2	Y	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	1081	-0-	1081	4227	24	1	1043	2	Y	13	14	1	10
12	3100 N	1088	-0-	-2012	2215	14	9	1049	2	Y	14	13	1	11
01	2801 N	586	-0-	-2215	-0-	15	9	549	2	Y	13	13	1	11
02	1044 N	998	-0-	-46	-0-	23	1	975	2	Y	-0-	11	1	-0-
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	14	9	1084	2	Y	-0-			-0-
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	26	1	1084	2	Y	-0-			-0-
						25	1	1084	2	Y	-0-			-0-
LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880														
11	DLQ G-10	1311	-0-	1311	2555	29	1	1265	2	Y	15	8	1	12
12	3100 N	684	-0-	-2416	139	17	9	660	2	Y	8	14	1	6
01	603 N	464	-0-	-139	-0-	9	9	434	2	Y	11	9	1	8
02	783 N	706	-0-	-77	-0-	18	1	690	2	Y	-0-	8	1	-0-
03	682 N	661	-0-	-21	-0-	12	9	645	2	Y	-0-			-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	16	1	516	2	Y	-0-			-0-
						16	1	645	2	Y	-0-			-0-
						12	1	516	2	Y	-0-			-0-
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019														
11	DLQ G-10	747	-0-	747	3308	16	1	721	2	Y	9	11	1	7
12	3100 N	1027	-0-	-2073	1235	10	9	991	2	Y	12	9	1	10
01	1771 N	536	-0-	-1235	-0-	23	1	501	2	Y	13	13	1	10
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	13	9	937	2	Y	-0-	10	1	-0-
03	1023 N	912	-0-	-111	-0-	21	1	890	2	Y	-0-			-0-
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	14	9	987	2	Y	-0-			-0-
						22	1	937	2	Y	-0-			-0-
						22	1	890	2	Y	-0-			-0-
						23	1	987	2	Y	-0-			-0-
GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744														
11	DLQ G-10	808	-0-	808	2462	18	1	790	2	Y	-0-			4
12	3083 N	621	-0-	-2462	-0-	14	1	607	2	Y	-0-			4
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	Y	11	5	1	10
02	783 N	516	-0-	-267	-0-	12	9	504	2	Y	-0-	10	1	-0-
03	620 N	419	-0-	-201	-0-	10	1	409	2	Y	-0-			-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	13	1	578	2	Y	-0-			-0-
						12	1	504	2	Y	-0-			-0-
						10	1	409	2	Y	-0-			-0-
						13	1	578	2	Y	-0-			-0-
GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826														
11	DLQ G-10	246	-0-	246	1883	5	1	241	2	Y	-0-			-0-
12	2138 N	255	-0-	-1883	-0-	6	1	249	2	Y	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	2			2
02	232 N	169	-0-	-63	-0-	2	9	165	2	Y	-0-	2	1	-0-
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	4	1	208	2	Y	-0-			-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	5	1	260	2	Y	-0-			-0-
						6	1	260	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732										
WILSON, J. W.		WELL #:	2	RRCID ->	197068	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10669	- 10801		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	978	-0-	978	3860	21 1	945 2	Y	11	12 1			9
12	3100 N	1014	-0-	-2086	1774	12 9	979 2	Y	12	11 1			10
01	2280 N	506	-0-	-1774	-0-	13 9	474 2	Y	11	12 1			9
02	957 N	844	-0-	-113	-0-	20 1	825 2	Y	-0-	9 1			-0-
03	1023 N	921	-0-	-102	-0-	12 9	899 2	Y	-0-				-0-
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	19 1	952 2	Y	-0-				-0-
22						22 1							

GLADEWATER GU 17		WELL #:	8	RRCID ->	197070	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10680	- 10828		
11	DLQ G-10	853	-0-	853	3106	19 1	834 2	Y	-0-				-0-
12	3100 N	841	-0-	-2259	847	19 1	822 2	Y	-0-				-0-
01	1276 N	429	-0-	-847	-0-	17 1	403 2	Y	8	1 1			7
02	812 N	716	-0-	-96	-0-	9 9	699 2	Y	-0-	7 1			-0-
03	837 N	771	-0-	-66	-0-	17 1	753 2	Y	-0-				-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	18 1	810 2	Y	-0-				-0-
18						18 1							

GLADEWATER GU 17		WELL #:	9	RRCID ->	197075	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10747	- 10876		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SHOULTZ, E. C.		WELL #:	2	RRCID ->	197981	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	10935	PERF.10660	- 10803		
11	DLQ G-10	1294	-0-	1294	4910	28 1	1249 2	Y	15	15 1			12
12	3100 N	1026	-0-	-2074	2836	17 9	990 2	Y	12	14 1			10
01	3100 N	412	-0-	-2688	148	23 1	386 2	Y	9	12 1			7
02	1073 N	784	-0-	-289	-0-	13 9	766 2	Y	-0-	7 1			-0-
03	1023 N	909	-0-	-114	-0-	16 1	888 2	Y	-0-				-0-
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	10 9	1017 2	Y	-0-				-0-
18						23 1							

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	198569	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	10934	PERF.10640	- 10778		
11	DLQ G-10	1216	-0-	1216	4778	27 1	1174 2	Y	14	15 1			11
12	3100 N	1236	-0-	-1864	2914	15 9	1192 2	Y	15	14 1			12
01	3100 N	665	-0-	-2435	479	27 1	624 2	Y	14	15 1			11
02	1592 N	1113	-0-	-479	-0-	17 9	1087 2	Y	-0-	11 1			-0-
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	26 1	1178 2	Y	-0-				-0-
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	29 1	1000 2	Y	-0-				-0-
23						23 1							

GLADEWATER GU 17		WELL #:	14	RRCID ->	198903	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	11016	PERF.10750	- 10876		
11	DLQ G-10	36	-0-	36	91	1 1	35 2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	18	-0-	18	109	18 2		Y	-0-				-0-
01	114 N	5	-0-	-109	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-				-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-				-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
GLADEWATER GU 19		WELL #: 10		RRCID -> 199060		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10859 - 10994						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17		WELL #: 12		RRCID -> 200754		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10593 - 10751						
11	DLQ G-10	914	-0-	914	3842	20	1	894	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	820	-0-	-2280	1562	18	1	802	2	Y	-0-					-0-
01	2015 N	453	-0-	-1562	-0-	18	1	425	2	Y	9	1	1			8
						10	9									
02	870 N	830	-0-	-40	-0-	19	1	811	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	22	1	909	2	Y	-0-					-0-
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	20	1	897	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 200981		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 10939		PERF.10640 - 10815						
11	DLQ G-10	1198	-0-	1198	4513	26	1	1157	2	Y	14	15	1			11
						15	9									
12	3100 N	1216	-0-	-1884	2629	27	1	1172	2	Y	15	14	1			12
						17	9									
01	3100 N	618	-0-	-2482	147	24	1	579	2	Y	14	15	1			11
						15	9									
02	1160 N	993	-0-	-167	-0-	23	1	970	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	26	1	1056	2	Y	-0-					-0-
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	24	1	1071	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17		WELL #: 11		RRCID -> 201574		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 10949		PERF.10652 - 10806						
11	DLQ G-10	1307	-0-	1307	4989	29	1	1278	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	1307	-0-	-1793	3196	29	1	1278	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	666	-0-	-2434	762	26	1	626	2	Y	13	1	1			12
						14	9									
02	1928 N	1166	-0-	-762	-0-	27	1	1139	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	30	1	1225	2	Y	-0-					-0-
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	27	1	1184	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202094		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 10937		PERF.10634 - 10821						
11	DLQ G-10	48	-0-	48	139	1	1	47	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	188 N	49	-0-	-139	-0-	1	1	47	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 7		RRCID -> 202246		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10930 - 11023						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
DUNCAN		WELL #: 2		RRCID -> 202252		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	1872	-0-	1872	7254	41 1	1807 2	Y	22	23 1	18
12	3100 N	1917	-0-	-1183	6071	24 9	1850 2	Y	23	22 1	19
01	3100 N	1003	-0-	-2097	3974	25 9	940 2	Y	22	24 1	17
02	2900 N	1771	-0-	-1129	2845	39 1	1730 2	Y	-0-	17 1	-0-
03	3100 N	1930	-0-	-1170	1675	24 9	1884 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1933	-0-	-1067	608	41 1	1890 2	Y	-0-		-0-
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202844		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GLADEWATER GU 9		WELL #: 8		RRCID -> 203931		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070		
11	DLQ G-10	806	-0-	806	3758	18 1	788 2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	800	-0-	-2300	1458	18 1	782 2	Y	-0-		-0-
01	1893 N	435	-0-	-1458	-0-	17 1	408 2	Y	9	1 1	8
02	783 N	714	-0-	-69	-0-	10 9	698 2	Y	-0-	8 1	-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	16 1	797 2	Y	-0-		-0-
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	19 1	854 2	Y	-0-		-0-
GLADEWATER GU 8		WELL #: 4		RRCID -> 203932		COMPL. DATE 07/10/2004			TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018		
11	DLQ G-10	25	-0-	25	229	1 1	24 2	Y	-0-		-0-
12	248 N	19	-0-	-229	-0-	19 2		Y	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
02	29 N	6	-0-	-23	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
ORYX-AKIN		WELL #: 3		RRCID -> 203947		COMPL. DATE 07/17/2004			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797		
11	DLQ G-10	1179	-0-	1179	4633	26 1	1138 2	Y	14	15 1	11
12	3100 N	1181	-0-	-1919	2714	15 9	1138 2	Y	15	14 1	12
01	3100 N	624	-0-	-2476	238	26 1	585 2	Y	14	15 1	11
02	1292 N	1054	-0-	-238	-0-	17 9	1030 2	Y	-0-	11 1	-0-
03	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	24 1	1116 2	Y	-0-		-0-
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	27 1	1252 2	Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732		WELL #: 2		RRCID -> 204126		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10876		PERF.10588 - 10729	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	32 1	1422 2	Y	18	19 1	14	
12		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	20 9	1306 2	Y	17	17 1	14	
01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	30 1	514 2	Y	11	16 1	9	
02	DLQ	G-10	635	-0-	635	635	19 9	620 2	Y	-0-	9 1	-0-	
03	DLQ	G-10	516	-0-	516	1151	12 1	504 2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	508	-0-	508	1659	11 1	497 2	Y	-0-		-0-	

CHILDRESS, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 204263		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10707 - 10828			
11	DLQ	G-10	1	-0-	1	61	1 2		Y	-0-		-0-	
12		61 N	-0-	-0-	-61	-0-			Y	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	7	1 1	6	
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	11 2	4 9	Y	4	7 1	3	
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	Y	1	4 1	-0-	

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 5		RRCID -> 204345		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11074 - 11193			
11	DLQ	G-10	1272	-0-	1272	6166	28 1	1244 2	Y	-0-		-0-	
12		3100 N	1267	-0-	-1833	4333	28 1	1239 2	Y	-0-		-0-	
01		3100 N	693	-0-	-2407	1926	27 1	652 2	Y	13	1 1	12	
02		2900 N	1216	-0-	-1684	242	14 9	1188 2	Y	-0-	12 1	-0-	
03		1555 N	1313	-0-	-242	-0-	28 1	1282 2	Y	-0-		-0-	
04		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	31 1	1289 2	Y	-0-		-0-	

GLADEWATER GU 9		WELL #: 6		RRCID -> 204391		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 11220		PERF.11001 - 11057			
11	DLQ	G-10	761	-0-	761	2459	17 1	744 2	Y	-0-		-0-	
12		3100 N	659	-0-	-2441	18	15 1	644 2	Y	-0-		-0-	
01		378 N	360	-0-	-18	-0-	14 1	338 2	Y	7	1 1	6	
02		725 N	691	-0-	-34	-0-	8 9	675 2	Y	-0-	6 1	-0-	
03		651 N	374	-0-	-277	-0-	16 1	365 2	Y	-0-		-0-	
04		940 N	940	-0-	-0-	-0-	9 1	919 2	Y	-0-		-0-	

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204440		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 11105		PERF.10799 - 10962			
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		T. A.	4	-0-	4	4	4 2		Y	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		-0-	
02		T. A.	4	-0-	4	8	4 2		Y	-0-		-0-	
03		T. A.	4	-0-	4	12	4 2		Y	-0-		-0-	
04		T. A.	5	-0-	5	17	5 2		Y	-0-		-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 12		RRCID -> 205298		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	591	-0-	591	1783	13	1	578	2	Y	-0-
12		2470 N	687	-0-	-1783	-0-	15	1	672	2	Y	-0-
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	Y	6
							8	9				
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	17	1	705	2	Y	-0-
03		682 N	563	-0-	-119	-0-	13	1	550	2	Y	-0-
04		623 N	623	-0-	-0-	-0-	14	1	609	2	Y	-0-

GLADEWATER GU 8		WELL #: 5		RRCID -> 205680		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997			
11	DLQ	G-10	798	-0-	798	4227	18	1	780	2	Y	-0-
12		2200 N	789	-0-	-1411	2816	18	1	771	2	Y	-0-
01		3100 N	451	-0-	-2649	167	18	1	423	2	Y	8
							10	9				
02		834 N	667	-0-	-167	-0-	15	1	644	2	Y	6
							8	9				
03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	18	1	760	2	Y	6
							9	9				
04		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	26	1	1148	2	Y	6
							9	9				

GLADEWATER GU 9		WELL #: 7		RRCID -> 206042		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036			
11	DLQ	G-10	1344	-0-	1344	6336	30	1	1314	2	Y	-0-
12		3100 N	1319	-0-	-1781	4555	30	1	1289	2	Y	-0-
01		3100 N	693	-0-	-2407	2148	27	1	652	2	Y	12
							14	9				
02		2900 N	1173	-0-	-1727	421	27	1	1146	2	Y	-0-
03		1685 N	1264	-0-	-421	-0-	30	1	1234	2	Y	-0-
04		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	29	1	1255	2	Y	-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206043		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500			
11	DLQ	G-10	831	-0-	831	3283	18	1	801	2	Y	8
							12	9				
12		3100 N	809	-0-	-2291	992	18	1	780	2	Y	8
							11	9				
01		1384 N	392	-0-	-992	-0-	15	1	367	2	Y	7
							10	9				
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	19	1	824	2	Y	-0-
03		891 N	891	-0-	-0-	-0-	21	1	870	2	Y	-0-
04		865 N	865	-0-	-0-	-0-	19	1	846	2	Y	-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 206194		COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941			
11	DLQ	G-10	324	-0-	324	1569	6	1	283	2	Y	19
							35	9				
12		1832 N	263	-0-	-1569	-0-	5	1	238	2	Y	-0-
							20	9				
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	Y	2
							2	9				
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
PHILLIPS "E" GU		WELL #: 9		RRCID -> 206195		COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	DLQ G-10	797	-0-	797	3627	18	1	779	2	Y	-0-
12	3100 N	821	-0-	-2279	1348	18	1	803	2	Y	-0-
01	1766 N	418	-0-	-1348	-0-	16	1	392	2	Y	8
						10	9				
02	783 N	554	-0-	-229	-0-	13	1	538	2	Y	3
						3	9				
03	806 N	674	-0-	-132	-0-	16	1	654	2	Y	3
						4	9				
04	390 N	358	-0-	-32	-0-	8	1	347	2	Y	3
						3	9				

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206367		COMPL. DATE 11/06/2004			TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050		
11	DLQ G-10	854	-0-	854	3298	19	1	824	2	Y	8
12	3100 N	860	-0-	-2240	1058	11	9	829	2	Y	9
01	1506 N	448	-0-	-1058	-0-	12	9	419	2	Y	8
						18	1				
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	11	9	771	2	Y	35
						18	1				
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	45	9	852	2	Y	33
						21	1				
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	47	9	870	2	Y	33
						20	1				
						46	9				

GLADEWATER GU 17		WELL #: 13		RRCID -> 206652		COMPL. DATE 12/04/2004			TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757		
11	DLQ G-10	116	-0-	116	521	3	1	113	2	Y	11
12	627 N	106	-0-	-521	-0-	2	1	104	2	Y	11
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	12
						15	9				
02	116 N	83	-0-	-33	-0-	2	1	81	2	Y	-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	2	Y	-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-

PETTY, ROBERT H.		WELL #: 2		RRCID -> 207205		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038		
11	DLQ G-10	763	-0-	763	2974	17	1	736	2	Y	7
						10	9				
12	3100 N	764	-0-	-2336	638	17	1	736	2	Y	8
						11	9				
01	1032 N	394	-0-	-638	-0-	15	1	370	2	Y	7
						9	9				
02	725 N	685	-0-	-40	-0-	16	1	669	2	Y	-0-
03	775 N	751	-0-	-24	-0-	18	1	733	2	Y	-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	17	1	733	2	Y	-0-

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 11		RRCID -> 207210		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002		
11	DLQ G-10	637	-0-	637	3137	14	1	623	2	Y	-0-
12	3100 N	661	-0-	-2439	698	15	1	646	2	Y	-0-
01	1045 N	347	-0-	-698	-0-	14	1	325	2	Y	6
						8	9				
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	630	2	Y	-0-
03	651 N	586	-0-	-65	-0-	14	1	572	2	Y	-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	14	1	598	2	Y	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 6		RRCID -> 207348		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	DLQ G-10	686	-0-	686	3703	15	1	671	2	Y	-0-
12	3100 N	709	-0-	-2391	1312	16	1	693	2	Y	-0-
01	1710 N	398	-0-	-1312	-0-	16	1	373	2	Y	8
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	9	9				1 1
03	713 N	679	-0-	-34	-0-	16	1	678	2	Y	-0-
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	16	1	663	2	Y	-0-
						17	1	739	2	Y	-0-
PHILLIPS "E" GU		WELL #: 8		RRCID -> 207504		COMPL. DATE 12/31/2004			TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044		
11	DLQ G-10	231	-0-	231	500	5	1	226	2	Y	-0-
12	749 N	249	-0-	-500	-0-	6	1	243	2	Y	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	1
02	174 N	41	-0-	-133	-0-	1	1	40	2	Y	-0-
03	186 N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	2	Y	-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-
GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 9		RRCID -> 208392		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987		
11	DLQ G-10	20	-0-	20	194	20	2			Y	-0-
12	203 N	9	-0-	-194	-0-	9	2			Y	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5	2			Y	-0-
03	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-
PHILLIPS "E" GU		WELL #: 10		RRCID -> 208954		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982		
11	DLQ G-10	87	-0-	87	446	2	1	85	2	Y	-0-
12	522 N	76	-0-	-446	-0-	2	1	74	2	Y	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	1
02	87 N	55	-0-	-32	-0-	1	1	54	2	Y	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-
GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 8		RRCID -> 208955		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014		
11	DLQ G-10	773	-0-	773	3831	17	1	756	2	Y	-0-
12	3100 N	788	-0-	-2312	1519	18	1	770	2	Y	-0-
01	1927 N	408	-0-	-1519	-0-	16	1	383	2	Y	8
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	9	9				1 1
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	17	1	717	2	Y	-0-
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	18	1	758	2	Y	-0-
						17	1	761	2	Y	-0-
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209811		COMPL. DATE 03/05/2005			TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785		
11	DLQ G-10	140	-0-	140	576	3	1	136	2	Y	1
12	676 N	100	-0-	-576	-0-	1	9				2 1
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	Y	2
02	145 N	49	-0-	-96	-0-	2	1	40	2	Y	1
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	1	9				1 1
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-
						1	1	53	2	Y	-0-
						2	1	69	2	Y	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
PHILLIPS "E" GU		WELL #: 7		RRCID -> 209924		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-					2
12	14B2	EXT	2	-0-	2	11	2	2		Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-					2
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-					2

GLADEWATER GU 19		WELL #: 9		RRCID -> 212179		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944								
11	DLQ	G-10	870	-0-	870	4311	19	1	851	2	Y	-0-				-0-
12	3100	N	865	-0-	-2235	2076	19	1	846	2	Y	-0-				-0-
01	2488	N	412	-0-	-2076	-0-	16	1	387	2	Y	8	1	1		7
							9	9								
02	841	N	687	-0-	-154	-0-	16	1	671	2	Y	-0-	7	1		-0-
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	19	1	781	2	Y	-0-				-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	18	1	768	2	Y	-0-				-0-

GLADEWATER GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 212181		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024								
11	DLQ	G-10	1002	-0-	1002	4686	22	1	980	2	Y	-0-				-0-
12	3100	N	1042	-0-	-2058	2628	23	1	1019	2	Y	-0-				-0-
01	3100	N	548	-0-	-2552	76	22	1	515	2	Y	10	1	1		9
							11	9								
02	1016	N	940	-0-	-76	-0-	22	1	918	2	Y	-0-	9	1		-0-
03	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	24	1	997	2	Y	-0-				-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	23	1	1011	2	Y	-0-				-0-

PETTY, ROBERT H.		WELL #: 3		RRCID -> 212223		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018								
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-					-0-
03	T. A.		12	-0-	12	25	12	2		Y	-0-					-0-
04	T. A.		6	-0-	6	31	6	2		Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213462		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892								
11	DLQ	G-10	744	-0-	744	2645	16	1	718	2	Y	9	10	1		7
							10	9								
12	3100	N	818	-0-	-2282	363	18	1	789	2	Y	10	9	1		8
							11	9								
01	707	N	344	-0-	-363	-0-	13	1	322	2	Y	8	10	1		6
							9	9								
02	725	N	589	-0-	-136	-0-	14	1	575	2	Y	-0-	6	1		-0-
03	806	N	720	-0-	-86	-0-	17	1	703	2	Y	-0-				-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	16	1	693	2	Y	-0-				-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213665		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981								
11	DLQ	G-10	18	-0-	18	90	18	2		Y	-0-					-0-
12	107	N	17	-0-	-90	-0-	17	2		Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	2		Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-				-0-

 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 RUBBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	998	-0-	998	4118	22	1	964	2	Y	11	13	1	9
12	3100 N	811	-0-	-2289	1829	12	9	782	2	Y	10	11	1	8
01	3083 N	1254	-0-	-1829	-0-	11	9	1176	2	Y	26	12	1	22
02	957 N	460	-0-	-497	-0-	29	9	449	2	Y	-0-	22	1	-0-
03	806 N	438	-0-	-368	-0-	11	1	428	2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	385	-0-	-785	-0-	10	1	376	2	Y	-0-			-0-

 PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

11	DLQ G-10	892	-0-	892	3673	20	1	860	2	Y	11	11	1	8
12	3100 N	841	-0-	-2259	1414	12	9	811	2	Y	10	10	1	8
01	1973 N	559	-0-	-1414	-0-	11	9	523	2	Y	13	11	1	10
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	22	1	716	2	Y	-0-	10	1	-0-
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	14	9	812	2	Y	-0-			-0-
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	17	1	834	2	Y	-0-			-0-

 WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

11	DLQ G-10	628	-0-	628	2193	14	1	606	2	Y	7	7	1	6
12	2798 N	605	-0-	-2193	-0-	8	9	584	2	Y	7	7	1	6
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	6	7	1	5
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	12	1	563	2	Y	-0-	5	1	-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	7	9	590	2	Y	-0-			-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	13	1	562	2	Y	-0-			-0-

 LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

11	DLQ G-10	177	-0-	177	3274	4	1	170	2	Y	3	12	1	2
12	3100 N	32	-0-	-3068	206	3	9	31	2	Y	-0-	2	1	-0-
01	240 N	34	-0-	-206	-0-	1	1	32	2	Y	1			1
02	58 N	6	-0-	-52	-0-	1	9			Y	-0-	1	1	-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	2	69	2	Y	-0-			-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	2	1	874	2	Y	-0-			-0-

 MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-
12	40 N	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	DLQ	G-10	1059	-0-	1059	3877	23	1	1023	2	Y	12	13	1	10
12		3100 N	1630	-0-	-1470	2407	13	9							
01		3100 N	792	-0-	-2308	99	36	1	1572	2	Y	20	14	1	16
02		2399 N	2300	-0-	-99	-0-	22	9							
03		1178 N	972	-0-	-206	-0-	31	1	743	2	Y	16	20	1	12
04		992 N	992	-0-	-0-	-0-	18	9							
							53	1	2247	2	Y	-0-	12	1	-0-
							23	1	949	2	Y	-0-			-0-
							22	1	970	2	Y	-0-			-0-
VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873															
11	DLQ	G-10	1109	-0-	1109	4021	25	1	1084	2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	1115	-0-	-1985	2036	25	1	1090	2	Y	-0-			-0-
01		2645 N	609	-0-	-2036	-0-	24	1	572	2	Y	12	1	1	11
02		1073 N	1036	-0-	-37	-0-	13	9							
03		1116 N	1076	-0-	-40	-0-	24	1	1012	2	Y	-0-	11	1	-0-
04		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	25	1	1051	2	Y	-0-			-0-
							26	1	1159	2	Y	-0-			-0-
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998															
11	DLQ	G-10	692	-0-	692	2588	15	1	668	2	Y	8	8	1	6
12		3100 N	776	-0-	-2324	264	9	9							
01		637 N	373	-0-	-264	-0-	17	1	748	2	Y	10	8	1	8
02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	11	9							
03		891 N	891	-0-	-0-	-0-	15	1	350	2	Y	7	9	1	6
04		926 N	926	-0-	-0-	-0-	8	9							
							19	1	796	2	Y	-0-	6	1	-0-
							21	1	870	2	Y	-0-			-0-
							21	1	905	2	Y	-0-			-0-
GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068															
11		1350 N	1144	-0-	-206	-0-	25	1	1119	2	Y	-0-			-0-
12		948 N	948	-0-	-0-	-0-	21	1	927	2	Y	-0-			-0-
01		806 N	490	-0-	-316	-0-	19	1	460	2	Y	10	1	1	9
02	DLQ	G-10	1266	-0-	1266	1266	11	9							
03	DLQ	G-10	1113	-0-	1113	2379	29	1	1227	2	Y	9	10	1	8
04	DLQ	G-10	816	-0-	816	3195	10	9							
							26	1	1075	2	Y	11	11	1	8
							12	9							
							18	1	787	2	Y	10	10	1	8
							11	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
FENTON, J.D. GU		WELL #: 5		RRCID -> 221099		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	8	-0-	8	54	8	2		Y	-0-			-0-
12		54 N	-0-	-0-	-54	-0-				Y	-0-			-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
04		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 9		RRCID -> 221102		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030						
11	DLQ	G-10	1041	-0-	1041	4691	23	1	1018	2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	1037	-0-	-2063	2628	23	1	1014	2	Y	-0-		-0-
01		3100 N	567	-0-	-2533	95	22	1	533	2	Y	11	1 1	10
02		1181 N	1086	-0-	-95	-0-	25	1	1061	2	Y	-0-	10 1	-0-
03		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	25	1	1052	2	Y	-0-		-0-
04		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	27	1	1176	2	Y	-0-		-0-

BRAWLEY		WELL #: 5		RRCID -> 221328		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985						
11	DLQ	G-10	1196	-0-	1196	4553	26	1	1155	2	Y	14	15 1	11
							15	9						
12		3100 N	1151	-0-	-1949	2604	25	1	1109	2	Y	15	14 1	12
							17	9						
01		3100 N	608	-0-	-2492	112	24	1	571	2	Y	12	14 1	10
							13	9						
02		1192 N	1080	-0-	-112	-0-	25	1	1055	2	Y	-0-	10 1	-0-
03		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	28	1	1168	2	Y	-0-		-0-
04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	23	1	1017	2	Y	-0-		-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 221426		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044						
11	DLQ	G-10	167	-0-	167	1478	4	1	161	2	Y	2	5 1	2
							2	9						
12		2624 X	1146	-0-	-1478	-0-	25	1	1106	2	Y	14	4 1	12
							15	9						
01		948 X	948	-0-	-0-	-0-	37	1	890	2	Y	19	15 1	16
							21	9						
02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	24	1	1035	2	Y	-0-	16 1	-0-
03		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	29	1	1200	2	Y	-0-		-0-
04		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	29	1	1291	2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 17		RRCID -> 221552		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782						
11	DLQ	G-10	1267	-0-	1267	4629	28	1	1239	2	Y	-0-		10
12		3100 N	1263	-0-	-1837	2792	28	1	1235	2	Y	-0-		10
01		3100 N	701	-0-	-2399	393	27	1	648	2	Y	24	13 1	21
							26	9						
02		1568 N	1175	-0-	-393	-0-	27	1	1148	2	Y	-0-	21 1	-0-
03		1271 N	1246	-0-	-25	-0-	29	1	1217	2	Y	-0-		-0-
04		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	30	1	1301	2	Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
GLADEWATER GU 6		WELL #:		5	RRCID -> 222074		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11087		PERF.10796 - 10942		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	1248	-0-	-1752	2892	28	1	1220	2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	1264	-0-	-1836	1056	28	1	1236	2	Y	-0-		-0-
01	1747 N	691	-0-	-1056	-0-	27	1	650	2	Y	13	1 1	12
02	1218 N	1217	-0-	-1	-0-	14	9						
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	28	1	1189	2	Y	-0-	12 1	-0-
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	31	1	1295	2	Y	-0-		-0-
						29	1	1281	2	Y	-0-		-0-
VICTORY, S.P. GU		WELL #:		6	RRCID -> 222948		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 11048		PERF.10756 - 10883		
11	DLQ G-10	978	-0-	978	3786	22	1	956	2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	1001	-0-	-2099	1687	22	1	979	2	Y	-0-		-0-
01	2233 N	546	-0-	-1687	-0-	21	1	514	2	Y	10	1 1	9
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	11	9						
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	21	1	899	2	Y	-0-	9 1	-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	23	1	968	2	Y	-0-		-0-
						22	1	970	2	Y	-0-		-0-
GLADEWATER GU 16		WELL #:		19	RRCID -> 224397		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 11062		PERF.10760 - 10882		
11	DLQ G-10	1357	-0-	1357	5701	30	1	1309	2	Y	16	15 1	13
12	3100 N	1315	-0-	-1785	3916	18	9						
01	3100 N	707	-0-	-2393	1523	29	1	1268	2	Y	16	16 1	13
02	2773 N	1250	-0-	-1523	-0-	18	9						
03	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	28	1	662	2	Y	15	16 1	12
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	17	9						
						29	1	1221	2	Y	-0-	12 1	-0-
						29	1	1204	2	Y	-0-		-0-
						27	1	1184	2	Y	-0-		-0-
BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 224400		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 11124		PERF.10812 - 10998		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRAWLEY		WELL #:		4	RRCID -> 224455		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 11132		PERF.10799 - 10972		
11	DLQ G-10	608	-0-	608	2406	13	1	586	2	Y	8	8 1	6
12	3019 N	613	-0-	-2406	-0-	9	9						
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	591	2	Y	7	7 1	6
02	580 N	558	-0-	-22	-0-	8	9						
03	620 N	562	-0-	-58	-0-	12	1	296	2	Y	7	8 1	5
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	8	9						
						13	1	545	2	Y	-0-	5 1	-0-
						13	1	549	2	Y	-0-		-0-
						14	1	602	2	Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR									
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732															
GLADEWATER GU 17		WELL #: 15		RRCID -> 224652		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
11	DLQ	G-10	1493	-0-	1493	3774	33 1	1460 2	Y	-0-		15					
12		3100 N	1493	-0-	-1607	2167	33 1	1460 2	Y	-0-		15					
01		2975 N	808	-0-	-2167	-0-	31 1	744 2	Y	30	18 1	27					
02		1450 N	1389	-0-	-61	-0-	33 9										
03		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	32 1	1357 2	Y	-0-	27 1	-0-					
04		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	35 1	1457 2	Y	-0-		-0-					
							29 1	1256 2	Y	-0-		-0-					
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 225224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925	
11	DLQ	G-10	690	-0-	690	2068	15 1	666 2	Y	8	8 1	6					
12		2390 N	322	-0-	-2068	-0-	9 9										
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	311 2	Y	4	7 1	3					
02		667 N	143	-0-	-524	-0-	4 9										
03		310 N	161	-0-	-149	-0-	4 1	94 2	Y	3	4 1	2					
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	3 9										
							3 1	140 2	Y	-0-	2 1	-0-					
							4 1	157 2	Y	-0-		-0-					
							4 1	182 2	Y	-0-		-0-					
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 225883		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933	
11	14B2	EXT	10	-0-	10	47	10 2		Y	-0-		-0-					
12	14B2	EXT	25	-0-	25	72	1 1	24 2	Y	-0-		-0-					
01	14B2	EXT	5	-0-	5	77	5 2		Y	-0-		-0-					
02	14B2	EXT	13	-0-	13	90	13 2		Y	-0-		-0-					
03	14B2	EXT	9	-0-	9	99	9 2		Y	-0-		-0-					
04	14B2	EXT	18	-0-	18	117	18 2		Y	-0-		-0-					
WHITE, FRANK GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 225886		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896	
11	DLQ	G-10	247	-0-	247	957	5 1	239 2	Y	3	3 1	2					
12		1202 N	245	-0-	-957	-0-	3 9										
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	5 1	127 2	Y	3	3 1	2					
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	3 9										
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	5 1	227 2	Y	-0-	2 1	-0-					
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	6 1	237 2	Y	-0-		-0-					
							7 1	305 2	Y	-0-		-0-					
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 227358		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965	
11	14B2	EXT	13	-0-	13	22	13 2		Y	-0-		-0-					
12	14B2	EXT	19	-0-	19	41	19 2		Y	-0-		-0-					
01		78 X	37	-0-	-41	-0-	1 1	35 2	Y	1		1					
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 9										
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	16 2		Y	-0-	1 1	-0-					
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-		-0-					
							1 1	31 2	Y	-0-		-0-					
BRAWLEY										WELL #: 8		RRCID -> 227359		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962	
11	DLQ	G-10	17	-0-	17	69	17 2		Y	-0-		-0-					
12		100 N	31	-0-	-69	-0-	1 1	30 2	Y	-0-		-0-					
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y	-0-		-0-					
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	1 1	22 2	Y	-0-		-0-					
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		Y	-0-		-0-					
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	1 1	64 2	Y	-0-		-0-					

GLENWOOD (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. BRAWLEY		//CONT.// //CONT.//	35415 300 090732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BRAWLEY				WELL #: 7	RRCID -> 227671	COMPL. DATE 01/04/2007	TOTAL DEPTH 11160	PERF.10944	-	10985						
11	DLQ	G-10	1040	-0-	1040	4338	23 1	1003 2	Y		13	14 1				10
12		3100 N	909	-0-	-2191	2147	14 9	877 2	Y		11	12 1				9
01		2445 N	298	-0-	-2147	-0-	12 9	278 2	Y		7	11 1				5
02		1015 N	894	-0-	-121	-0-	12 1	873 2	Y		-0-	5 1				-0-
03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	8 9	910 2	Y		-0-					-0-
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	21 1	793 2	Y		-0-					-0-
BRAWLEY				WELL #: 9	RRCID -> 228345	COMPL. DATE 01/20/2007	TOTAL DEPTH 11117	PERF.10772	-	10990						
11	DLQ	G-10	1007	-0-	1007	4098	22 1	972 2	Y		12	13 1				9
12		3100 N	1017	-0-	-2083	2015	13 9	981 2	Y		13	12 1				10
01		2407 N	392	-0-	-2015	-0-	14 9	367 2	Y		9	12 1				7
02		986 N	907	-0-	-79	-0-	15 1	886 2	Y		-0-	7 1				-0-
03		1023 N	663	-0-	-360	-0-	10 9	647 2	Y		-0-					-0-
04		390 N	354	-0-	-36	-0-	21 1	346 2	Y		-0-					-0-
GLADEWATER GU 8				WELL #: 6	RRCID -> 228347	COMPL. DATE 02/03/2007	TOTAL DEPTH 11195	PERF.10934	-	11054						
11	DLQ	G-10	1229	-0-	1229	6769	27 1	1202 2	Y		-0-					6
12		3100 N	1396	-0-	-1704	5065	31 1	1365 2	Y		-0-					6
01		3100 N	764	-0-	-2336	2729	30 1	723 2	Y		10	2 1				14
02		2900 N	1317	-0-	-1583	1146	11 9	1283 2	Y		4	14 1				4
03		2565 N	1419	-0-	-1146	-0-	30 1	1382 2	Y		4	5 1				3
04		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	4 9	1407 2	Y		4	4 1				3
RUBBY ESTATE GAS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 229257	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH 11192	PERF.10954	-	11036						
11	DLQ	G-10	874	-0-	874	3024	19 1	844 2	Y		10	10 1				8
12		3100 N	871	-0-	-2229	795	11 9	840 2	Y		11	10 1				9
01		1232 N	437	-0-	-795	-0-	19 1	409 2	Y		10	11 1				8
02		841 N	782	-0-	-59	-0-	12 9	764 2	Y		-0-	8 1				-0-
03		868 N	846	-0-	-22	-0-	17 1	826 2	Y		-0-					-0-
04		858 N	858	-0-	-0-	-0-	20 1	839 2	Y		-0-					-0-
COLLINS, T. GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 230843	COMPL. DATE 03/29/2007	TOTAL DEPTH 11141	PERF.10842	-	10892						
11	DLQ	G-10	505	-0-	505	1787	11 1	487 2	Y		6	6 1				5
12		2544 N	757	-0-	-1787	-0-	7 9	730 2	Y		9	6 1				8
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	17 1	330 2	Y		7	9 1				6
02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	14 1	522 2	Y		-0-	6 1				-0-
03		829 N	829	-0-	-0-	-0-	8 9	809 2	Y		-0-					-0-
04		865 N	865	-0-	-0-	-0-	12 1	846 2	Y		-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 8		RRCID -> 231940		COMPL. DATE 03/11/2007			TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
11	DLQ	G-10	967	-0-	967	5947	21 1	946 2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	945	-0-	-2155	3792	21 1	924 2	Y	-0-		-0-
01		3100 N	590	-0-	-2510	1282	23 1	555 2	Y	11	1 1	10
02		2465 N	1183	-0-	-1282	-0-	12 9					
03		967 N	967	-0-	-0-	-0-	27 1	1156 2	Y	-0-	10 1	-0-
04		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	23 1	944 2	Y	-0-		-0-
							24 1	1038 2	Y	-0-		-0-
TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231941		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056			
11	DLQ	G-10	174	-0-	174	1606	4 1	167 2	Y	3	11 1	2
12		1801 N	195	-0-	-1606	-0-	3 9					
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	4 1	189 2	Y	2	2 1	2
02		174 N	150	-0-	-24	-0-	2 9					
03		186 N	185	-0-	-1	-0-	4 1	99 2	Y	2	2 1	2
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	2 9					
							3 1	147 2	Y	-0-	2 1	-0-
							4 1	181 2	Y	-0-		-0-
							4 1	194 2	Y	-0-		-0-
RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 231942		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029			
11	DLQ	G-10	1014	-0-	1014	4264	22 1	979 2	Y	12	13 1	10
12		3100 N	1058	-0-	-2042	2222	13 9					
01		2761 N	539	-0-	-2222	-0-	23 1	1021 2	Y	13	12 1	11
02		986 N	972	-0-	-14	-0-	14 9					
03		1054 N	728	-0-	-326	-0-	21 1	506 2	Y	11	13 1	9
04		983 N	983	-0-	-0-	-0-	12 9					
							22 1	950 2	Y	-0-	9 1	-0-
							17 1	711 2	Y	-0-		-0-
							22 1	961 2	Y	-0-		-0-
BRAWLEY		WELL #: 11		RRCID -> 231944		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912			
11	DLQ	G-10	401	-0-	401	1601	9 1	386 2	Y	5	5 1	4
12		1995 N	394	-0-	-1601	-0-	6 9					
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	9 1	379 2	Y	5	5 1	4
02		377 N	237	-0-	-140	-0-	6 9					
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	8 1	197 2	Y	5	5 1	4
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	6 9					
							4 1	167 2	Y	60	13 1	51
							66 9					
							11 1	439 2	Y	66	67 1	50
							73 9					
							8 1	367 2	Y	66	63 1	53
							73 9					
BRAWLEY		WELL #: 13		RRCID -> 232768		COMPL. DATE 05/09/2007			TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028			
11	DLQ	G-10	11	-0-	11	483	11 2		Y	-0-	1 1	-0-
12		539 N	56	-0-	-483	-0-	1 1	54 2	Y	1		1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9					
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	2 1	102 2	Y	-0-		-0-
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	15 1	662 2	Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	136	-0-	136	626	3	1	131	2	Y	2	2	1	1
12	1640 N	1014	-0-	-626	-0-	2	9	978	2	Y	13	4	1	10
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	14	9	1556	2	Y	30	15	1	25
02	2900 N	3396	-0-	496	496	65	1	3318	2	Y	-0-	25	1	-0-
03	842 N	346	-0-	-496	-0-	33	9	338	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	195	-0-	-315	-0-	78	1	191	2	Y	-0-			-0-
						8	1							
						4	1							
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001														
11	DLQ G-10	1490	-0-	1490	5749	33	1	1437	2	Y	18	18	1	14
12	3100 N	1562	-0-	-1538	4211	20	9	1506	2	Y	19	17	1	16
01	3100 N	791	-0-	-2309	1902	35	1	741	2	Y	17	19	1	14
02	2900 N	1141	-0-	-1759	143	21	9	1115	2	Y	-0-	14	1	-0-
03	1550 N	757	-0-	-793	-0-	31	1	739	2	Y	-0-			-0-
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	19	9	1063	2	Y	-0-			-0-
						26	1							
						18	1							
						24	1							
EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838														
11	DLQ G-10	1829	-0-	1829	7691	40	1	1766	2	Y	21	24	1	17
12	3100 N	1605	-0-	-1495	6196	23	9	1548	2	Y	20	21	1	16
01	3100 N	978	-0-	-2122	4074	35	1	916	2	Y	22	20	1	18
02	2900 N	1531	-0-	-1369	2705	22	9	1493	2	Y	3	17	1	4
03	3100 N	1797	-0-	-1303	1402	38	1	1751	2	Y	4	5	1	3
04	2918 N	1516	-0-	-1402	-0-	24	9	1478	2	Y	4	4	1	3
						35	1							
						3	9							
						42	1							
						4	9							
						34	1							
						4	9							
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817														
11	DLQ G-10	653	-0-	653	2319	14	1	630	2	Y	8	8	1	6
12	3100 N	890	-0-	-2210	109	9	9	858	2	Y	11	8	1	9
01	470 N	361	-0-	-109	-0-	20	1	337	2	Y	9	11	1	7
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	12	9	684	2	Y	9	8	1	8
03	899 N	612	-0-	-287	-0-	14	1	588	2	Y	9	10	1	7
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	10	9	776	2	Y	10	9	1	8
						14	1							
						18	1							
						11	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. DUNCAN		//CONT.// //CONT.//	35415 300 090732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770											
11	DLQ G-10	611	-0-	611	2127	13 1	590 2	Y	7	9 1	6
12	2580 N	453	-0-	-2127	-0-	8 9	436 2	Y	6	7 1	5
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	7 9	193 2	Y	5	6 1	4
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	8 1	433 2	Y	-0-	4 1	-0-
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	6 9	420 2	Y	-0-		-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	10 1	407 2	Y	-0-		-0-
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974											
11	DLQ G-10	220	-0-	220	1826	5 1	212 2	Y	3	6 1	2
12	2220 N	394	-0-	-1826	-0-	3 9	379 2	Y	5	3 1	4
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9 1	210 2	Y	5	5 1	4
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	6 9	393 2	Y	-0-	4 1	-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	9 1	534 2	Y	-0-		-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	13 1	509 2	Y	-0-		-0-
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902											
11	DLQ G-10	671	-0-	671	2778	15 1	647 2	Y	8	9 1	6
12	3100 N	692	-0-	-2408	370	9 9	667 2	Y	9	8 1	7
01	738 N	368	-0-	-370	-0-	15 1	345 2	Y	8	9 1	6
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	10 9	673 2	Y	-0-	6 1	-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	14 1	679 2	Y	-0-		-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	9 9	628 2	Y	-0-		-0-
EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916											
11	DLQ G-10	1410	-0-	1410	5208	31 1	1360 2	Y	17	18 1	13
12	3100 N	1458	-0-	-1642	3566	19 9	1406 2	Y	18	16 1	15
01	3100 N	684	-0-	-2416	1150	32 1	640 2	Y	15	18 1	12
02	2300 N	1150	-0-	-1150	-0-	27 1	1123 2	Y	-0-	12 1	-0-
03	1457 N	1296	-0-	-161	-0-	17 9	1265 2	Y	-0-		-0-
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	27 1	1329 2	Y	-0-		-0-
PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945											
11	DLQ G-10	127	-0-	127	1401	3 1	124 2	Y	-0-		-0-
12	1541 N	140	-0-	-1401	-0-	3 1	137 2	Y	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2	Y	1		1
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1 9	121 2	Y	-0-	1 1	-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	3 1	137 2	Y	-0-		-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	3 1	138 2	Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
LESTER, J.W. GU		WELL #: 4		RRCID -> 233712		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	594	-0-	594	2671	13	1	573	2	Y	7	8 1	6
12	3100 N	666	-0-	-2434	237	15	1	642	2	Y	8	7 1	7
01	646 N	409	-0-	-237	-0-	16	1	384	2	Y	8	8 1	7
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	25	1	1067	2	Y	-0-	7 1	-0-
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	33	1	1349	2	Y	-0-		-0-
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	32	1	1382	2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #: 13		RRCID -> 234342		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978				
11	DLQ G-10	51	-0-	51	461	1	1	50	2	Y	-0-		-0-
12	517 N	56	-0-	-461	-0-	1	1	55	2	Y	-0-		-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-		-0-
02	58 N	42	-0-	-16	-0-	1	1	41	2	Y	-0-		-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	2	Y	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-		-0-

ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234344		COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944				
11	DLQ G-10	557	-0-	557	2231	12	1	538	2	Y	6	7 1	5
12	2753 N	522	-0-	-2231	-0-	12	1	503	2	Y	6	6 1	5
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	Y	6	6 1	5
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	13	1	568	2	Y	-0-	5 1	-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	15	1	627	2	Y	-0-		-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	17	1	759	2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #: 12		RRCID -> 234535		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934				
11	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-		-0-
12	T. A.	28	-0-	28	32	1	1	27	2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-		-0-
02	T. A.	21	-0-	21	53	21	2			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-		-0-

VICTORY, S.P. GU		WELL #: 9		RRCID -> 234537		COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865				
11	DLQ G-10	90	-0-	90	327	2	1	88	2	Y	-0-		-0-
12	487 N	160	-0-	-327	-0-	4	1	156	2	Y	-0-		-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	1		1
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	Y	-0-	1 1	-0-
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	3	1	117	2	Y	-0-		-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	2	Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	234752	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10904 - 11004	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	DLQ G-10	904	-0-	904	3244	20 1	873 2	Y	10	11 1		8
12	3100 N	937	-0-	-2163	1081	11 9	903 2	Y	12	11 1		9
01	1777 N	696	-0-	-1081	-0-	13 9	652 2	Y	15	12 1		12
02	870 N	837	-0-	-33	-0-	27 1	818 2	Y	-0-	12 1		-0-
03	930 N	815	-0-	-115	-0-	17 9	796 2	Y	-0-			-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	19 1	856 2	Y	-0-			-0-
						19 1						
						20 1						
RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	235305	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11102	PERF.10855 - 11006	
11	DLQ G-10	590	-0-	590	5605	13 1	568 2	Y	8	18 1		6
12	3100 N	567	-0-	-2533	3072	9 9	546 2	Y	7	7 1		6
01	3100 N	309	-0-	-2791	281	13 1	290 2	Y	6	7 1		5
02	743 N	462	-0-	-281	-0-	8 9	451 2	Y	-0-	5 1		-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	12 1	552 2	Y	-0-			-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	7 9	564 2	Y	-0-			-0-
						11 1						
						13 1						
						13 1						
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	235340	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	DLQ G-10	971	-0-	971	3836	21 1	937 2	Y	12	13 1		9
12	3100 N	977	-0-	-2123	1713	13 9	942 2	Y	12	11 1		10
01	2203 N	490	-0-	-1713	-0-	22 1	459 2	Y	11	12 1		9
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	13 9	888 2	Y	43	15 1		37
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	19 1	944 2	Y	47	48 1		36
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	12 9	960 2	Y	45	45 1		36
						21 1						
						47 9						
						23 1						
						52 9						
						22 1						
						50 9						
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	235510	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10780 - 10918	
11	DLQ G-10	43	-0-	43	186	1 1	41 2	Y	1	2 1		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	186	1 9		Y	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	49 2	Y	-0-			-0-
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	237678	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10726 - 10872	
11	DLQ G-10	656	-0-	656	2960	14 1	634 2	Y	7	9 1		6
12	3100 N	650	-0-	-2450	510	8 9	626 2	Y	9	8 1		7
01	844 N	334	-0-	-510	-0-	14 1	313 2	Y	7	8 1		6
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	10 9	634 2	Y	-0-	6 1		-0-
03	651 N	630	-0-	-21	-0-	13 1	615 2	Y	-0-			-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	8 9	647 2	Y	-0-			-0-
						15 1						
						15 1						
						15 1						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 13		RRCID -> 238273		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T.		WELL #: 3		RRCID -> 238274		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894								
11	DLQ G-10	447	-0-	447	2713	10 1	430 2	Y	6	7 1						4
12	3100 N	444	-0-	-2656	57	10 1	428 2	Y	5	5 1						4
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	10 1	236 2	Y	6	6 1						4
02	406 N	361	-0-	-45	-0-	8 1	353 2	Y	-0-	4 1						-0-
03	434 N	305	-0-	-129	-0-	7 1	298 2	Y	-0-							-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	7 1	312 2	Y	-0-							-0-

GLADEWATER GU 17		WELL #: 21		RRCID -> 240445		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812								
11	DLQ G-10	250	-0-	250	879	6 1	244 2	Y	-0-							-0-
12	1097 N	218	-0-	-879	-0-	5 1	213 2	Y	-0-							-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	117 2	Y	2							2
02	232 N	191	-0-	-41	-0-	4 1	187 2	Y	-0-	2 1						-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	5 1	203 2	Y	-0-							-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	5 1	209 2	Y	-0-							-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 18		RRCID -> 244706		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID -> 156131		COMPL. DATE 09/23/1995		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972								
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-							20
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-							20
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-							20
02	174 N	129	-0-	-45	-0-	129 2		Y	-0-							20
03	155 N	38	-0-	-117	-0-	38 2		Y	-0-							20
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-							20

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU		WELL #: 1		RRCID -> 156261		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034								
11	900 N	660	-0-	-240	-0-	660 2		Y	-0-							28
12	1023 N	685	-0-	-338	-0-	685 2		Y	-0-							28
01	527 N	226	-0-	-301	-0-	226 2		Y	-0-							28
02	638 N	190	-0-	-448	-0-	190 2		Y	-0-							28
03	682 N	402	-0-	-280	-0-	402 2		Y	-0-							28
04	210 N	137	-0-	-73	-0-	137 2		Y	-0-							28

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406							
MOUGHON, T. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156285		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1170 X	887	-0-	-283	-0-	885 2	2 9	Y	47
12	1023 X	824	-0-	-199	-0-	824 2		Y	47
01	899 X	885	-0-	-14	-0-	885 2		Y	47
02	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975 2		Y	47
03	955 X	955	-0-	-0-	-0-	953 2	2 9	Y	49
04	900 X	699	-0-	-201	-0-	699 2		Y	49

HARKRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234709		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212	
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1492 2	22 9	N	114
12	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1329 2	30 9	N	141
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1172 2	30 9	N	168
02	1421 N	1240	-0-	-181	-0-	1215 2	25 9	N	191
03	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1284 2	28 9	N	41
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1213 2	25 9	N	64

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		RRCID -> 144487		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768	
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 1							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 147929		COMPL. DATE 01/02/1994		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 154502		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 161866		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
 FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

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

 FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

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

 FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

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

 FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
 PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324

 HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		2043		501130								
HAYNES, J. M.				WELL #: 46	RRCID -> 164294	COMPL. DATE 04/17/1997	TOTAL DEPTH 10960	PERF.10680	- 10834			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2041 N	2041	-0-	-0-	2039 2	2 9	Y	2			198
12		2046 N	2046	-0-	-0-	2042 2	4 9	Y	4			202
01		2233 N	2233	-0-	-0-	2230 2	3 9	Y	3			205
02		2112 N	2112	-0-	-0-	2110 2	2 9	Y	2			207
03		2046 N	2012	-0-	-34	2009 2	3 9	Y	3			210
04		2323 N	2323	-0-	-0-	2321 2	2 9	Y	2			212

HAYNES, J. M.				WELL #: 47	RRCID -> 220375	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10720	- 10824			
11		630 N	383	-0-	-247	381 2	2 9	Y	2			210
12		558 N	386	-0-	-172	382 2	4 9	Y	4			214
01		620 N	342	-0-	-278	339 2	3 9	Y	3			217
02		377 N	282	-0-	-95	280 2	2 9	Y	2			219
03		372 N	265	-0-	-107	262 2	3 9	Y	3			222
04		330 N	277	-0-	-53	275 2	2 9	Y	2			224

HAYNES, J. M.				WELL #: 48	RRCID -> 225732	COMPL. DATE 01/07/2007	TOTAL DEPTH 11007	PERF.10733	- 10818			
11		660 N	573	-0-	-87	571 2	2 9	Y	2			205
12		744 N	645	-0-	-99	639 2	6 9	Y	5			210
01		682 N	548	-0-	-134	545 2	3 9	Y	3			213
02		551 N	343	-0-	-208	341 2	2 9	Y	2			215
03		651 N	374	-0-	-277	371 2	3 9	Y	3			218
04		540 N	159	-0-	-381	157 2	2 9	Y	2			220

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
BRAWLEY				WELL #: 1	RRCID -> 098887	COMPL. DATE 03/31/1982	TOTAL DEPTH 11743	PERF.10860	- 10984			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 105208	COMPL. DATE 01/29/1983	TOTAL DEPTH 11690	PERF.10754	- 10898			
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 120944	COMPL. DATE 04/09/1986	TOTAL DEPTH 11973	PERF.10748	- 10885			
11		120 N	60	-0-	-60	3 1	57 2	Y	-0-	1 0		-0-
12		93 N	51	-0-	-42	3 1	47 2	Y	1	1 0		-0-
01		155 N	96	-0-	-59	5 1	89 2	Y	2	2 0		-0-
02		58 N	32	-0-	-26	2 1	29 2	Y	1	1 0		-0-
03		62 N	61	-0-	-1	4 1	56 2	Y	1	1 0		-0-
04		242 N	242	-0-	-0-	14 1	221 2	Y	6	3 0		3
						7 9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
MEDLIN, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 154500		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	86 1	1479 2	Y	7 9 0	4
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	109 1	1853 2	Y	12 10 0	6
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	107 1	1758 2	Y	27 28 0	5
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	117 1	1916 2	Y	38 40 0	3
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	129 1	1970 2	Y	27 26 0	4
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	107 1	1650 2	Y	22 15 0	11

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154842		COMPL. DATE 05/08/1995		TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079		
11	1350 N	1288	-0-	-62	-0-	71 1	1214 2	Y	3 4 0	2
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	69 1	1169 2	Y	4 4 0	2
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	76 1	1250 2	Y	12 12 0	2
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	77 1	1259 2	Y	15 16 0	1
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	84 1	1289 2	Y	11 10 0	2
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	84 1	1290 2	Y	10 7 0	5

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155010		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155222		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976		
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	96 1	1651 2	Y	3 3 0	2
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	92 1	1564 2	Y	4 4 0	2
01	1271 N	1149	-0-	-122	-0-	66 1	1076 2	Y	6 7 0	1
02	1682 N	1566	-0-	-116	-0-	89 1	1465 2	Y	11 11 0	1
03	1674 N	1650	-0-	-24	-0-	100 1	1541 2	Y	8 8 0	1
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	72 1	1104 2	Y	6 4 0	3

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136										
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 155523			COMPL. DATE 07/28/1995			TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1410 N	1390	-0-	-20	-0-	76 1	1306 2	Y	7	8 0		4
							8 9						
12		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	76 1	1296 2	Y	8	8 0		4
							9 9						
01		1364 N	1102	-0-	-262	-0-	62 1	1022 2	Y	16	17 0		3
							18 9						
02		1334 N	1322	-0-	-12	-0-	74 1	1222 2	Y	24	25 0		2
							26 9						
03		1395 N	1021	-0-	-374	-0-	62 1	945 2	Y	13	13 0		2
							14 9						
04		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	71 1	1097 2	Y	14	9 0		7
							15 9						

MOYERS, DOCIA GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 156045			COMPL. DATE 09/03/1995			TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794		
11		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	88 1	1518 2	Y	-0-			-0-
12		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	100 1	1688 2	Y	-0-			-0-
01		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	98 1	1607 2	Y	-0-			-0-
02		1566 N	1355	-0-	-211	-0-	78 1	1277 2	Y	-0-			-0-
03		1798 N	1603	-0-	-195	-0-	98 1	1505 2	Y	-0-			-0-
04		1650 N	1626	-0-	-24	-0-	99 1	1527 2	Y	-0-			-0-

WALKER, ISABELLA LEASE			WELL #: 1		RRCID -> 156046			COMPL. DATE 08/28/1995			TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXON, WILLIAM L. "B"			WELL #: 1		RRCID -> 156094			COMPL. DATE 09/14/1995			TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977		
11		1050 N	1026	-0-	-24	-0-	56 1	961 2	Y	8	9 0		5
							9 9						
12		1054 N	1031	-0-	-23	-0-	57 1	963 2	Y	10	10 0		5
							11 9						
01		1054 N	1031	-0-	-23	-0-	58 1	947 2	Y	24	24 0		5
							26 9						
02		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	57 1	933 2	Y	29	32 0		2
							32 9						
03		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	65 1	990 2	Y	22	21 0		3
							24 9						
04		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	64 1	985 2	Y	22	14 0		11
							24 9						

ORR, J. W. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 156194			COMPL. DATE 10/05/1995			TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851		
11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	43 1	738 2	Y	16	15 0		15
							18 9						
12		682 N	649	-0-	-33	-0-	36 1	613 2	Y	-0-	15 0		-0-
01		843 N	843	-0-	-0-	-0-	48 1	793 2	Y	2	2 0		-0-
							2 9						
02		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	70 1	1146 2	Y	5	5 0		-0-
							6 9						
03		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	71 1	1086 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						
04		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	71 1	1093 2	Y	3	2 0		1
							3 9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136												
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"			WELL #: 1		RRCID -> 156232			COMPL. DATE 10/18/1995			TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		1260 N	983	-0-	-277	-0-	53	1	919	2	Y	10	14	0	6
							11	9							
12		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	82	1	1390	2	Y	19	15	0	10
							21	9							
01		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	76	1	1239	2	Y	40	42	0	8
							44	9							
02		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	72	1	1183	2	Y	49	53	0	4
							54	9							
03		1488 N	1384	-0-	-104	-0-	82	1	1262	2	Y	36	35	0	5
							40	9							
04		1320 N	1119	-0-	-201	-0-	66	1	1022	2	Y	28	19	0	14
							31	9							

WHITE, FRANK GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 156322			COMPL. DATE 11/09/1995			TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839				
11		360 N	352	-0-	-8	-0-	19	1	332	2	Y	1	1	0	1
							1	9							
12		372 N	362	-0-	-10	-0-	20	1	341	2	Y	1	1	0	1
							1	9							
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	4	4	0	1
							4	9							
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	400	2	Y	5	6	0	-0-
							6	9							
03		372 N	351	-0-	-21	-0-	21	1	327	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
04		360 N	341	-0-	-19	-0-	21	1	317	2	Y	3	2	0	1
							3	9							

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 156327			COMPL. DATE 11/15/1995			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008				
11		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	110	1	1889	2	Y	10	14	0	6
							11	9							
12		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	129	1	2182	2	Y	16	14	0	8
							18	9							
01		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	75	1	1225	2	Y	21	25	0	4
							23	9							
02		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	98	1	1604	2	Y	36	37	0	3
							40	9							
03		1085 N	474	-0-	-611	-0-	29	1	438	2	Y	6	8	0	1
							7	9							
04		1050 N	863	-0-	-187	-0-	52	1	798	2	Y	12	7	0	6
							13	9							

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 156330			COMPL. DATE 11/19/1995			TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 157342			COMPL. DATE 01/05/1996			TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MOYERS, DOCIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157482		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE		
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	58 1	1006 2	Y	4	3 0	2
12	837 N	625	-0-	-212	-0-	4 9	588 2	Y	2	3 0	1
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	2 9	859 2	Y	7	7 0	1
02	1044 N	991	-0-	-53	-0-	8 9	923 2	Y	11	11 0	1
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	12 9	1258 2	Y	9	9 0	1
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	82 1	1138 2	Y	9	6 0	4
						10 9					
						74 1					
						10 9					

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157884		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035			
11	1320 N	1273	-0-	-47	-0-	70 1	1201 2	Y	2	3 0	1
12	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	2 9	1191 2	Y	4	3 0	2
01	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	70 1	1158 2	Y	6	7 0	1
02	1218 N	1056	-0-	-162	-0-	4 9	987 2	Y	8	8 0	1
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	7 9	1393 2	Y	7	7 0	1
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	60 1	1332 2	Y	6	4 0	3
						9 9					
						91 1					
						8 9					
						86 1					
						7 9					

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 158153		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060			
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	102 1	1761 2	Y	17	19 0	10
12	1984 N	1921	-0-	-63	-0-	19 9	1792 2	Y	21	20 0	11
01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	106 1	1697 2	Y	48	50 0	9
02	1827 N	1796	-0-	-31	-0-	23 9	1631 2	Y	60	64 0	5
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	104 1	1807 2	Y	46	44 0	7
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	53 9	1654 2	Y	40	27 0	20
						99 1					
						66 9					
						118 1					
						51 9					
						107 1					
						44 9					

CORBIN, ROSA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158158		COMPL. DATE 02/21/1996		TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794			
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	5 1	87 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	4 1	58 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	5 1	71 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	-0-	-0-	-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158537		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	158616	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	11224	PERF.10986 - 11095
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1620 N	1553	-0-	-67	-0-	85 1	1462 2	Y	5	6 0	3
12	1674 N	1569	-0-	-105	-0-	87 1	1475 2	Y	6	6 0	3
01	1643 N	1566	-0-	-77	-0-	89 1	1462 2	Y	14	14 0	3
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	88 1	1448 2	Y	17	19 0	1
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	102 1	1558 2	Y	14	13 0	2
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	98 1	1518 2	Y	12	8 0	6

CHEVRON USA INC. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	158875	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10800 - 10860
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	158876	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	10943	PERF.10677 - 10810
11	720 N	429	-0-	-291	-0-	23 1	388 2	Y	16	15 0	15
12	1581 N	330	-0-	-1251	-0-	18 1	312 2	Y	-0-	15 0	-0-
01	1705 N	276	-0-	-1429	-0-	16 1	259 2	Y	1	1 0	-0-
02	406 N	273	-0-	-133	-0-	16 1	255 2	Y	2	2 0	-0-
03	341 N	281	-0-	-60	-0-	17 1	263 2	Y	1	1 0	-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	17 1	255 2	Y	2	1 0	1

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	158990	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10893 - 10998
11	1440 N	1365	-0-	-75	-0-	74 1	1274 2	Y	15	18 0	9
12	1519 N	1330	-0-	-189	-0-	73 1	1235 2	Y	20	19 0	10
01	1395 N	1067	-0-	-328	-0-	59 1	968 2	Y	36	39 0	7
02	1334 N	1170	-0-	-164	-0-	64 1	1052 2	Y	49	52 0	4
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	91 1	1388 2	Y	46	43 0	7
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	89 1	1374 2	Y	43	28 0	22

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136									
BOZMAN, J. H. LEASE			WELL #: 1		RRCID -> 159044		COMPL. DATE 05/15/1996			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	66 1	1135 2	Y	42	38 0		40
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	46 9	71 1	Y	7	43 0		4
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	8 9	68 1	Y	16	17 0		3
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	18 9	70 1	Y	22	23 0		2
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	24 9	77 1	Y	15	15 0		2
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	77 9	70 1	Y	14	9 0		7
						15 9						
SMART, VIDA GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 159159		COMPL. DATE 05/30/1996			TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013		
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	73 1	1266 2	Y	2	3 0		1
12	1519 N	1354	-0-	-165	-0-	2 9	75 1	Y	4	3 0		2
01	1488 N	1382	-0-	-106	-0-	4 9	79 1	Y	6	7 0		1
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	7 9	79 1	Y	10	10 0		1
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	11 9	89 1	Y	6	6 0		1
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	7 9	90 1	Y	6	4 0		3
						7 9						
SMART, VIDA GAS UNIT			WELL #: 1A		RRCID -> 159258		COMPL. DATE 06/27/1996			TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045		
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	67 1	1162 2	Y	6	6 0		4
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	7 9	68 1	Y	7	7 0		4
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	8 9	67 1	Y	17	18 0		3
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	19 9	65 1	Y	22	23 0		2
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	24 9	71 1	Y	15	15 0		2
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	17 9	69 1	Y	14	9 0		7
						15 9						
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"			WELL #: 2		RRCID -> 159386		COMPL. DATE 01/25/1996			TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		3	RRCID -> 159387	COMPL. DATE 01/27/1996	TOTAL DEPTH 11274	PERF.11016	- 11140		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	117 2	Y	2	2 0	1
						2 9					
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	122 2	Y	2	2 0	1
						2 9					
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	7 1	108 2	Y	4	4 0	1
						4 9					
02	116 N	91	-0-	-25	-0-	5 1	82 2	Y	4	5 0	-0-
						4 9					
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	7 1	107 2	Y	4	3 0	1
						4 9					
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	6 1	90 2	Y	3	2 0	2
						3 9					

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID -> 159390	COMPL. DATE 05/25/1996	TOTAL DEPTH 11336	PERF.11060	- 11184		
11	2250 N	2244	-0-	-6	-0-	123 1	2110 2	Y	10	12 0	6
						11 9					
12	2108 N	1918	-0-	-190	-0-	106 1	1801 2	Y	10	11 0	5
						11 9					
01	2325 N	1506	-0-	-819	-0-	85 1	1399 2	Y	20	21 0	4
						22 9					
02	2175 N	1714	-0-	-461	-0-	97 1	1587 2	Y	27	29 0	2
						30 9					
03	1922 N	1762	-0-	-160	-0-	107 1	1633 2	Y	20	19 0	3
						22 9					
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	117 1	1798 2	Y	21	13 0	11
						23 9					

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 159543	COMPL. DATE 06/06/1996	TOTAL DEPTH 11127	PERF.10856	- 10982		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159545	COMPL. DATE 07/25/1996	TOTAL DEPTH 11084	PERF.10820	- 10938		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 159549	COMPL. DATE 05/29/1996	TOTAL DEPTH 11142	PERF.10868	- 10996		
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	53 1	911 2	Y	7	9 0	4
						8 9					
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	55 1	933 2	Y	10	9 0	5
						11 9					
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	54 1	878 2	Y	22	23 0	4
						24 9					
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	53 1	868 2	Y	28	30 0	2
						31 9					
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	59 1	901 2	Y	20	19 0	3
						22 9					
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	73 1	1129 2	Y	24	15 0	12
						26 9					

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	159652	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10698	- 10806			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	159773	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10921	- 11045			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	159980	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10912	- 11022			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	159982	COMPL. DATE	08/22/1996	TOTAL DEPTH	11231	PERF.10983	- 11101			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	160085	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	11184	PERF.10914	- 11063			
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1839	2	Y	24	28	0	14
							26	9							
12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1981	2	Y	33	30	0	17
							36	9							
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1940	2	Y	76	78	0	15
							84	9							
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1737	2	Y	87	95	0	7
							96	9							
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1637	2	Y	57	56	0	8
							63	9							
04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1728	2	Y	59	37	0	30
							65	9							

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM		WELL #:		1	RRCID ->	160188	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3820	- 3880			
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	160352	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10754 - 10863
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160953	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	11166	PERF.10906 - 11028
11		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	162632	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10875 - 11006
11		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-

DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	163742	COMPL. DATE	04/26/1997	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10810 - 11014				
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	116	1	2005	2	Y	9	10	0	6
							10	9							
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	129	1	2181	2	Y	13	12	0	7
							14	9							
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	121	1	1990	2	Y	27	29	0	5
							30	9							
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	99	1	1623	2	Y	29	32	0	2
							32	9							
03	1426	N	581	-0-	-845	-0-	35	1	538	2	Y	7	8	0	1
							8	9							
04	1380	N	207	-0-	-1173	-0-	12	1	193	2	Y	2	2	0	1
							2	9							

ROBERTS, C. H. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	164175	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10835 - 11080				
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	135	1	2327	2	Y	9	11	0	6
							10	9							
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	121	1	2045	2	Y	11	11	0	6
							12	9							
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	119	1	1953	2	Y	25	26	0	5
							28	9							
02	1334	N	884	-0-	-450	-0-	50	1	820	2	Y	13	17	0	1
							14	9							
03	1426	N	757	-0-	-669	-0-	46	1	702	2	Y	8	8	0	1
							9	9							
04	1380	N	707	-0-	-673	-0-	43	1	655	2	Y	8	5	0	4
							9	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168688		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10958 - 11082						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168805		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10858 - 10998	
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	87 1	1499 2	Y	5	6 0	3
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	100 1	1703 2	Y	7	6 0	4
01	1798 N	1334	-0-	-464	-0-	76 1	1245 2	Y	12	14 0	2
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	91 1	1487 2	Y	19	20 0	1
03	1798 N	1746	-0-	-52	-0-	106 1	1623 2	Y	15	14 0	2
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	98 1	1512 2	Y	12	8 0	6

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168874		COMPL. DATE 03/09/1998		TOTAL DEPTH 11210		PERF.10928 - 11029	
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	72 1	1232 2	Y	5	5 0	3
12	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	72 1	1214 2	Y	5	5 0	3
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	80 1	1312 2	Y	14	14 0	3
02	1276 N	924	-0-	-352	-0-	52 1	859 2	Y	12	14 0	1
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	13 9		Y	-0-	1 0	-0-
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-		-0-

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169578		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10924 - 11062	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 170112		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10950 - 11068	
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	62 1	1072 2	Y	5	5 0	3
12	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	63 1	1074 2	Y	5	5 0	3
01	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	65 1	1065 2	Y	13	13 0	3
02	1102 N	1049	-0-	-53	-0-	59 1	973 2	Y	15	17 0	1
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	71 1	1081 2	Y	12	11 0	2
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	69 1	1068 2	Y	11	7 0	6

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WALKER, ISABELLA LEASE		WELL #:		2	RRCID ->	186317	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10792	- 10910
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	196036	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10900	- 10978
11	1800 N	1683	-0-	-117	-0-	92	1	1591	2	Y	-0-	1 0
12	1953 N	1637	-0-	-316	-0-	91	1	1544	2	Y	2	1 0
						2	9					1
01	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	105	1	1719	2	Y	3	3 0
						3	9					1
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	96	1	1575	2	Y	2	3 0
						2	9					-0-
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	111	1	1697	2	Y	2	2 0
						2	9					-0-
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	121	1	1869	2	Y	3	2 0
						3	9					1

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	201349	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11095	PERF.10778	- 10958
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	207053	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	11199	PERF.10898	- 11051
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209272	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	11189	PERF.10882	- 11047
11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	129	1	2214	2	Y	7	8 0
						8	9					4
12	2449 N	2268	-0-	-181	-0-	126	1	2133	2	Y	8	8 0
						9	9					4
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	133	1	2182	2	Y	20	20 0
						22	9					4
02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	129	1	2123	2	Y	25	27 0
						28	9					2
03	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	149	1	2292	2	Y	19	18 0
						21	9					3
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	140	1	2161	2	Y	17	11 0
						19	9					9

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 215488		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10994 - 11073	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1830 N	1483	-0-	-347	-0-	81 1	1396 2	Y	5	6 0	3
						6 9					
12	1891 N	1617	-0-	-274	-0-	90 1	1518 2	Y	8	7 0	4
						9 9					
01	1674 N	1636	-0-	-38	-0-	93 1	1525 2	Y	16	17 0	3
						18 9					
02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	91 1	1485 2	Y	22	23 0	2
						24 9					
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	104 1	1597 2	Y	15	15 0	2
						17 9					
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	101 1	1564 2	Y	16	10 0	8
						18 9					

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 215489		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10962 - 11040	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 266920		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 11016		PERF.11502 - 14493	
11	7140 X	6875	-0-	-265	-0-	377 1	6490 2	Y	7	8 0	4
						8 9					
12	7378 X	6817	-0-	-561	-0-	379 1	6429 2	Y	8	8 0	4
						9 9					
01	7254 X	6613	-0-	-641	-0-	379 1	6213 2	Y	19	19 0	4
						21 9					
02	6786 X	6737	-0-	-49	-0-	385 1	6326 2	Y	24	26 0	2
						26 9					
03	7254 X	6978	-0-	-276	-0-	426 1	6532 2	Y	18	17 0	3
						20 9					
04	6870 X	6837	-0-	-33	-0-	415 1	6404 2	Y	16	11 0	8
						18 9					

MIKEN OIL, INC.		566783									
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163010		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 11011		PERF.10762 - 10898	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 2		RRCID -> 170050		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10979		PERF.10730 - 10836	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
MIKEN OIL, INC.		//CONT.//		566783								
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	173110	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	10938	PERF.10697 - 10804	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	174305	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	11012	PERF.10695 - 10802	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FLEWELLEN, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	180909	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10745 - 10841	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		WELL #:		659844	RRCID ->	226403	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10710 - 10918	
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226403	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10710 - 10918	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	202	-0-	202	202	2		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	222	-0-	222	424	2		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	424			Y	NO RPT		-0-
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	228724	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10690 - 10882	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	3184	-0-	3184	3184			Y	-0-		-0-
01		T. A.	2723	-0-	2723	5907	2		Y	-0-		-0-
02		T. A.	2738	-0-	2738	8645	2		Y	-0-		-0-
03		T. A.	3014	-0-	3014	11659	2		Y	-0-		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11659			Y	NO RPT		-0-
PRUDENT RESOURCES LLC		WELL #:		681827	RRCID ->	175526	COMPL. DATE	11/21/1999	TOTAL DEPTH	11036	PERF.10811 - 10920	
O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	175526	COMPL. DATE	11/21/1999	TOTAL DEPTH	11036	PERF.10811 - 10920	
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		55
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		55
01		1023 N	445	-0-	-578	-0-	445	3	N	-0-		55
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		55
03		0 N	141	-0-	141	-0-	141	3	N	-0-		55
04		420 N	241	-0-	-179	-0-	241	3	N	-0-		55

 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 R2Q OPERATING LLC 687719
 FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2	-0-	2	4	2	3		Y	-0-					4
12	DLQ G-10		1	-0-	1	5	1	3		Y	-0-					4
01		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3		Y	-0-					4
02	149 N		149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-					4
*03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-					4
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-					4

 FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

11	762 N		762	-0-	-0-	-0-	762	3		Y	-0-					6
12	558 N		537	-0-	-21	-0-	537	3		Y	-0-					6
01	792 N		792	-0-	-0-	-0-	792	3		Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1393	-0-	1393	-0-	1393	3		Y	-0-					6
03	DLQ G-10		895	-0-	895	-0-	2288	895	3	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		672	-0-	672	-0-	2960	672	3	Y	-0-					6

 BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

11	286 N		52	-0-	-234	-0-	52	3		Y	-0-					8
12	97 N		97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-					8
01	114 N		114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-					8
02	122 N		122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-					8
*03	118 N		118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-					8
04	120 N		18	-0-	-102	-0-	18	3		Y	-0-					8

 WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

11	772 N		108	-0-	-664	-0-	108	3		Y	-0-					243
12	304 N		304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-					243
01	209 N		209	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-0-					243
02	212 N		212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-					243
03	310 N		212	-0-	-98	-0-	212	3		Y	-0-					243
04	210 N		43	-0-	-167	-0-	43	3		Y	-0-					243

 FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

11	1907 N		1907	-0-	-0-	-0-	1907	3		Y	-0-					42
12	496 N		490	-0-	-6	-0-	490	3		Y	-0-					42
01	1178 N		571	-0-	-607	-0-	571	3		Y	-0-					42
02	DLQ G-10		943	-0-	943	-0-	943	3		Y	-0-					42
03	DLQ G-10		1585	-0-	1585	-0-	2528	1585	3	Y	-0-					42
04	DLQ G-10		1233	-0-	1233	-0-	3761	1233	3	Y	-0-					42

 SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
 LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SYDRI OPERATING, LLC				833597								
WEBB		WELL #:		2	RRCID ->	189085	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10828 - 11030	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		77

GOOCH (PETTIT)				35730 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
MCCOWAN OIL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	291083	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	7606	PERF. 6744 - 6748	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-		-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-		-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296				CNTY: HARRISON				
HALL, SAM B.		WELL #:		1	RRCID ->	221475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7501	PERF. 6887 - 6893	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35

PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2023 - WELL PLUGGED 3/18/2023

BROWN, L.D.		WELL #:		6A	RRCID ->	294066	COMPL. DATE	06/02/2022	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6818 - 6950	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOOCH (TRAVIS PEAK)				35730 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
RESCH, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	098069	COMPL. DATE	08/04/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6826 - 6921	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	797	1	3355 2	N	21		138
12	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	23	9	3243 2	N	63	164 1	37
01	3906 X	3686	-0-	-220	-0-	780	1	2972 2	N	16		53
02	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	69	9	3252 2	N	17		70
03	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	696	1	3184 2	N	15		85
04	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	18	9	2990 2	N	17		102

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 KING OPERATING CORPORATION 465296
 LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 GANT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 295437 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6132 - 6138

11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	72	1	38	2	N	-0-					30
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	41	1	28	2	N	-0-					30
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	52	1	43	2	N	-0-					30
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	35	1	52	2	N	-0-					30
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	41	1	38	2	N	-0-					30
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					30

KING OPERATING CORPORATION 465296
 CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	2	N	-0-					31
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	19	1	13	2	N	-0-					31
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	22	1	49	2	N	-0-					31
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	19	1	28	2	N	-0-					31
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	21	1	20	2	N	-0-					31
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					31

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35733 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
GANT ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	157424	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6901 - 6971			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		30 N	15	-0-	-15	-0-		8 1	7 2	N	-0-			64
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-		34 1	24 2	N	-0-			64
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-		20 1	25 2	N	-0-			64
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-		33 1	49 2	N	-0-			64
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-		32 1	29 2	N	-0-			64
04		30 N	12	-0-	-18	-0-		12 2		N	-0-			64

KING OPERATING CORPORATION		465296		BROWN, L.D.		WELL #:	2A	RRCID ->	243210	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7190 - 7310
11		930 X	125	-0-	-805	-0-		125 1		N	-0-			77
12		961 X	362	-0-	-599	-0-		362 2		N	-0-			77
01		18474 X	18474	-0-	-0-	-0-		18474 2		N	-0-			77
*02		899 X		-0-	-899	-0-				N	-0-			77
*03		961 X		-0-	-961	-0-				Y	-0-			77
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			77

BROWN, L.D.		WELL #:		4A	RRCID ->	247035	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8190 - 8198
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN, L.D.		WELL #:		6A	RRCID ->	250267	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8207 - 8230
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN, L.D.		WELL #:		5A	RRCID ->	250719	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7268 - 7273
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN, L.D.		WELL #:		3A	RRCID ->	251597	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7214 - 7222
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35733	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296								
GREY		WELL #:		1	RRCID ->	255589	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8058 - 8082
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOD SPRINGS (GLOYD D)				35800	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK		
SYDRI OPERATING, LLC				833597								
BULLARD		WELL #:		1	RRCID ->	185690	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6817 - 6822
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOOD SPRINGS (PETTIT)				35800	600	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
HADDOX, CECIL F.		WELL #:		1	RRCID ->	295203	COMPL. DATE	03/29/2023	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)				35800	750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
BURNS, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	175966	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7816 - 8284
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			51
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			51
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2023												

BURNS, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	203032	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	7855 - 7885
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			377
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			377
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			377
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			377
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			377
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			377

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
MCKEETHAN		WELL #:		1	RRCID ->	105305	COMPL. DATE	03/12/1983	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	8032 - 8086
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
 FLINT PIPELINE COMPANY 273921
 BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-			26
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-			26
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-			26
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-			26
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			26
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-			26

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

11	450 N	196	-0-	-254	-0-	196 2		N	-0-			94
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	482 2	3 9	N	3	3 8		94
01	465 N	343	-0-	-122	-0-	343 2		N	-0-			94
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	513 2	3 9	N	3	3 8		94
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	798 2	7 9	N	6	6 8		94
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	754 2	15 9	N	14	9 8		99

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
 WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

11	3630 X	3282	-0-	-348	-0-	3282 2		N	-0-			90
12	3689 X	3241	-0-	-448	-0-	3241 2		N	-0-			90
01	3689 X	2713	-0-	-976	-0-	2713 2		N	-0-			90
02	3451 X	2924	-0-	-527	-0-	2924 2		N	-0-			90
03	3689 X	3087	-0-	-602	-0-	3087 2		N	-0-			90
04	3270 X	2955	-0-	-315	-0-	2955 2		N	-0-			90

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2		N	-0-			61
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-			61
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		N	-0-			61
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-			61
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-			61
*04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-			61

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-			-0-
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-			-0-
*04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-			-0-

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			60
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			60
01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		N	-0-			60
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			60
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			60
04	960 N	280	-0-	-680	-0-	280 2		N	-0-			60

GRAPELAND (RODESSA)		//CONT.//		36430 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOUSTON			
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//		383757								
STREETMAN		WELL #:		1	RRCID ->	055139	COMPL. DATE	04/12/1973	TOTAL DEPTH	11183	PERF.	9971 - 9989
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1290 N	458	-0-	-832	-0-	458 2		N	-0-		79
12		1240 N	1193	-0-	-47	-0-	1193 2		N	-0-		79
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		79
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-		79
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		79
04		360 N	136	-0-	-224	-0-	136 2		N	-0-		79

WARNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	060079	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10046 - 10060
11		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2		N	-0-		76
12		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2		N	-0-		76
01		1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		N	-0-		76
02		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2		N	-0-		76
03		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2		N	-0-		76
*04		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2		N	-0-		76

GREEN FOX (SMITH)		WELL #:		36663 684	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION			
RFE OPERATING, LLC		WELL #:		704776								
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		WELL #:		2302	RRCID ->	093397	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6141 - 6145
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	169240	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6096 - 6099
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

GROGAN-VEACH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223021	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	6577	PERF.	6088 - 6092
11		1560 N	1494	-0-	-66	-0-	360 1	1134 2	N	-0-		157
12		1643 N	1038	-0-	-605	-0-	982 2	56 9	N	51	181 1	27
01		1643 N	1252	-0-	-391	-0-	276 1	921 2	N	50		77
							55 9					
02		1508 N	1495	-0-	-13	-0-	348 1	1090 2	N	52		129
							57 9					
03		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	372 1	1229 2	N	50		179
							55 9					
04		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	360 1	1150 2	N	47	189 1	37
							52 9					

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-)
 TEXLA OPERATING COMPANY
 QUIRK, ROBERT

36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
 849732
 WELL #: RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017													

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK)
 TEXLA OPERATING COMPANY
 HILL, NELSON UNIT

36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
 849732
 WELL #: RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017													

GRISBY (TRAVIS PEAK)
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC
 ANTHONY

37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
 775851
 WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	59	14	810	2	Y	13	6	1	13
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	66	14	884	2	Y	13	9	1	17
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	70	11	929	2	Y	10	16	1	11
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	46	3	831	2	Y	3	7	1	7
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	61	14	1018	2	Y	13	12	1	8
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	60	11	926	2	Y	10	6	1	12

HAINESVILLE (CONS.)
 MONTARE OPERATING, LTD.
 WILLIAMS, THURMAN

38040 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 577015
 WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 9419

11	13509	3257	-0-	-10252	-0-	3137	3	120	9	N	109	169	1	114
12	3083 R	3083	-0-	-0-	-0-	2983	3	100	9	N	91			205
01	3665	3460	-0-	-205	-0-	3359	3	101	9	N	92	173	1	124
02	3045	2881	-0-	-164	-0-	2812	3	69	9	N	63			187
03	3585	3420	-0-	-165	-0-	3326	3	94	9	N	85	172	1	100
04	3150	3081	-0-	-69	-0-	2994	3	87	9	N	79			179

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE)
 MONTARE OPERATING, LTD.
 YANCY (B) GAS UNIT

38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 577015
 WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

11	5130	4252	-0-	-878	10542	4167	3	85	9	N	77	194	1	95
12	5301	3700	-0-	-1601	8941	3606	3	94	9	N	85			180
01	5301	3471	-0-	-1830	7111	3404	3	67	9	N	61	191	1	50
02	4959	319	-0-	-4640	2471	302	3	17	9	N	15			65
03	4619 #	943	-0-	-3676	-0-	922	3	21	9	N	19			84
04	4260 #	1892	-0-	-2368	-0-	1853	3	39	9	N	35			119

HALLSVILLE, E. (PETTIT)		38289 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	198144	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	10303	PERF. 6724 - 9874				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT		38289 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
		WELL #:	1	RRCID ->	211837	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	10315	PERF. 6746 - 6754				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
REAL		WELL #:	1	RRCID ->	198095	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5742 - 5838				
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL)		38290 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		WELL #:	1	RRCID ->	238010	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10142 - 10348				
11	1140 N	1017	-0-	-123	-0-	1013	3	4	9	N	4			90
12	1147 N	329	-0-	-818	-0-	326	3	3	9	N	3			93
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1433	3	13	9	N	12			105
02	986 N	435	-0-	-551	-0-	432	3	3	9	N	3			108
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			108
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			108

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)		38291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
TGNR EAST TEXAS II LLC		WELL #:	1	RRCID ->	214297	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8590 - 9972				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIS, TEXIE B.		38291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
		WELL #:	2	RRCID ->	214298	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 9744 - 9994				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

11	2550 N	517	-0-	-2033	-0-	128	1	387	2	Y	2	2	8			1
						2	9									
12	2232 N	1755	-0-	-477	-0-	288	1	1467	2	Y	-0-					1
01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	328	1	1955	2	Y	-0-					1
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	349	1	1591	2	Y	-0-					1
03	1767 N	1394	-0-	-373	-0-	356	1	1038	2	Y	-0-					1
04	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					1

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211															
DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014															

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

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405															
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 9202															

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

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852															

11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-			104
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-			104
01		93 N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	N	-0-			104
02		58 N	12	-0-	-46	-0-	12	2			N	-0-			104
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			104
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			104

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986															

11		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	148	1	2673	2	N	15			145
							17	9							
12		2914 X	1824	-0-	-1090	-0-	97	1	1721	2	N	5			150
							6	9							
01		2914 X	2701	-0-	-213	-0-	122	1	2573	2	N	5			155
							6	9							
02		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3079	2	10	9	N	9			164
03		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-			164
04		2820 X	2344	-0-	-476	-0-	2336	2	8	9	N	7			171

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958															

11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-			74
12		155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	N	-0-			74
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-			74
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			74
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			74
*04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			74

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	Y	-0-		10
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	40	1	758	2	Y	-0-		10
01	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	100	1	2107	2	Y	-0-		10
02	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-		10
03	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-		10
04	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2532	2	1	9	Y	1		11

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984													
11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	118	1	2128	2	Y	2		148
12	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	120	1	2142	2	Y	5		153
01	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	47	1	988	2	Y	2		155
02	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-		155
03	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-		155
04	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-		155

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986													
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	99	1	1789	2	Y	7		163
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	94	1	1678	2	Y	1		164
01	806 N	394	-0-	-412	-0-	18	1	376	2	Y	-0-		164
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-		164
03	806 N	427	-0-	-379	-0-	427	2			Y	-0-		164
04	390 N	256	-0-	-134	-0-	256	2			Y	-0-		164

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008													
11	1140 N	422	-0-	-718	-0-	22	1	392	2	N	7		74
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	26	1	454	2	N	12		86
01	527 N	378	-0-	-149	-0-	13	9	355	2	N	5		91
02	406 N	204	-0-	-202	-0-	204	2			N	-0-		91
03	496 N	320	-0-	-176	-0-	317	2	3	9	N	3		94
04	360 N	268	-0-	-92	-0-	250	2	18	9	N	16		110

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965															
11		750 N	565	-0-	-185	-0-	30	1	535	2	N	-0-			146
12		713 N	704	-0-	-9	-0-	37	1	659	2	N	7			153
							8	9							
01		702 N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	667	2	N	3			156
							3	9							
02		848 N	848	-0-	-0-	-0-	846	2	2	9	N	2			158
03		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			158
04		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			158

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008															
11		1320 N	1145	-0-	-175	-0-	60	1	1083	2	N	2			166
							2	9							
12		1271 N	1196	-0-	-75	-0-	63	1	1130	2	N	3			169
							3	9							
01		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	67	1	1413	2	N	3			172
							3	9							
02		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1174	2	4	9	N	4			176
03		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-			176
04		1350 N	1213	-0-	-137	-0-	1213	2			N	-0-			176

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984															
11		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	66	1	1198	2	N	-0-			319
12		1333 N	1298	-0-	-35	-0-	69	1	1229	2	N	-0-			319
01		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	72	1	1522	2	N	-0-			319
02		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			319
03		1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1278	2			N	-0-			319
04		1380 N	1204	-0-	-176	-0-	1204	2			N	-0-			319

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901															
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	N	-0-			56
12		1116 N	619	-0-	-497	-0-	33	1	584	2	N	2			58
							2	9							
01		589 N	436	-0-	-153	-0-	20	1	415	2	N	1			59
							1	9							
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	4	1	754	2	N	4			63
							4	9							
03		646 N	646	-0-	-0-	-0-	8	1	638	2	N	-0-			63
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	7	1	569	2	N	-0-			63

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
WILLIAMS, ERNEST		WELL #: 3		RRCID -> 223490		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9752 - 9866			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	66	1	1183	2	N	2	139	
12	1426 N	1261	-0-	-165	-0-	67	1	1188	2	N	5	144	
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	70	1	1491	2	N	3	147	
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1413	2	8	9	N	7	154	
03	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1264	2			N	-0-	154	
04	1500 N	1392	-0-	-108	-0-	1392	2			N	-0-	154	
GLADYS DAVIS UNIT													
		WELL #: 10		RRCID -> 224933		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10128		PERF. 9713 - 9960			
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	283	1	242	2	N	-0-	103	
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	288	1	329	2	N	1	104	
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	297	1	493	2	N	2	106	
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	448	1	249	2	N	-0-	106	
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	394	1	269	2	N	-0-	106	
04	750 N	635	-0-	-115	-0-	353	1	282	2	N	-0-	106	
GLADYS DAVIS UNIT													
		WELL #: 11		RRCID -> 227548		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 10091		PERF. 9713 - 9966			
11	870 N	813	-0-	-57	-0-	43	1	770	2	N	-0-	217	
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	48	1	849	2	N	-0-	217	
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	2	N	-0-	217	
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-	217	
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-	217	
04	990 N	928	-0-	-62	-0-	928	2			N	-0-	217	
GLADYS DAVIS UNIT													
		WELL #: 9H		RRCID -> 251470		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9749		PERF. 9671 - 12530			
11	3900 X	3137	-0-	-763	-0-	708	1	2429	2	N	-0-	148	
12	4030 X	3487	-0-	-543	-0-	748	1	2733	2	N	5	153	
01	4030 X	3750	-0-	-280	-0-	732	1	3016	2	N	2	155	
02	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	1268	1	2919	2	N	-0-	155	
03	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	1437	1	2930	2	N	-0-	155	
04	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	1359	1	2784	2	N	-0-	155	
MERIT ENERGY COMPANY													
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D"		561136		WELL #: 1		RRCID -> 206002		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10209		PERF. 8662 - 10088	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143																	
LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					159
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868																	
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					19
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					19
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					19
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					19
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					19
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					19

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312																	
11		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	N	2	2	8			31
12		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1239	2	2	9	N	2	2	8			31
01		1054 N	973	-0-	-81	-0-	969	2	4	9	N	4	4	8			31
02		986 N	719	-0-	-267	-0-	719	2			N	-0-					31
03		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					31
04		930 N	705	-0-	-225	-0-	705	2			N	-0-					31

HALLSVILLE, NE. (PETTIT)		38291 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092510		COMPL. DATE 11/11/1980		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 6824 - 6944				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195766		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 6744 - 10166				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL)		38293 094		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON						
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
LOFTIS		WELL #: 1		RRCID -> 068832		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9184 - 10660				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE)		38293 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764												
BATH		WELL #: 1		RRCID -> 132452		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6648 - 6656				
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			79
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-			79
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-			79
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-			79
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			79
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			79

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 272917		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 6517 - 6575				
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
04	150 N	34	-0-	-116	-0-	34	3			N	-0-			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
RUDMAN & GENECHOV		WELL #: 2A		RRCID -> 016072		COMPL. DATE 06/12/1955		TOTAL DEPTH 6631		PERF. 6567 - 6579				
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	20	1	52	3	Y	-0-			18
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	20	1	54	3	Y	-0-			18
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	18	1	50	3	Y	-0-			18
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	12	1	31	3	Y	-0-			18
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	14	1	35	3	Y	-0-			18
*04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	3	Y	-0-			18

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)		38293 332		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HARRISON					
HARLETON OIL & GAS INC.		357165											
GEISLER		WELL #: 1		RRCID -> 200198		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6526 - 6535			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	AMT	BALANCE

11		1020 N	954	-0-	-66	-0-	954	3		Y	-0-	-0-	
12		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		Y	-0-	-0-	
01		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		Y	-0-	-0-	
02		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3		Y	-0-	-0-	
03		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3		Y	-0-	-0-	
04		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3		Y	-0-	-0-	

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201											
RUDMAN & GENECOV		WELL #: 5B		RRCID -> 016061		COMPL. DATE 03/03/1957		TOTAL DEPTH 6671		PERF. 6456 - 6465			
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
JORDAN		WELL #: 2		RRCID -> 276714		COMPL. DATE 04/28/2015		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6442 - 6452			
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467											
PROPES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230829		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9879 - 10112			
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	51	
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-	51	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51	
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-	51	
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-	51	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	51	

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038											
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 226679		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 9368 - 10051			
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-	26	
12		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2		Y	-0-	26	
01		310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2		Y	-0-	26	
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		Y	-0-	26	
03		217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2		Y	-0-	26	
04		300 N	159	-0-	-141	-0-	159	2		Y	-0-	26	

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
FOGLE		WELL #: 1		RRCID -> 226772		COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	29	1	211	2	Y	40
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	34	1	237	2	Y	40
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	27	1	211	2	Y	10
						8	9				
02	232 N	225	-0-	-7	-0-	33	1	192	2	Y	10
03	279 N	208	-0-	-71	-0-	29	1	179	2	Y	10
04	240 N	202	-0-	-38	-0-	30	1	172	2	Y	10

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 235857		COMPL. DATE 11/06/2010			TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FOGLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 239296		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092		
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	16	1	113	2	Y	39
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	2	Y	39
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	127	2	Y	9
						7	9				
02	116 N	85	-0-	-31	-0-	12	1	73	2	Y	9
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	14	1	88	2	Y	9
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	14	1	80	2	Y	9

FOGLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 239872		COMPL. DATE 08/05/2010			TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FOGLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239958		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906		
11	300 N	246	-0-	-54	-0-	30	1	216	2	Y	58
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	36	1	256	2	Y	58
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	256	2	Y	10
						6	9				
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	35	1	209	2	Y	10
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	34	1	214	2	Y	10
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	36	1	205	2	Y	10

GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 240165		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094		
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	194	1	2149	2	Y	7
						12	9				
12	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	197	1	2149	2	Y	3
						7	9				
01	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	210	1	2033	2	Y	19
						37	9				
02	2291 N	2095	-0-	-196	-0-	196	1	1897	2	Y	1
						2	9				
03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	213	1	2180	2	Y	14
						26	9				
04	2220 N	2219	-0-	-1	-0-	194	1	2024	2	Y	1
						1	9				

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
BROWN		WELL #: 4		RRCID -> 242876		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	Y	-0-		35				
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2	Y	-0-		35				
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	Y	-0-		35				
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	Y	-0-		35				
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	Y	-0-		35				
04	330 N	168	-0-	-162	-0-	168 2	Y	-0-		35				

GIBSON GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 257339		COMPL. DATE 10/02/2011		TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777						
11	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	436 1	4816 2	N	152	160 1	93			
12	5456 X	5385	-0-	-71	-0-	438 1	4779 2	N	153	169 1	77			
01	5456 X	5228	-0-	-228	-0-	168 9	470 1	4549 2	N	190	161 1	106		
02	5249 X	4929	-0-	-320	-0-	470 1	209 9	448 1	4332 2	N	135	160 1	2 8	79
03	5611 X	5412	-0-	-199	-0-	149 9	462 1	4724 2	N	205	167 1	2 8	115	
04	5430 X	5157	-0-	-273	-0-	226 9	436 1	4535 2	N	169	171 1	1 8	112	
						186 9								

FOGLE GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 259250		COMPL. DATE 10/11/2012		TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977						
11	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	132 1	957 2	N	-0-		118			
12	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	134 1	942 2	N	-0-		118			
01	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	119 1	917 2	N	-0-		118			
02	783 X	783	-0-	-0-	-0-	114 1	669 2	N	-0-		118			
03	958 X	958	-0-	-0-	-0-	132 1	826 2	N	-0-		118			
04	934 X	934	-0-	-0-	-0-	140 1	794 2	N	-0-		118			

BROWN GAS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 260220		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413						
11	1170 N	997	-0-	-173	-0-	997 2		N	-0-		53			
12	1085 N	904	-0-	-181	-0-	904 2		N	-0-		53			
01	1116 N	982	-0-	-134	-0-	965 2	17 9	N	15		68			
02	957 N	724	-0-	-233	-0-	724 2		N	-0-		68			
03	899 N	846	-0-	-53	-0-	838 2	8 9	N	7		75			
04	960 N	792	-0-	-168	-0-	792 2		N	-0-		75			

GIBSON SWD		WELL #: 1D		RRCID -> 266066		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

CRATON OPERATING LLC		186717												
DEUTSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215183		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052						
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-		159			
12	558 N	504	-0-	-54	-0-	504 2		N	-0-		159			
01	651 N	380	-0-	-271	-0-	380 2		N	-0-		159			
02	551 N	258	-0-	-293	-0-	258 2		N	-0-		159			
03	496 N	156	-0-	-340	-0-	156 2		N	-0-		159			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		159			

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717														
CAYCE		WELL #: 1		RRCID -> 218054		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BELL, CHARLIE		WELL #: 1		RRCID -> 218056		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

BELL, CHARLIE		WELL #: 2		RRCID -> 221967		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE		WELL #: 4		RRCID -> 223551		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, HUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231782		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054								
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	412	2	9	9	N	8					56
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					56
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					56
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BELL, CHARLIE		WELL #: 5		RRCID -> 232543		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO		WELL #: 1		RRCID -> 233279		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981								
11	2880 X	2847	-0-	-33	-0-	2829	2	18	9	Y	16					108
12	2976 X	1572	-0-	-1404	-0-	1557	2	15	9	Y	14	79	1			43
01	2883 X	1792	-0-	-1091	-0-	1788	2	4	9	Y	4	4	8			43
02	DLQ G-10	1655	-0-	1655	-0-	1655	2	7	9	Y	6	6	8			43
03	DLQ G-10	1798	-0-	1798	-0-	3453	2	9	9	Y	8	8	8			43
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3453				Y	NO RPT					43

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717									
D'ASTO		WELL #: 2		RRCID -> 234863		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1822	2	18 9	Y	16	108
12	1550 N	1122	-0-	-428	-0-	1111	2	11 9	Y	10	22
01	3100 N	3268	-0-	168	168	3268	2		Y	-0-	22
02	DLQ G-10	2489	-0-	2489	2657	2489	2		Y	-0-	22
03	DLQ G-10	2610	-0-	2610	5267	2585	2	25 9	Y	23	45
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5267				Y	NO RPT	45

BELL, CHARLIE		WELL #: 7		RRCID -> 245552		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

D'ASTO		WELL #: 3		RRCID -> 249428		COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BELL, CHARLIE		WELL #: 6H		RRCID -> 272220		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 210212		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035			
STURGES GU		WELL #: 1									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

STURGES GU		WELL #: 2		RRCID -> 213044		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029			
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	120	1	884 2	Y	5	18
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	6	9	838 2	Y	4	5
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	4	9		Y	-0-	5
02	986 N	-0-	-0-	-986	-0-				Y	-0-	5
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	9	14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	15

HARDWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARNES GU		//CONT.// //CONT.//	39026 200 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON		
		WELL #:	1	RRCID -> 219811	COMPL. DATE 09/18/2006	TOTAL DEPTH 10220	PERF. 9762 - 9990	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

STURGES GU		WELL #:	4	RRCID -> 221118	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 10219	PERF. 9796 - 9993	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BARNES GU		WELL #:	2	RRCID -> 222105	COMPL. DATE 08/05/2006	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 9816 - 10035	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

STURGES GU		WELL #:	3	RRCID -> 222769	COMPL. DATE 10/10/2006	TOTAL DEPTH 10215	PERF. 9812 - 10002	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BARNES GU		WELL #:	3	RRCID -> 224034	COMPL. DATE 11/28/2006	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 9798 - 10031	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

RUTLAND		WELL #:	1	RRCID -> 225024	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 10228	PERF. 9776 - 10047	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			2
03	T. A.	782	-0-	782	782	258 1	521 2	5
04	T. A.	575	-0-	575	1357	3 9	527 2	5

HARDWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARNES GU		//CONT.// 39026 200 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #: 4		RRCID -> 225125		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU				WELL #: 5		RRCID -> 226446		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU				WELL #: 10		RRCID -> 229782		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983						
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	69	1	503	2	Y	8					30
						9	9									
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	5	1	728	2	Y	6	28	1			8
						7	9									
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	117	1	471	2	Y	-0-					8
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					8
03	558 N	369	-0-	-189	-0-	117	1	235	2	Y	15					23
						17	9									
04	540 N	268	-0-	-272	-0-	22	1	244	2	Y	2					25
						2	9									

ENPOWER RESOURCES INC. BALDWIN HEIRS CV				252992 WELL #: 2		RRCID -> 236120		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

BENNETT				WELL #: 1		RRCID -> 242542		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

FAULCONER ENERGY, LLC BLOCKER, VEF UNIT 2				263648 WELL #: 1 T		RRCID -> 221573		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
FORTUNE RESOURCES LLC				278755								
MARSHALL, JEFFREY		WELL #:		1	RRCID ->	219302	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9864 - 10108	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2			N	-0-	50
12		1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2			N	-0-	50
01		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2			N	-0-	50
02		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2			N	-0-	50
03		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2			N	-0-	50
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	50

SEALEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	220470	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9875 - 10115	
11		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1680 2	17 9	Y		15	67
12		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1638 2	13 9	Y		12	79
01		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1799 2	9 9	Y		8	87
02		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1816 2	9 9	Y		8	95
03		1767 X	1706	-0-	-61	-0-	1704 2	2 9	Y		2	97
04		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y		NO RPT	97

ALLEN, WALTER		WELL #:		2	RRCID ->	222372	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	10244	PERF.10054 - 10104	
11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2			N	-0-	114
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2			N	-0-	114
01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2			N	-0-	114
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2			N	-0-	114
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2			N	-0-	114
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	114

MARSHALL, JEFFREY		WELL #:		2	RRCID ->	229282	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	10373	PERF. 9944 - 10127	
11		1740 X	1020	-0-	-720	-0-	1020 2			N	-0-	81
12		1581 X	980	-0-	-601	-0-	980 2			N	-0-	81
01		1581 X	1015	-0-	-566	-0-	1015 2			N	-0-	81
02		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2			N	-0-	81
03		1054 X	1000	-0-	-54	-0-	1000 2			N	-0-	81
04		1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT	81

SPILLER NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232777	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10270	PERF. 9892 - 10069	
11		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2			N	-0-	154
12		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1583 2	213 9	N		194	165
01		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2			N	-0-	165
02		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1735 2	4 9	N		4	169
03		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1513 2	4 9	N		4	173
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	173

SEALEY HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	236061	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10064 - 10123	
11		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2			Y	-0-	52
12		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2			Y	-0-	52
01		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2			Y	-0-	52
02		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2			Y	-0-	52
03		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2			Y	-0-	52
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	52

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201									
MAHON, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	120643	COMPL. DATE	05/24/1992	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8733 - 8740		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92	
RFE OPERATING, LLC				704776									
DEUTSCH		WELL #:		2	RRCID ->	242883	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	10215	PERF. 9862 - 10018		
11	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-		93	
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-		93	
01	2139 N	2040	-0-	-99	-0-	2028	2	12	9	N	11	104	
02	1914 N	1628	-0-	-286	-0-	1628	2		N	-0-		104	
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1718	2	1	9	N	1	105	
04	1980 N	1469	-0-	-511	-0-	1469	2		N	-0-		105	
COOK		WELL #:		1	RRCID ->	245076	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	10117	PERF. 9928 - 9670		
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-		134	
12	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-		134	
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	902	2	11	9	N	10	144	
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	697	2	103	9	N	94	238	
03	1116 N	761	-0-	-355	-0-	761	2		N	-0-	169 1	69	
04	870 N	465	-0-	-405	-0-	465	2		N	-0-		69	
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #:		1	RRCID ->	217569	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10164	PERF. 9726 - 9986		
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-		27	
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-		27	
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-		27	
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	543	2	36	9	N	33	60	
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-		60	
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-		60	
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #:		4	RRCID ->	224932	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 8660 - 8781		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #:		5	RRCID ->	227549	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	10137	PERF. 9745 - 10012		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 2		RRCID -> 227586		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RAINS GUL		WELL #: 1		RRCID -> 227837		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094				
11	540 N	398	-0-	-142	-0-	398	2	N	-0-		25	
12	496 N	394	-0-	-102	-0-	394	2	N	-0-		25	
01	434 N	288	-0-	-146	-0-	288	2	N	-0-		25	
02	377 N	326	-0-	-51	-0-	326	2	N	-0-		25	
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-		25	
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-		25	

MOSELEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 228383		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LAMBERT		WELL #: 1		RRCID -> 229145		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MARSHALL POTTERY		WELL #: 1		RRCID -> 229158		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032				
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		26	
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		26	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		26	
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2	N	-0-		26	
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-		26	
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-		26	

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 3		RRCID -> 229456		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LAMBERT		WELL #: 2		RRCID -> 229528		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021				
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		72	
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		72	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		72	
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9	2	N	-0-		72	
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		72	
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-		72	

HARDWOOD (COTTON VALLEY)										//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.// 742143							
WELLS GU										WELL #: 1		RRCID -> 244510		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

LYNN										WELL #: 1		RRCID -> 246528		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

MOSELEY GU										WELL #: 2		RRCID -> 246529		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

RAINS GU1										WELL #: 2		RRCID -> 247774		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

WELLS GU										WELL #: 3H		RRCID -> 264793		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 9992 PERF.10165 - 14518	
11	13650 X	10234	-0-	-3416	-0-	10182	2	52	9	N	47					107	
12	13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	13795	2	69	9	N	63					170	
01	13855 X	13855	-0-	-0-	-0-	13810	2	45	9	N	41	6	8			205	
02	12383 X	11174	-0-	-1209	-0-	11079	2	95	9	N	86	219	1			72	
03	13857 X	11437	-0-	-2420	-0-	11306	2	131	9	N	119		7	8		184	
04	13410 X	11029	-0-	-2381	-0-	10982	2	47	9	N	43	163	1			64	

MOSELEY GU										WELL #: 4H		RRCID -> 275721		COMPL. DATE 01/26/2017		TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540	
11	22230 X	21351	-0-	-879	-0-	21242	2	109	9	N	99	6	8			152	
12	22971 X	22608	-0-	-363	-0-	22506	2	102	9	N	93	176	1			69	
01	23395 X	23395	-0-	-0-	-0-	23265	2	130	9	N	118	8	8			179	
02	21460 X	18732	-0-	-2728	-0-	18624	2	108	9	N	98	168	1	12	8	97	
03	22940 X	19409	-0-	-3531	-0-	19287	2	122	9	N	111	166	1	12	8	30	
04	22650 X	18151	-0-	-4499	-0-	18007	2	144	9	N	131					161	

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA)										WELL #: 1H		RRCID -> 279735		COMPL. DATE 04/04/2017		TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190	
11	12540 X	10472	-0-	-2068	-0-	10399	2	73	9	N	66	3	8			90	
12	12524 X	11812	-0-	-712	-0-	11735	2	77	9	N	70					160	
01	12400 X	12136	-0-	-264	-0-	12078	2	58	9	N	53	181	1	5	8	27	
02	11542 X	9671	-0-	-1871	-0-	9569	2	102	9	N	93					120	
03	11966 X	9688	-0-	-2278	-0-	9548	2	140	9	N	127	176	1	6	8	65	
04	11730 X	9387	-0-	-2343	-0-	9326	2	61	9	N	55					120	

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON				
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC				801112							
HARRIS, JAMES F.		WELL #:		1	RRCID -> 215137	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH 10275	PERF. 9912	- 10146		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLEN, WALTER		WELL #:		1	RRCID -> 216170	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL DEPTH 10243	PERF. 9870	- 10111		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANDERSON, PEGGY ALLEN		WELL #:		1	RRCID -> 216248	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 10198	PERF. 9836	- 10117		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41

HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 219306	COMPL. DATE 01/25/2006	TOTAL DEPTH 10312	PERF. 9884	- 10129		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIS, OSCAR HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 221128	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8746	- 10118		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD, J.B.		WELL #:		1	RRCID -> 221130	COMPL. DATE 02/17/2006	TOTAL DEPTH 10240	PERF. 9872	- 10106		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 221989	COMPL. DATE 03/06/2014	TOTAL DEPTH 10315	PERF. 8782	- 10125		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC		//CONT.// 801112													
SEALEY HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 222295		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				14

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222369		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110							
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104

ALLEN, WALTER		WELL #: 3		RRCID -> 222371		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223197		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223422		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223423		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC		//CONT.// 801112														
HARRIS, JAMES F.		WELL #: 2		RRCID -> 232615		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, OSCAR		WELL #: 3		RRCID -> 236096		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236097		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052								
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

OSBORNE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 236098		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

OSBORNE HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 239127		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243116		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 246032		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095								
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)		39724 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD								
XTO ENERGY INC.		945936														
HFU G		WELL #: 9614		RRCID -> 153928		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HFU H		WELL #: 9602		RRCID -> 155392		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HFU I		WELL #: 3302		RRCID -> 155393		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HFU B		WELL #: 9405		RRCID -> 157092		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HFU -C-		WELL #: 605		RRCID -> 158150		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HFU P		WELL #: 3319		RRCID -> 182324		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) XTO ENERGY INC. HAWKINS GU 2		39724 500 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

HAWKINS GU 2		WELL #: 1 L		RRCID -> 031738	COMPL. DATE 11/07/1963	TOTAL DEPTH 8302	PERF. 7211 - 7234					
11	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	7542 2		N	-0-			-0-
12	7936 X	5822	-0-	-2114	-0-	5822 2		N	-0-			-0-
01	8804 X	5690	-0-	-3114	-0-	5690 2		N	-0-			-0-
02	8236 X	2312	-0-	-5924	-0-	2312 2		N	-0-			-0-
03	8804 X	8190	-0-	-614	-0-	8190 2		N	-0-			-0-
04	7530 X	183	-0-	-7347	-0-	183 2		N	-0-			-0-

HAWKINS GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 032013	COMPL. DATE 12/27/1963	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 7632 - 7642					
11	3000 N	3723	-0-	723	723	3723 2		N	-0-			-0-
12	1898 X	1175	-0-	-723	-0-	1175 2		N	-0-			-0-
01	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			-0-
02	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
03	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-
04	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			-0-

HAWKINS GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 033093	COMPL. DATE 04/11/1964	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6795 - 6805					
11	26329 X	26329	-0-	-0-	-0-	26329 2		N	-0-			-0-
12	35743 X	5053	-0-	-30690	-0-	5053 2		N	-0-			-0-
01	35743 X	12656	-0-	-23087	-0-	12656 2		N	-0-			-0-
02	33437 X	17744	-0-	-15693	-0-	17744 2		N	-0-			-0-
03	35743 X	20232	-0-	-15511	-0-	20232 2		N	-0-			-0-
04	26340 X	21154	-0-	-5186	-0-	21154 2		N	-0-			-0-

HAWKINS GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 035300	COMPL. DATE 02/05/1965	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8240 - 8311					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAWKINS GU 4		WELL #: 2 A		RRCID -> 042768	COMPL. DATE 10/06/2005	TOTAL DEPTH 8415	PERF. 8246 - 8276					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAWKINS GU 16A		WELL #: 1		RRCID -> 052812	COMPL. DATE 04/07/1972	TOTAL DEPTH 8004	PERF. 7810 - 7840					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAWKINS GU 11		WELL #: 2 M		RRCID -> 224562	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7686 - 7714					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)		39724 751		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD								
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 3204		RRCID -> 148332		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 2208		- 2214		

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

HFU Q		WELL #: 9109		RRCID -> 185257		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2108		- 2209				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDEYSON (COTTON VALLEY)		40353 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK								
STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #: 1		RRCID -> 226576		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 11222		- 11268		

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

HENDEYSON (RUSK CO. PETTIT)		40353 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 4		RRCID -> 199963		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7293		- 7500		

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		WELL #: 1		RRCID -> 016109		COMPL. DATE 04/10/1958		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7255		- 7267		
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 2			N	-0-					360
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87 2			N	-0-					360
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2			N	-0-					360
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 2			N	-0-					360
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 2			N	-0-					360
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 2			N	-0-					360

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC		527861		WELL #: 2		RRCID -> 016098		COMPL. DATE 09/19/1958		TOTAL DEPTH 7693		PERF. 7247		- 7254		
11	765 X	765	-0-	-0-	-0-		686 2	79 9	N	72	168 1					37
12	81 X	81	-0-	-0-	-0-		52 2	29 9	N	26						63
01	591 X	591	-0-	-0-	-0-		568 2	23 9	N	21						84
02	603 X	603	-0-	-0-	-0-		566 2	37 9	N	34						118
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						118
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						118

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285652 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130														
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467														
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	155 X	26	-0-	-129	-0-		2	1	24	3	Y	-0-		-0-
12	93 X	50	-0-	-43	-0-		4	1	46	3	Y	-0-		-0-
01	93 X	14	-0-	-79	-0-		1	1	13	3	Y	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-		10	1	112	3	Y	1		1
							1	9						
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1
04	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT			1

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	83 N	83	-0-	-0-	-0-		6	1	77	3	Y	-0-		6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	620 N	57	-0-	-563	-0-		5	1	51	3	Y	1		7
							1	9						
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-		8	1	86	3	Y	-0-		7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			7

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			17
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			17
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-		3	1	58	3	Y	-0-		17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	3	Y	-0-		17
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			17

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467												
PONE, E.M. GU		WELL #:		2	RRCID ->	217433	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PONE		WELL #:		3	RRCID ->	219795	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST		WELL #:		1	RRCID ->	223219	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE		WELL #:		4	RRCID ->	225266	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST-WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	225329	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	225442	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781							
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
RAYFORD, BESS GU		WELL #:		3	RRCID ->	232923	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10872	PERF.10352 - 10722
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	152 1	1651 3	Y	-0-		71
12	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	172 1	1954 3	Y	50	86 1	35
01	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	55 9	1722 3	Y	39		74
02	1740 X	1733	-0-	-7	-0-	159 1	1560 3	Y	19	43 1	50
03	2170 X	1591	-0-	-579	-0-	43 9	1409 3	Y	39		89
04	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT		89

SILER HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	234213	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	10786	PERF.10444 - 10728
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		2	RRCID ->	234435	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11022	PERF. 7498 - 10914
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PONE		WELL #:		5	RRCID ->	234627	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11009	PERF.10703 - 10875
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PONE, E.M. GU		WELL #:		3	RRCID ->	234733	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10538 - 10678
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	235052	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF. 7427 - 10770
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		66

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2610 X	497	-0-	-2113	-0-		42	1	455	3	Y	-0-			-0-
12		1085 X	688	-0-	-397	-0-		56	1	632	3	Y	-0-			-0-
01		1023 X	735	-0-	-288	-0-		62	1	673	3	Y	-0-			-0-
02		580 X	493	-0-	-87	-0-		44	1	449	3	Y	-0-			-0-
03		682 X	627	-0-	-55	-0-		56	1	571	3	Y	-0-			-0-
04		720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-						Y	NO RPT			-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

11		60 N	7	-0-	-53	-0-		7	3			N	-0-			140
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			140
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			140
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			140

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			4

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

11		129 N	129	-0-	-0-	-0-		5	1	84	3	Y	36			140
12		279 N	14	-0-	-265	-0-		40	9			Y	9	117	1	32
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		4	3	10	9	Y	-0-			32
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-						Y	-0-			32
03		14 N	-0-	-0-	-14	-0-						Y	-0-			32
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			32

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-	1	1	-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	1			1
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	9							
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	1	1	-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	8	1	85	3	Y	-0-			-0-
												NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756															

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

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781															

*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
												NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792															

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

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754															

*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	184	1	30	3	Y	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-			-0-
*09		270 N	68	-0-	-202	-0-	4	1	64	3	Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
*12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
												NO RPT			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		10	RRCID ->	247492	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 7450 - 10739		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		11	RRCID ->	247573	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	10865	PERF. 7418 - 10734
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU		WELL #:		8	RRCID ->	249363	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	11646	PERF. 7430 - 10738
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PONE		WELL #:		6H	RRCID ->	258783	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	10683	PERF. 11320 - 15071
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CRAIG GU		WELL #:		4H	RRCID ->	263845	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	10833	PERF. 10924 - 15255
11	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	441	1	5392	3	Y	-0-
12	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	426	1	5008	3	Y	-0-
01	5828 X	5029	-0-	-799	-0-	474	1	4555	3	Y	-0-
02	5626 X	4358	-0-	-1268	-0-	369	1	3989	3	Y	-0-
03	6014 X	5472	-0-	-542	-0-	478	1	4994	3	Y	-0-
04	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CRAIG GU		WELL #:		3H	RRCID ->	264521	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	10876	PERF.	11216 - 15887	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	529 1	6479 3	Y	4	4	7 1		14
12	6944 X	6757	-0-	-187	-0-	530 1	6223 3	Y	4	4	6 1		12
01	6944 X	5270	-0-	-1674	-0-	497 1	4772 3	Y	1	1	6 1		7
02	6786 X	6050	-0-	-736	-0-	512 1	5531 3	Y	6	6			13
03	7254 X	6133	-0-	-1121	-0-	535 1	5594 3	Y	4	4			17
04	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-				Y	NO RPT			17

CRAIG GU		WELL #:		2H	RRCID ->	264905	COMPL. DATE	11/26/2010	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	11067 - 15058	
11	660 X	287	-0-	-373	-0-	22 1	265 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	244 X	244	-0-	-0-	-0-	19 1	225 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	234 X	234	-0-	-0-	-0-	22 1	212 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	290 N	154	-0-	-136	-0-	13 1	141 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	248 N	70	-0-	-178	-0-	6 1	64 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	NO RPT			-0-

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU		WELL #:		1H	RRCID ->	267761	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	N/A	
11	15210 X	11921	-0-	-3289	-0-	1006 1	10912 3	Y	3	3			253
12	15066 X	12598	-0-	-2468	-0-	1006 1	11426 3	Y	151	299 1	1 8		104
01	14353 X	12083	-0-	-2270	-0-	1011 1	10942 3	Y	118				222
02	13427 X	10869	-0-	-2558	-0-	961 1	9845 3	Y	57	128 1			151
03	13733 X	11223	-0-	-2510	-0-	995 1	10086 3	Y	129				280
04	12180 X	NO RPT	-0-	-12180	-0-	142 9		Y	NO RPT	NO RPT			280

CROW-HOLLAND GU (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	268367	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	10971	PERF.	11098 - 16109	
11	6030 X	5443	-0-	-587	-0-	5443 3		Y	-0-	-0-			-0-
12	6231 X	5926	-0-	-305	-0-	5926 3		Y	-0-	-0-			-0-
01	6355 X	5315	-0-	-1040	-0-	5315 3		Y	-0-	-0-			-0-
02	5945 X	5639	-0-	-306	-0-	5639 3		Y	-0-	-0-			-0-
03	6355 X	6121	-0-	-234	-0-	6121 3		Y	-0-	-0-			-0-
04	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-			Y	NO RPT	NO RPT			-0-

CROW HOLLAND GU (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	272481	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	11232 - 16969	
11	12870 X	10393	-0-	-2477	-0-	781 1	9561 3	Y	46	91 1			183
12	12152 X	10908	-0-	-1244	-0-	851 1	9991 3	Y	60	81 1	1 8		161
01	11718 X	9622	-0-	-2096	-0-	905 1	8695 3	Y	20	80 1			101
02	10701 X	9582	-0-	-1119	-0-	806 1	8702 3	Y	67				168
03	11315 X	10738	-0-	-577	-0-	931 1	9738 3	Y	63				231
04	10560 X	NO RPT	-0-	-10560	-0-	69 9		Y	NO RPT	NO RPT			231

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		3870 X		58	-0-	-3812	-0-	2	1	31	3	Y	23	124	1	156
								25	9							
12		3999 X		211	-0-	-3788	-0-	100	1	111	9	Y	101	181	1	76
01		3999 X		-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-			76
02		1073 X		-0-	-0-	-1073	-0-					Y	-0-	45	1	31
03		341 X		-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			31
04		210 X	NO RPT	-0-	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			31

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766																
11		7200 X		6934	-0-	-266	-0-	523	1	6400	3	Y	10			154
								11	9							
12		7440 X		6489	-0-	-951	-0-	509	1	5978	3	Y	2			156
								2	9							
01		7378 X		4001	-0-	-3377	-0-	376	1	3613	3	Y	11			167
								12	9							
02		6844 X		5873	-0-	-971	-0-	493	1	5319	3	Y	55			222
								61	9							
03		7316 X		5356	-0-	-1960	-0-	466	1	4876	3	Y	13			235
								14	9							
04		6930 X	NO RPT	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT			235

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639																
11		11010 X		9529	-0-	-1481	-0-	482	1	8862	3	Y	168	142	1	193
								185	9							
12		10540 X		9473	-0-	-1067	-0-	483	1	8844	3	Y	133	144	1	182
								146	9							
01		10230 X		9908	-0-	-322	-0-	542	1	9228	3	Y	125	73	1	234
								138	9							
02		9297 X		9297	-0-	-0-	-0-	526	1	8641	3	Y	118	139	1	213
								130	9							
03		9858 X		9417	-0-	-441	-0-	510	1	8830	3	Y	70	71	1	212
								77	9							
04		9600 X	NO RPT	-0-	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT			212

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543																
11		5640 X		4576	-0-	-1064	-0-	1063	1	3437	3	Y	69	52	1	67
								76	9							
12		5332 X		4314	-0-	-1018	-0-	1068	1	3132	3	Y	104	81	1	90
								114	9							
01		4991 X		4077	-0-	-914	-0-	1019	1	2937	3	Y	110	107	1	93
								121	9							
02		4437 X		3904	-0-	-533	-0-	910	1	2916	3	Y	71	124	1	40
								78	9							
03		4743 X		352	-0-	-4391	-0-	298	1	54	9	Y	49	47	1	42
04		4590 X	NO RPT	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT			42

HENDELRSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE

11		6270 X	4922	-0-	-1348	-0-		704	1	4206	3	Y	11		89	1	123
								12	9								
12		6479 X	851	-0-	-5628	-0-		303	1	535	3	Y	12				135
								13	9								
01		6293 X	497	-0-	-5796	-0-		276	1	208	3	Y	12		89	1	58
								13	9								
02		5829 X	-0-	-0-	-5829	-0-						Y	-0-				58
03		5952 X	118	-0-	-5834	-0-		6	1	111	3	Y	1				59
								1	9								
04		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-						Y	NO RPT				59

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275																	

11		5520 X	5382	-0-	-138	-0-		575	1	4738	3	Y	63		27	1	91
								69	9								
12		6169 X	5613	-0-	-556	-0-		622	1	4949	3	Y	38		101	1	28
								42	9								
01		6169 X	5594	-0-	-575	-0-		617	1	4852	3	Y	114				142
								125	9								
02		5771 X	5674	-0-	-97	-0-		672	1	4890	3	Y	102		84	1	160
								112	9								
03		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-		665	1	5275	3	Y	60				220
								66	9								
04		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-						Y	NO RPT				220

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762																	

11		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-		605	1	3342	3	Y	1				1
								1	9								
12		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-		624	1	3344	3	Y	1		2	1	-0-
								1	9								
01		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-		614	1	3512	3	Y	2				2
								2	9								
02		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-		637	1	3745	3	Y	1		1	1	2
								1	9								
03		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-		697	1	4405	3	Y	1				3
								1	9								
04		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-						Y	NO RPT				3

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968																	

11		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-		1025	1	6020	3	Y	24		18	1	23
								26	9								
12		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-		976	1	6208	3	Y	36		28	1	31
								40	9								
01		7223 X	6784	-0-	-439	-0-		984	1	5758	3	Y	38		37	1	32
								42	9								
02		6844 X	6082	-0-	-762	-0-		844	1	5210	3	Y	25		43	1	14
								28	9								
03		7316 X	7285	-0-	-31	-0-		1103	1	6147	3	Y	32		18	1	28
								35	9								
04		7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-						Y	NO RPT				28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
						(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11		9540 X	6687	-0-	-2853	-0-	506	1	6094	3	Y	79	71	1	91
							87	9							
12		9300 X	6387	-0-	-2913	-0-	810	1	5505	3	Y	65	68	1	88
							72	9							
01		9021 X	7036	-0-	-1985	-0-	785	1	6188	3	Y	57	35	1	110
							63	9							
02		8439 X	6368	-0-	-2071	-0-	824	1	5479	3	Y	59	65	1	104
							65	9							
03		7316 X	6782	-0-	-534	-0-	854	1	5888	3	Y	36	35	1	105
							40	9							
04		6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT			105

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722															
11		7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	1057	1	6568	3	Y	-0-			-0-
							1085	1	6418	3	Y	-0-			-0-
12		7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	1067	1	5755	3	Y	-0-			-0-
							878	1	5471	3	Y	-0-			-0-
01		7564 X	6822	-0-	-742	-0-	1067	1	5755	3	Y	-0-			-0-
							878	1	5471	3	Y	-0-			-0-
02		7366 X	6349	-0-	-1017	-0-	1067	1	5755	3	Y	-0-			-0-
							1046	1	5425	3	Y	-0-			-0-
03		7874 X	6471	-0-	-1403	-0-	1046	1	5425	3	Y	-0-			-0-
											Y	NO RPT			-0-
04		7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138															
11		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	676	1	5076	3	Y	42	18	1	61
							46	9							
12		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	749	1	4853	3	Y	25	67	1	19
							28	9							
01		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	807	1	5097	3	Y	76			95
							84	9							
02		5597 X	4512	-0-	-1085	-0-	586	1	3865	3	Y	55	56	1	94
							61	9							
03		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	716	1	5321	3	Y	40			134
							44	9							
04		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT			134

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272															
11		8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	1165	1	7103	3	Y	49	36	1	47
							54	9							
12		10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	1291	1	9037	3	Y	71	56	1	62
							78	9							
01		10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	1353	1	9024	3	Y	76	74	1	64
							84	9							
02		9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	1206	1	8258	3	Y	50	86	1	28
							55	9							
03		10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	1627	1	8819	3	Y	64	37	1	55
							70	9							
04		10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					Y	NO RPT			55

HENDESON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

11	10200 X	9821	-0-	-379	-0-	1354	1	8414	3	Y	48	36	1	47
						53	9							
12	11129 X	9773	-0-	-1356	-0-	1386	1	8309	3	Y	71	56	1	62
						78	9							
01	11191 X	9745	-0-	-1446	-0-	1337	1	8324	3	Y	76	74	1	64
						84	9							
02	10469 X	9168	-0-	-1301	-0-	1190	1	7923	3	Y	50	86	1	28
						55	9							
03	11191 X	9942	-0-	-1249	-0-	1560	1	8312	3	Y	64	37	1	55
						70	9							
04	9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT			55

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422														
11	3570 X	3378	-0-	-192	-0-	737	1	2503	3	Y	125			413
						138	9							
12	3751 X	3113	-0-	-638	-0-	782	1	2263	3	Y	62	273	1	202
						68	9							
01	4154 X	2841	-0-	-1313	-0-	634	1	2152	3	Y	50			252
						55	9							
02	3886 X	3043	-0-	-843	-0-	678	1	2268	3	Y	88			340
						97	9							
03	4154 X	3603	-0-	-551	-0-	766	1	2764	3	Y	66	278	1	128
						73	9							
04	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT			128

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619														
11	3690 X	3116	-0-	-574	-0-	750	1	2345	3	Y	19			63
						21	9							
12	3658 X	3060	-0-	-598	-0-	750	1	2299	3	Y	10	42	1	31
						11	9							
01	3534 X	2669	-0-	-865	-0-	847	1	1813	3	Y	8			39
						9	9							
02	3306 X	2643	-0-	-663	-0-	626	1	2003	3	Y	13			52
						14	9							
03	3224 X	3182	-0-	-42	-0-	728	1	2443	3	Y	10	43	1	19
						11	9							
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT			19

PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792														
11	13590 X	11212	-0-	-2378	-0-	573	1	10547	3	Y	84	72	1	97
						92	9							
12	12276 X	11379	-0-	-897	-0-	586	1	10718	3	Y	68	73	1	92
						75	9							
01	12276 X	9694	-0-	-2582	-0-	534	1	9091	3	Y	63	37	1	118
						69	9							
02	11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	681	1	11186	3	Y	60	70	1	108
						66	9							
03	11687 X	11581	-0-	-106	-0-	630	1	10912	3	Y	35	36	1	107
						39	9							
04	11220 X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT			107

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	5730 X	5208	-0-	-522	-0-	606	1	4590	3	Y	11	80	111
						12	9						
12	5921 X	5798	-0-	-123	-0-	614	1	5170	3	Y	13		124
						14	9						
01	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	648	1	5091	3	Y	17	82	59
						19	9						
02	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	702	1	5554	3	Y	33		92
						36	9						
03	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	720	1	5839	3	Y	28		120
						31	9						
04	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT		120

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257													
11	8340 X	2069	-0-	-6271	-0-	704	1	1208	3	Y	143	107	138
						157	9						
12	8618 X	2900	-0-	-5718	-0-	751	1	1922	3	Y	206	165	179
						227	9						
01	7502 X	3389	-0-	-4113	-0-	754	1	2390	3	Y	223	214	188
						245	9						
02	5568 X	2438	-0-	-3130	-0-	617	1	1665	3	Y	142	250	80
						156	9						
03	3317 X	1613	-0-	-1704	-0-	766	1	665	3	Y	165	103	142
						182	9						
04	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT		142

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040													
11	21660 X	19092	-0-	-2568	-0-	1441	1	17630	3	Y	19	37	74
						21	9						
12	21018 X	18447	-0-	-2571	-0-	1446	1	16975	3	Y	24	33	65
						26	9						
01	20770 X	15820	-0-	-4950	-0-	1490	1	14320	3	Y	9	33	41
						10	9						
02	18763 X	14855	-0-	-3908	-0-	1257	1	13568	3	Y	27		68
						30	9						
03	20057 X	17007	-0-	-3050	-0-	1482	1	15496	3	Y	26		94
						29	9						
04	19080 X	NO RPT	-0-	-19080	-0-					Y	NO RPT		94

DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906													
11	10680 X	9979	-0-	-701	-0-	767	1	9190	3	Y	20		66
						22	9						
12	10695 X	9702	-0-	-993	-0-	756	1	8936	3	Y	9	43	32
						10	9						
01	10385 X	9038	-0-	-1347	-0-	764	1	8265	3	Y	8		40
						9	9						
02	9657 X	7721	-0-	-1936	-0-	659	1	7050	3	Y	11		51
						12	9						
03	10323 X	9754	-0-	-569	-0-	793	1	8949	3	Y	11	42	20
						12	9						
04	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT		20

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

11		8010 X	6583	-0-	-1427	-0-	952	1	5465	3	Y	151	113 1	146
							166	9						
12		7874 X	7229	-0-	-645	-0-	1006	1	5975	3	Y	225	176 1	195
							248	9						
01		7750 X	6249	-0-	-1501	-0-	944	1	5042	3	Y	239	233 1	201
							263	9						
02		7250 X	5589	-0-	-1661	-0-	948	1	4468	3	Y	157	270 1	88
							173	9						
03		7750 X	5255	-0-	-2495	-0-	1197	1	3838	3	Y	200	116 1	172
							220	9						
04		6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT		172

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764														
11		12409 X	12409	-0-	-0-	-0-	935	1	11444	3	Y	27	54 1	110
							30	9						
12		12803 X	12644	-0-	-159	-0-	989	1	11616	3	Y	35	49 1	96
							39	9						
01		12803 X	10179	-0-	-2624	-0-	958	1	9208	3	Y	12	48 1	60
							13	9						
02		12006 X	10433	-0-	-1573	-0-	881	1	9508	3	Y	40		100
							44	9						
03		12834 X	10637	-0-	-2197	-0-	925	1	9670	3	Y	38		138
							42	9						
04		12420 X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					Y	NO RPT		138

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647														
11		16920 X	14173	-0-	-2747	-0-	726	1	13355	3	Y	84	72 1	97
							92	9						
12		16647 X	15146	-0-	-1501	-0-	781	1	14290	3	Y	68	73 1	92
							75	9						
01		15841 X	14677	-0-	-1164	-0-	811	1	13797	3	Y	63	37 1	118
							69	9						
02		13862 X	12545	-0-	-1317	-0-	716	1	11767	3	Y	56	70 1	104
							62	9						
03		15159 X	13797	-0-	-1362	-0-	751	1	13006	3	Y	36	35 1	105
							40	9						
04		14670 X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					Y	NO RPT		105

BOWLES ENERGY, INC. 084097														
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
		01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
		02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
		03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
		04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735														
11		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	1172	1	1067	2	N	-0-		245
		12 1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	522	1	904	2	N	-0-		245
		01 1240 N	1163	-0-	-77	-0-	219	1	944	2	N	-0-		245
		02 1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	413	1	786	2	N	-0-		245
		03 1240 N	1005	-0-	-235	-0-	270	1	735	2	N	-0-		245
		*04 1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	588	1	936	2	N	-0-		245

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097										
HARRELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221605	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	10865	PERF.10490	- 10757		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	273 1	248 2	N		-0-			128
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	247 1	428 2	N		-0-			128
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	102 1	439 2	N		-0-			128
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	189 1	359 2	N		-0-			128
03		728 N	728	-0-	-0-	-0-	195 1	533 2	N		-0-			128
*04		668 N	668	-0-	-0-	-0-	258 1	410 2	N		-0-			128

GREEN, C.B.		WELL #:		1	RRCID ->	222645	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10218	- 10410		
11		450 N	424	-0-	-26	-0-	424 2		N		-0-			169
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N		-0-			169
01		589 N	460	-0-	-129	-0-	460 2		N		-0-			169
02		406 N	401	-0-	-5	-0-	397 2	4 9	N		4			173
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	551 2	4 9	N		4	155 1		22
*04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N		-0-			22

BUFFCO PRODUCTION INC.		WELL #:		1	RRCID ->	203786	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL DEPTH	10730	PERF. 9272	- 10626		
11		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2120 2	19 9	N		17	1 8		148
12		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2200 2	11 9	N		10	2 8		156
01		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1977 2	52 9	N		47	2 8		201
02		1566 N	1564	-0-	-2	-0-	1561 2	3 9	N		3	1 8		203
03		1674 N	1602	-0-	-72	-0-	1599 2	3 9	N		3	1 8		205
04		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1690 2	2 9	N		2	2 8		205

SCARBOROUGH		WELL #:		2	RRCID ->	221842	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10522	- 10792		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25

FLANAGAN, O.E.		WELL #:		2	RRCID ->	240439	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10541	- 10751		
11		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2163 2	2 9	N		2	1 8		154
12		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1239 2	2 9	N		2			156
01		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1191 2	3 9	N		3	1 8		158
02		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1147 2	1 9	N		1	1 8		158
03		589 N	253	-0-	-336	-0-	245 2	8 9	N		7			165
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N		-0-			165

CRATON OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	243312	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11135	PERF. 9728	- 10888		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.//		40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
CANNON, T.P.		WELL #: 1		RRCID -> 087081		COMPL. DATE 01/13/1980		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
YANDLE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 182631		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809						
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
YANDLE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 185178		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809						
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
YANDLE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185691		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747						
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
YANDLE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 185703		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798						
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
YANDLE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 185704		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728						
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
YANDLE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 186667		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680						
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																		
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810																		

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

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922																		

11	1170	N		1082	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	74	1	975	2	N	30	2	8	116
										33	9							
12	1023	N		917	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	52	1	831	2	N	31			147
										34	9							
*01	1170	N		1170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1096	2	N	11			158
										12	9							
*02	1044	N		984	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	58	1	926	2	N	-0-			158
*03	1154	N		1154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1093	2	N	-0-			158
04	1167	N		1167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1107	2	N	-0-			158

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856																		

11	210	N		53	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	47	2	6	9	N	5			79
12	124	N		4	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			79
01	186	N		2	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			79
02	58	N		1	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			79
03	4	N		-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
04	249	N		249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			79

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258																		

11	30	N		5	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	14	N		4	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	31	N		21	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
02	17	N		17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
03	41	N		41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
04	31	N		31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808																		

11	15386	X		15386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15319	2	67	9	N	61	2	8	248
12	16161	X		16161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16089	2	72	9	N	65	2	8	311
01	16523	X		14397	-0-	-2126	-0-	-0-	-0-	14354	2	43	9	N	39	179	1	171
02	15457	X		13509	-0-	-1948	-0-	-0-	-0-	13443	2	66	9	N	60	15	8	216
03	16523	X		15123	-0-	-1400	-0-	-0-	-0-	15090	2	33	9	N	30			246
04	15630	X		12833	-0-	-2797	-0-	-0-	-0-	12732	2	101	9	N	92	177	1	161

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	9810 X	8255	-0-	-1555	-0-	584 1	7669 2	N	2			112
12	10137 X	7128	-0-	-3009	-0-	418 1	6709 2	N	1	1 8		112
01	8215 X	7451	-0-	-764	-0-	401 1	7050 2	N	-0-			112
02	7975 X	6693	-0-	-1282	-0-	393 1	6292 2	N	7	7 8		112
03	8525 X	7419	-0-	-1106	-0-	373 1	6662 2	N	349			461
04	8250 X	6112	-0-	-2138	-0-	310 1	5726 2	N	69	188 1		342

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721												
11	14340 X	12709	-0-	-1631	-0-	898 1	11794 2	N	15	3 8		292
12	14818 X	12877	-0-	-1941	-0-	753 1	12078 2	N	42	191 1		143
01	14818 X	12979	-0-	-1839	-0-	695 1	12205 2	N	72			215
02	13862 X	12699	-0-	-1163	-0-	738 1	11820 2	N	128	190 1	17 8	136
03	14012 X	13424	-0-	-588	-0-	708 1	12647 2	N	63			199
04	12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	654 1	12069 2	N	43			242

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122												
11	7980 X	7452	-0-	-528	-0-	527 1	6922 2	N	3	3 8		67
12	8246 X	7680	-0-	-566	-0-	451 1	7229 2	N	-0-			67
01	8246 X	7237	-0-	-1009	-0-	373 1	6550 2	N	285	193 1		159
02	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	314 1	6767 2	N	98	14 8		243
03	7688 X	7643	-0-	-45	-0-	422 1	7164 2	N	71			314
04	7440 X	7175	-0-	-265	-0-	108 1	6692 2	N	109			423

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071												
11	8040 X	6306	-0-	-1734	-0-	440 1	5783 2	N	75	171 1	1 8	189
12	8308 X	6699	-0-	-1609	-0-	83 1	6297 2	N	8			197
01	8308 X	6943	-0-	-1365	-0-	393 1	6403 2	N	159	182 1		174
02	7569 X	6227	-0-	-1342	-0-	365 1	5797 2	N	62	11 8		225
03	7440 X	6430	-0-	-1010	-0-	175 1	6034 2	N	53			278
04	6810 X	6169	-0-	-641	-0-	362 1	5835 2	N	16	174 1		120

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
FORTUNE RESOURCES LLC 278755															
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28			28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745															
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			41
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			41
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			41
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857															
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			70
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			70
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			70
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-			-0-
02		59 X	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			14
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755																	
CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					9
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460																	
11		600 X	366	-0-	-234	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
12		408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
01		437 X	437	-0-	-0-	-0-	369	2	68	9	Y	62					62
02		DLQ G-10	311	-0-	311	-0-	309	2			Y	2					64
03		DLQ G-10	335	-0-	335	-0-	646	2			Y	7					70
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	NO RPT					70

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720																	
11		10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	10924	2	37	9	N	34	181	1			100
12		12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					100
01		11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	11023	2	74	9	N	67					167
02		10237 X	9279	-0-	-958	-0-	9228	2	51	9	N	46	171	1			42
03		11315 X	9863	-0-	-1452	-0-	9805	2	58	9	N	53					95
04		11790 X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT					95

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					65
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					80
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					83
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961																	
11		8280 X	7303	-0-	-977	-0-	7303	2			N	-0-					23
12		8804 X	8741	-0-	-63	-0-	8741	2			N	-0-					23
01		8804 X	8641	-0-	-163	-0-	8578	2	63	9	N	57					80
02		9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	9347	2	127	9	N	115	180	1			15
03		7533 X	7495	-0-	-38	-0-	7451	2			N	40					55
04		8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					55

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781												
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-			78
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			78
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	56 2	N	10	11 9		88
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			88
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			88
04		60 N	11	-0-	-49	-0-	11 2	N	-0-			88

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818												
CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980												
11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	7 1	547 2	N	-0-		27
12		620 N	554	-0-	-66	-0-	7 1	547 2	N	-0-		27
01		620 N	549	-0-	-71	-0-	7 1	542 2	N	-0-		27
02		522 N	510	-0-	-12	-0-	7 1	503 2	N	-0-		27
03		558 N	546	-0-	-12	-0-	7 1	539 2	N	-0-		27
04		540 N	522	-0-	-18	-0-	6 1	516 2	N	-0-		27

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

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

 LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

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

 WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

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

 HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

11		390 N	296	-0-	-94	-0-	4	1	292	2	Y	-0-					57
12		757 N	757	-0-	-0-	-0-	10	1	747	2	Y	-0-					57
01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	7	1	532	2	Y	-0-					57
02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	10	1	756	2	Y	-0-					57
03		964 N	964	-0-	-0-	-0-	11	1	828	2	Y	114					171
04		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	125	9			Y	NO RPT					171

 TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

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

 RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869															
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-			-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-			-0-
01		93 N	60	-0-	-33	-0-	1	1	59	2	N	-0-			-0-
02		58 N	46	-0-	-12	-0-	1	1	45	2	N	-0-			-0-
03		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828															
11		240 N	142	-0-	-98	-0-	2	1	140	2	Y	-0-			28
12		124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-			28
01		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			28
02		145 N	9	-0-	-136	-0-	9	2			Y	-0-			28
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			28
04		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT			28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		300 N	268	-0-	-32	-0-	3 1	265 2	N	-0-		98
12		310 N	306	-0-	-4	-0-	3 1	253 2	N	45		143
							50 9					
01		310 N	243	-0-	-67	-0-	3 1	240 2	N	-0-		143
02		261 N	234	-0-	-27	-0-	3 1	231 2	N	-0-		143
03		310 N	245	-0-	-65	-0-	3 1	242 2	N	-0-		143
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	4 1	295 2	N	-0-		143

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786												
11		690 N	601	-0-	-89	-0-	8 1	593 2	Y	-0-		136
12		828 N	828	-0-	-0-	-0-	11 1	817 2	Y	-0-		136
01		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	16 1	1122 2	Y	1	1 8	136
							1 9					
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	13 1	956 2	Y	-0-		136
03		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	15 1	1150 2	Y	-0-		136
04		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT		136

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950												
11		450 N	403	-0-	-47	-0-	5 1	398 2	N	-0-		39
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	5 1	408 2	N	-0-		39
01		434 N	368	-0-	-66	-0-	5 1	363 2	N	-0-		39
02		377 N	362	-0-	-15	-0-	5 1	357 2	N	-0-		39
03		403 N	383	-0-	-20	-0-	5 1	378 2	N	-0-		39
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	5 1	404 2	N	-0-		39

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970												
11		553 N	553	-0-	-0-	-0-	7 1	535 2	N	10		50
							11 9					
12		589 N	555	-0-	-34	-0-	7 1	542 2	N	5		55
							6 9					
01		589 N	559	-0-	-30	-0-	7 1	539 2	N	12		67
							13 9					
02		522 N	506	-0-	-16	-0-	7 1	496 2	N	3		70
							3 9					
03		558 N	537	-0-	-21	-0-	7 1	524 2	N	5		75
							6 9					
04		540 N	522	-0-	-18	-0-	6 1	488 2	N	25	75 1	25
							28 9					

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143							
HINSON GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID ->	218020	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10668 - 10880
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD

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

HARDY, JOHN			WELL #:		6	RRCID ->	218058	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF. 7470 - 10792
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GILSON GU			WELL #:		1	RRCID ->	218394	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10492 - 10682
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DOLLAR GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID ->	218551	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10554 - 10752
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FISCHER-REDWINE			WELL #:		1	RRCID ->	218927	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10971 - 11029
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1			WELL #:		7	RRCID ->	219036	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10782 - 11010
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HINSON GAS UNIT 1			WELL #:		3	RRCID ->	219283	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10824 - 11014
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			25
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			25
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	N	-0-			25
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			25
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			25
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			25

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4298															
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836																	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		29 X	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M		AMT	CODE	AMT	
11		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	22	1	1731	2	N	-0-				27
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-	11	1	843	2	N	-0-				27
01		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	30	1	2133	2	N	-0-				27
02		1682 N	1327	-0-	-355	-0-	17	1	1310	2	N	-0-				27
03		868 N	856	-0-	-12	-0-	11	1	845	2	N	-0-				27
04		3000 N	4139	-0-	1139	1139	51	1	4088	2	N	-0-				27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821																
11		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	18	1	1392	2	Y	-0-				14
12		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	20	1	1521	2	Y	-0-				14
01		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	21	1	1530	2	Y	-0-				14
02		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	23	1	1712	2	Y	-0-				14
03		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	27	1	2091	2	Y	-0-				14
04		3000 N	4249	-0-	1249	1249	53	1	4196	2	Y	-0-				14

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921																
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				25
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				25
01		124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-				25
02		145 N	22	-0-	-123	-0-	22	2			N	-0-				25
03		93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-				25
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143							
HUFF, G. J. GU		WELL #:		5	RRCID ->	232948	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11093	PERF.10644 - 10852
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		120 N	23	-0-	-97	-0-	23 2	N	-0-		25
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-		25
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		25
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		25
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		25
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		25

HINSON GAS UNIT 1				WELL #:	15	RRCID ->	232972	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	11180 PERF.10707 - 10890
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HUFF, G. J. GU				WELL #:	6	RRCID ->	232993	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	11034 PERF. 7590 - 10885
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	233168	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	11285 PERF.10865 - 11043
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PRUITT GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	234737	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	10985 PERF.10586 - 10844
11		934 N	934	-0-	-0-	-0-	12 1	922 2	Y	-0-	14
12		713 N	651	-0-	-62	-0-	8 1	643 2	Y	-0-	14
01		874 N	874	-0-	-0-	-0-	12 1	862 2	Y	-0-	14
02		2407 X	1226	-0-	-1181	-0-	16 1	1210 2	Y	-0-	14
03		2480 X	956	-0-	-1524	-0-	12 1	944 2	Y	-0-	14
04		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	27 1	2139 2	Y	-0-	14

GILSON GU				WELL #:	4	RRCID ->	235901	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	10860 PERF.10182 - 10698
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HARDY, JOHN				WELL #:	7	RRCID ->	235928	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10960 PERF.10620 - 10821
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

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

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

11	1890 N	903	-0-	-987	-0-	89	1	810	2	N	4					139
						4	9									
12	1581 N	1097	-0-	-484	-0-	123	1	974	2	N	-0-					139
01	1178 N	750	-0-	-428	-0-	92	1	658	2	N	-0-					139
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	83	1	792	2	N	-0-					139
03	1085 N	434	-0-	-651	-0-	40	1	394	2	N	-0-					139
04	720 N	675	-0-	-45	-0-	71	1	604	2	N	-0-					139

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

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

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	
12		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2		N	25	
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	25	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	25	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059													
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-		3	1	271	2	N	25
12		279 N	187	-0-	-92	-0-		2	1	185	2	N	25
01		279 N	273	-0-	-6	-0-		4	1	269	2	N	25
02		261 N	197	-0-	-64	-0-		3	1	194	2	N	25
03		186 N	151	-0-	-35	-0-		2	1	149	2	N	25
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-		4	1	295	2	N	25

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045													
11		674 N	674	-0-	-0-	-0-		8	1	665	2	N	87
								1	9				
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-		4	1	340	2	N	87
01		891 N	891	-0-	-0-	-0-		12	1	875	2	N	87
								4	9				
02		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		13	1	957	2	N	114
								30	9				
03		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		15	1	1127	2	N	114
								6	9				
04		917 N	917	-0-	-0-	-0-		11	1	903	2	N	114
								3	9				

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034													
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-		7	1	548	2	N	152
12		516 N	516	-0-	-0-	-0-		7	1	508	2	N	152
								1	9				
01		868 N	670	-0-	-198	-0-		9	1	659	2	N	152
								2	9				
02		612 N	612	-0-	-0-	-0-		8	1	597	2	N	152
								7	9				
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-		8	1	580	2	N	152
								3	9				
04		660 N	466	-0-	-194	-0-		6	1	460	2	N	152

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

11	90 N	86	-0-	-4	-0-	1	1	85	2	N	-0-					25
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	N	-0-					25
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	1	1	82	2	N	-0-					25
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-					25
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	N	-0-					25
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

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

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

11	2970 X	1123	-0-	-1847	-0-	14	1	1107	2	N	2	2	8			130
						2	9									
12	3069 X	1408	-0-	-1661	-0-	18	1	1386	2	N	4	4	8			130
						4	9									
01	3007 X	897	-0-	-2110	-0-	12	1	883	2	N	2	2	8			130
						2	9									
02	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	35	1	2626	2	N	12	12	8			130
						13	9									
03	1395 N	295	-0-	-1100	-0-	4	1	290	2	N	1	1	8			130
						1	9									
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					130

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071															
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	4	1	326	2	N	-0-			39
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	4	1	327	2	N	-0-			39
01		341 N	201	-0-	-140	-0-	3	1	198	2	N	-0-			39
02		319 N	244	-0-	-75	-0-	3	1	241	2	N	-0-			39
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	4	1	343	2	N	-0-			39
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	3	1	270	2	N	-0-			39

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062																	

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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031																	

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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968																	

11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	8	1	637	2	N	7	1	8			60
12		868 N	452	-0-	-416	-0-	8	9	440	2	N	5					65
01		775 N	684	-0-	-91	-0-	6	9	662	2	N	12					77
02		910 N	910	-0-	-0-	-0-	13	9	878	2	N	18	5	8			90
03		465 N	435	-0-	-30	-0-	12	1	420	2	N	9					99
04		866 N	866	-0-	-0-	-0-	20	9	830	2	N	24	98	1			25
							10	9									
							10	1									
							26	9									

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822																	

11		3900 X	2627	-0-	-1273	-0-	33	1	2575	2	N	17	58	1	1	8	23
12		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	19	9	2437	2	N	1	1	8			23
01		2077 X	1590	-0-	-487	-0-	32	1	1567	2	N	1	1	8			23
02		2552 X	1564	-0-	-988	-0-	1	9	1541	2	N	2	2	8			23
03		2728 X	1798	-0-	-930	-0-	22	1	1775	2	N	-0-					23
04		2640 X	1806	-0-	-834	-0-	21	1	1784	2	N	-0-					23
							2	9									
							23	1									
							22	1									

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645																	

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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	1005	1	1745	2	N	90	3 8 114
12	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	1100	1	1751	2	N	12	4 8 122
01	2356 N	2223	-0-	-133	-0-	527	1	1619	2	N	70	1 8 191
02	2204 N	1820	-0-	-384	-0-	613	1	1155	2	N	47	181 1 57
03	2356 N	1545	-0-	-811	-0-	305	1	1214	2	N	24	1 8 80
04	2160 N	2089	-0-	-71	-0-	817	1	1195	2	N	70	77 9 150

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010												
11	720 N	97	-0-	-623	-0-	1	1	96	2	N	-0-	15
12	341 N	74	-0-	-267	-0-	1	1	73	2	N	-0-	15
01	434 N	291	-0-	-143	-0-	4	1	287	2	N	-0-	15
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	10	1	777	2	N	-0-	15
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	3	1	267	2	N	-0-	15
04	270 N	105	-0-	-165	-0-	1	1	104	2	N	-0-	15

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
HARDY, JOHN		WELL #:		9H	RRCID ->	252257	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10703	PERF.	10750 - 13724	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		9060 X	6125	-0-	-2935	-0-	75 1	5885 2	N	150	178 1	2 8	42
							165 9						
12		9362 X	6669	-0-	-2693	-0-	86 1	6582 2	N	1	1 8		42
							1 9						
01		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	106 1	7657 2	N	5	5 8		42
							6 9						
02		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	91 1	6874 2	N	4	4 8		42
							4 9						
03		6665 X	6661	-0-	-4	-0-	85 1	6574 2	N	2	2 8		42
							2 9						
04		7530 X	7278	-0-	-252	-0-	90 1	7187 2	N	1	1 8		42
							1 9						

WHITE, GALAN GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	253441	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	11535 - 13688	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GALAN WHITE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	260350	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	12505	PERF.	10883 - 11034	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF, G. J. GU		WELL #:		9H	RRCID ->	262892	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	10824	PERF.	10976 - 16229	
11		15990 X	12508	-0-	-3482	-0-	754 1	11557 2	Y	179	170 1	4 8	204
							197 9						
12		16523 X	14165	-0-	-2358	-0-	754 1	13133 2	Y	253	181 1	5 8	271
							278 9						
01		16058 X	11635	-0-	-4423	-0-	728 1	10716 2	Y	174	9 8		436
							191 9						
02		15022 X	14354	-0-	-668	-0-	741 1	13402 2	Y	192	351 1	18 8	259
							211 9						
03		14353 X	7626	-0-	-6727	-0-	338 1	7287 2	Y	1	1 8		259
							1 9						
04		13710 X	6971	-0-	-6739	-0-	221 1	6442 2	Y	280	169 1		370
							308 9						

WHITE, GALAN SWD		WELL #:		2	RRCID ->	264560	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	7040 - 7060	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	4080 X	3933	-0-	-147	-0-	49	1	3844	2	N	36	3	8	80
						40	9							
12	4154 X	3912	-0-	-242	-0-	50	1	3858	2	N	4	4	8	80
						4	9							
01	4154 X	3693	-0-	-461	-0-	50	1	3590	2	N	48	4	8	124
						53	9							
02	3886 X	3678	-0-	-208	-0-	47	1	3563	2	N	62	156	1	5 8 25
						68	9							
03	4061 X	3211	-0-	-850	-0-	41	1	3166	2	N	4	4	8	25
						4	9							
04	3930 X	2866	-0-	-1064	-0-	35	1	2776	2	N	50			75
						55	9							

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652														
11	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	66	1	5175	2	N	2	2	8	171
						2	9							
12	5518 X	4451	-0-	-1067	-0-	57	1	4391	2	N	3	3	8	171
						3	9							
01	5859 X	3440	-0-	-2419	-0-	46	1	3320	2	N	67	185	1	1 8 52
						74	9							
02	5481 X	3753	-0-	-1728	-0-	49	1	3659	2	N	41	8	8	85
						45	9							
03	5859 X	3959	-0-	-1900	-0-	50	1	3867	2	N	38	2	8	121
						42	9							
04	5250 X	3462	-0-	-1788	-0-	42	1	3376	2	N	40			161
						44	9							

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442														
11	5310 X	4881	-0-	-429	-0-	61	1	4809	2	N	10	5	8	154
						11	9							
12	5487 X	5166	-0-	-321	-0-	67	1	5091	2	N	7	7	8	154
						8	9							
01	5425 X	5078	-0-	-347	-0-	69	1	4997	2	N	11	61	1	10 8 94
						12	9							
02	4930 X	4628	-0-	-302	-0-	60	1	4531	2	N	34	34	8	94
						37	9							
03	5270 X	4873	-0-	-397	-0-	62	1	4803	2	N	7	7	8	94
						8	9							
04	5010 X	4692	-0-	-318	-0-	58	1	4613	2	N	19	3	8	110
						21	9							

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742														
11	4740 X	4733	-0-	-7	-0-	58	1	4548	2	N	115	6	8	143
						127	9							
12	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	66	1	5053	2	N	75	181	1	9 8 28
						83	9							
01	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	71	1	5129	2	N	16	11	8	33
						18	9							
02	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	63	1	4771	2	N	95	30	8	98
						105	9							
03	5208 X	5137	-0-	-71	-0-	65	1	5069	2	N	3	3	8	98
						3	9							
04	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	62	1	4965	2	N	106	171	1	5 8 28
						117	9							

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		11400 X	8742	-0-	-2658	-0-	866	1	7873	2	N	3	3 8	140
							3	9						
12		9982 X	7144	-0-	-2838	-0-	798	1	6342	2	N	4	4 8	140
							4	9						
01		10416 X	6485	-0-	-3931	-0-	798	1	5678	2	N	8	8 8	140
							9	9						
02		9744 X	8647	-0-	-1097	-0-	819	1	7818	2	N	9	9 8	140
							10	9						
03		10416 X	10364	-0-	-52	-0-	943	1	9341	2	N	73	181 1 4 8	28
							80	9						
04		8730 X	8061	-0-	-669	-0-	853	1	7205	2	N	3	3 8	28
							3	9						

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762														
11		8940 X	6571	-0-	-2369	-0-	82	1	6379	2	N	100	5 8	139
							110	9						
12		9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	124	1	9487	2	N	171	165 1 8 8	137
							188	9						
01		8525 X	6558	-0-	-1967	-0-	87	1	6313	2	N	144	156 1 15 8	110
							158	9						
02		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	99	1	7420	2	N	117	146 1 16 8	65
							129	9						
03		9238 X	8994	-0-	-244	-0-	112	1	8703	2	N	163	161 1 12 8	55
							179	9						
04		8940 X	1468	-0-	-7472	-0-	16	1	1309	2	N	130	138 1 5 8	42
							143	9						

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502														
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	2	1	137	2	N	-0-		27
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	N	-0-		27
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	N	-0-		27
02		145 N	113	-0-	-32	-0-	1	1	112	2	N	-0-		27
03		124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-		27
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		27

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602														
11		5640 X	4920	-0-	-720	-0-	62	1	4851	2	N	6	6 8	101
							7	9						
12		5673 X	5296	-0-	-377	-0-	64	1	4873	2	N	326	182 1 3 8	242
							359	9						
01		5673 X	4039	-0-	-1634	-0-	55	1	3980	2	N	4	4 8	242
							4	9						
02		5249 X	4489	-0-	-760	-0-	59	1	4424	2	N	5	5 8	242
							6	9						
03		5611 X	4198	-0-	-1413	-0-	53	1	4141	2	N	4	4 8	242
							4	9						
04		5130 X	5050	-0-	-80	-0-	63	1	4981	2	N	5	186 1 4 8	57
							6	9						

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	7590 X	7326	-0-	-264	-0-	92	1	7184	2	N	45	10 8	72
12	7843 X	7317	-0-	-526	-0-	50	9	7162	2	N	55	6 8	121
01	7843 X	7261	-0-	-582	-0-	94	1	7067	2	N	87	113 1 8 8	87
02	7337 X	6688	-0-	-649	-0-	61	9	6572	2	N	26	26 8	87
03	7843 X	7142	-0-	-701	-0-	87	1	6936	2	N	105	160 1 5 8	27
04	7320 X	6916	-0-	-404	-0-	29	9	6824	2	N	5	5 8	27

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

11	5640 X	5460	-0-	-180	-0-	69	1	5383	2	N	7	7 8	82
12	5797 X	4984	-0-	-813	-0-	8	9	4916	2	N	4	4 8	82
01	5735 X	5198	-0-	-537	-0-	64	1	5120	2	N	6	6 8	82
02	5278 X	5100	-0-	-178	-0-	4	9	5026	2	N	6	6 8	82
03	5642 X	5275	-0-	-367	-0-	71	1	5199	2	N	8	8 8	82
04	5460 X	4703	-0-	-757	-0-	7	9	4641	2	N	4	4 8	82

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

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

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

11	6990 X	6228	-0-	-762	-0-	78	1	6140	2	N	9	9 8	147
12	7378 X	7084	-0-	-294	-0-	10	9	6980	2	N	12	12 8	147
01	7378 X	5418	-0-	-1960	-0-	91	1	5327	2	N	15	15 8	147
02	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	13	9	6736	2	N	115	28 8	234
03	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	74	1	7055	2	N	21	21 8	234
04	6870 X	6669	-0-	-201	-0-	17	9	6568	2	N	16	16 8	234

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
				(L)	(-)								
11	4980 X	4737	-0-	-243	-0-	60 1	4662 2		N	14	14 8		172
						15 9							
12	4991 X	4843	-0-	-148	-0-	62 1	4770 2		N	10	10 8		172
						11 9							
01	4960 X	4715	-0-	-245	-0-	64 1	4637 2		N	13	13 8		172
						14 9							
02	4640 X	4462	-0-	-178	-0-	58 1	4383 2		N	19	19 8		172
						21 9							
03	4960 X	4758	-0-	-202	-0-	61 1	4690 2		N	6	6 8		172
						7 9							
04	4740 X	4442	-0-	-298	-0-	55 1	4380 2		N	6	6 8		172
						7 9							

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650													
11	4800 X	3889	-0-	-911	-0-	49 1	3808 2		N	29	7 8		172
						32 9							
12	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				N	-0-			172
01	5394 X	20	-0-	-5374	-0-	20 2			N	-0-			172
02	5046 X	37	-0-	-5009	-0-	17 2	20 9		N	18	163 1		27
03	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-				N	-0-			27
04	3900 X	22	-0-	-3878	-0-	22 2			N	-0-			27

BULLARD-MOYERS (ALLO) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397													
11	7050 X	6488	-0-	-562	-0-	82 1	6402 2		N	4	4 8		102
						4 9							
12	7130 X	6614	-0-	-516	-0-	85 1	6526 2		N	3	3 8		102
						3 9							
01	6820 X	5505	-0-	-1315	-0-	75 1	5426 2		N	4	4 8		102
						4 9							
02	6351 X	6125	-0-	-226	-0-	79 1	5941 2		N	95	13 8		184
						105 9							
03	6789 X	6657	-0-	-132	-0-	84 1	6507 2		N	60	177 1	8 8	59
						66 9							
04	6480 X	6444	-0-	-36	-0-	79 1	6269 2		N	87	4 8		142
						96 9							

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084													
11	5280 X	3028	-0-	-2252	-0-	38 1	2988 2		N	2	2 8		137
						2 9							
12	5394 X	5065	-0-	-329	-0-	65 1	4944 2		N	51	160 1	1 8	27
						56 9							
01	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	96 1	6929 2		N	59	4 8		82
						65 9							
02	5394 X	4729	-0-	-665	-0-	62 1	4660 2		N	6	6 8		82
						7 9							
03	5766 X	5425	-0-	-341	-0-	68 1	5265 2		N	84	138 1	3 8	25
						92 9							
04	6270 X	4973	-0-	-1297	-0-	62 1	4892 2		N	17	3 8		39
						19 9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1320 X	1151	-0-	-169	-0-	12 1	952 2		N	170	167 1	3 8	86
							187 9							
12		1364 X	942	-0-	-422	-0-	12 1	928 2		N	2	2 8		86
							2 9							
01		899 X	641	-0-	-258	-0-	9 1	629 2		N	3	3 8		86
							3 9							
02		1102 N	322	-0-	-780	-0-	4 1	318 2		N	-0-			86
03		930 N	366	-0-	-564	-0-	3 1	234 2		N	117			203
							129 9							
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			203

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287														

11		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	39 1	3086 2		N	40	9 8		180
							44 9							
12		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	42 1	3190 2		N	5	5 8		180
							6 9							
01		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	48 1	3439 2		N	7	7 8		180
							8 9							
02		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	42 1	3175 2		N	20	20 8		180
							22 9							
03		3286 X	3097	-0-	-189	-0-	39 1	3055 2		N	3	3 8		180
							3 9							
04		3390 X	2992	-0-	-398	-0-	37 1	2949 2		N	5	5 8		180
							6 9							

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227														

11		8280 X	8100	-0-	-180	-0-	102 1	7992 2		N	5	5 8		219
							6 9							
12		8556 X	8283	-0-	-273	-0-	107 1	8169 2		N	6	6 8		219
							7 9							
01		8649 X	7229	-0-	-1420	-0-	99 1	7126 2		N	4	4 8		219
							4 9							
02		8091 X	7468	-0-	-623	-0-	98 1	7347 2		N	21	21 8		219
							23 9							
03		8649 X	7937	-0-	-712	-0-	101 1	7818 2		N	16	184 1	7 8	44
							18 9							
04		8100 X	7528	-0-	-572	-0-	93 1	7427 2		N	7	7 8		44
							8 9							

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187														

11		1290 N	1221	-0-	-69	-0-	15 1	1205 2		N	1	1 8		121
							1 9							
12		1333 N	187	-0-	-1146	-0-	2 1	185 2		N	-0-			121
01		1364 N	20	-0-	-1344	-0-	20 2			N	-0-			121
02		1189 N	43	-0-	-1146	-0-	1 1	42 2		N	-0-			121
03		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	21 1	1642 2		N	-0-			121
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			121

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	115 6 9	1 8987	2	N	5	5	8		24
12	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	118 4 9	1 9008	2	N	4	4	8		24
01	9703 X	8271	-0-	-1432	-0-	113 28 9	1 8130	2	N	25	8	8		41
02	9077 X	8170	-0-	-907	-0-	107 10 9	1 8053	2	N	9	9	8		41
03	9703 X	8120	-0-	-1583	-0-	104 3 9	1 8013	2	N	3	3	8		41
04	9120 X	7891	-0-	-1229	-0-	98 6 9	1 7787	2	N	5	2	8		44

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155														
11	8130 X	3759	-0-	-4371	-0-	47 35 9	1 3677	2	N	32	5	8		154
12	8401 X	6197	-0-	-2204	-0-	79 100 9	1 6018	2	N	91	174	1	7 8	64
01	8401 X	6884	-0-	-1517	-0-	94 11 9	1 6779	2	N	10	10	8		64
02	7598 X	7575	-0-	-23	-0-	95 374 9	1 7106	2	N	340	339	1	42 8	23
03	8122 X	7701	-0-	-421	-0-	98 10 9	1 7593	2	N	9	9	8		23
04	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	93 228 9	1 7371	2	N	207	173	1	7 8	50

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980														
11	9870 X	9778	-0-	-92	-0-	123 56 9	1 9599	2	N	51	182	1	6 8	70
12	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	129 208 9	1 9908	2	N	189	180	1	4 8	75
01	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	139 176 9	1 10016	2	N	160	181	1	7 8	47
02	9599 X	9211	-0-	-388	-0-	120 76 9	1 9015	2	N	69	21	8		95
03	10261 X	9638	-0-	-623	-0-	121 114 9	1 9403	2	N	104	166	1	6 8	27
04	9990 X	9316	-0-	-674	-0-	114 167 9	1 9035	2	N	152	147	1	5 8	27

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672														
11	14610 X	14194	-0-	-416	-0-	177 141 9	1 13876	2	N	128	6	8		416
12	14787 X	13829	-0-	-958	-0-	176 143 9	1 13510	2	N	130	171	1	7 8	368
01	14787 X	13804	-0-	-983	-0-	187 142 9	1 13475	2	N	129	171	1	9 8	317
02	13833 X	12636	-0-	-1197	-0-	165 101 9	1 12370	2	N	92	11	8		398
03	14787 X	13639	-0-	-1148	-0-	172 187 9	1 13280	2	N	170	185	1	7 8	376
04	14190 X	13264	-0-	-926	-0-	163 142 9	1 12959	2	N	129	179	1	9 8	317

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		14190 X	13719	-0-	-471	-0-	172 1	13420 2	N	115	22 8		154
							127 9						
12		14663 X	13908	-0-	-755	-0-	177 1	13588 2	N	130	151 1	14 8	119
							143 9						
01		14539 X	13663	-0-	-876	-0-	184 1	13315 2	N	149	169 1	17 8	82
							164 9						
02		13543 X	12923	-0-	-620	-0-	167 1	12524 2	N	211	154 1	59 8	80
							232 9						
03		14477 X	13615	-0-	-862	-0-	172 1	13292 2	N	137	176 1	16 8	25
							151 9						
04		13710 X	13133	-0-	-577	-0-	162 1	12886 2	N	77	9 8		93
							85 9						

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073													

11		12540 X	10208	-0-	-2332	-0-	129 1	10072 2	N	6	6 8		107
							7 9						
12		11904 X	8186	-0-	-3718	-0-	105 1	8074 2	N	6	6 8		107
							7 9						
01		11904 X	5674	-0-	-6230	-0-	77 1	5590 2	N	6	6 8		107
							7 9						
02		10788 X	6653	-0-	-4135	-0-	87 1	6545 2	N	19	19 8		107
							21 9						
03		13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	165 1	12801 2	N	167	186 1	9 8	79
							184 9						
04		10200 X	10052	-0-	-148	-0-	125 1	9919 2	N	7	7 8		79
							8 9						

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896													

11		11340 X	11302	-0-	-38	-0-	142 1	11121 2	N	35	11 8		229
							39 9						
12		11718 X	11587	-0-	-131	-0-	147 1	11262 2	N	162	183 1	7 8	201
							178 9						
01		12307 X	11345	-0-	-962	-0-	155 1	11166 2	N	22	22 8		201
							24 9						
02		11513 X	10541	-0-	-972	-0-	135 1	10186 2	N	200	167 1	37 8	197
							220 9						
03		12307 X	10490	-0-	-1817	-0-	132 1	10194 2	N	149	175 1	12 8	159
							164 9						
04		11310 X	10766	-0-	-544	-0-	133 1	10553 2	N	73	165 1	15 8	52
							80 9						

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687													

11		8880 X	7139	-0-	-1741	-0-	6977 2	162 9	N	147	186 1	1 8	177
							7267 2	310 9	N	282	355 1	3 8	101
12		8556 X	7577	-0-	-979	-0-	7744 2	297 9	N	270	167 1	12 8	192
							7237 2	297 9	N	270	168 1	10 8	284
01		8401 X	8041	-0-	-360	-0-	7549 2	197 9	N	179	347 1	7 8	109
							7340 2	147 9	N	134	177 1	4 8	62
02		7534 X	7534	-0-	-0-	-0-							
03		7998 X	7746	-0-	-252	-0-							
04		7770 X	7487	-0-	-283	-0-							

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624													

11		16050 X	13963	-0-	-2087	-0-	13742 2	221 9	N	201	179 1	2 8	177
							14191 2	359 9	N	326	329 1	4 8	170
12		15159 X	14550	-0-	-609	-0-	13459 2	220 9	N	200	168 1	2 8	200
							12744 2	252 9	N	229	311 1	7 8	111
01		15159 X	13679	-0-	-1480	-0-	14349 2	235 9	N	214	166 1	8 8	151
							12744 2	252 9	N	229	311 1	7 8	111
02		13688 X	12996	-0-	-692	-0-	14349 2	235 9	N	214	166 1	8 8	151
							14349 2	235 9	N	214	166 1	8 8	151
03		14632 X	14584	-0-	-48	-0-	13891 2	249 9	N	226	70 1	6 8	301
							13891 2	249 9	N	226	70 1	6 8	301
04		14140 X	14140	-0-	-0-	-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	9510 X	7654	-0-	-1856	-0-	97	1	7550	2	N	6	6 8	30
						7	9						
12	9548 X	8656	-0-	-892	-0-	112	1	8537	2	N	6	6 8	30
						7	9						
01	9331 X	6668	-0-	-2663	-0-	91	1	6569	2	N	7	7 8	30
						8	9						
02	8729 X	7966	-0-	-763	-0-	104	1	7845	2	N	15	15 8	30
						17	9						
03	9331 X	7915	-0-	-1416	-0-	101	1	7803	2	N	10	10 8	30
						11	9						
04	8370 X	5012	-0-	-3358	-0-	62	1	4943	2	N	6	6 8	30
						7	9						

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

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

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

11	15720 X	15161	-0-	-559	-0-	191	1	14925	2	N	41	21 8	154
						45	9						
12	15996 X	15552	-0-	-444	-0-	200	1	15295	2	N	52	158 1 18 8	30
						57	9						
01	15903 X	12392	-0-	-3511	-0-	169	1	12189	2	N	31	11 8	50
						34	9						
02	14877 X	9385	-0-	-5492	-0-	123	1	9214	2	N	44	17 8	77
						48	9						
03	17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	220	1	17032	2	N	57	14 8	120
						63	9						
04	15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	191	1	15195	2	N	66	148 1 13 8	25
						73	9						

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

11	10050 X	9467	-0-	-583	-0-	119	1	9324	2	N	22	7 8	301
						24	9						
12	10323 X	9626	-0-	-697	-0-	124	1	9492	2	N	9	9 8	301
						10	9						
01	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	143	1	10349	2	N	20	20 8	301
						22	9						
02	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	131	1	9879	2	N	129	185 1 19 8	226
						142	9						
03	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	146	1	11328	2	N	13	13 8	226
						14	9						
04	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	131	1	10402	2	N	178	177 1 10 8	217
						196	9						

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
BYRON GU		WELL #:		4H	RRCID ->	279371	COMPL. DATE	10/10/2015	TOTAL DEPTH	10778	PERF.11182	- 17032	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	17580 X	16455	-0-	-1125	-0-	208 1	16239 2	N		7			100
12	17980 X	17157	-0-	-823	-0-	221 1	16927 2	N		8	8 8		100
01	17577 X	14909	-0-	-2668	-0-	201 1	14488 2	N		200	185 1	15 8	100
02	16269 X	14752	-0-	-1517	-0-	220 1	14502 2	N		52	16 8		136
03	17391 X	15170	-0-	-2221	-0-	193 1	14955 2	N		20	15 8		141
04	16590 X	14601	-0-	-1989	-0-	179 1	14193 2	N		208	180 1	9 8	160
						229 9							

HARDY, JOHN - WESSON (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	279440	COMPL. DATE	06/04/2015	TOTAL DEPTH	10713	PERF.11797	- 17670	
11	15746 X	15746	-0-	-0-	-0-	197 1	15448 2	N		92	17 8		297
12	15647 X	15647	-0-	-0-	-0-	101 1	15224 2	N		204	185 1	19 8	297
01	14787 X	11281	-0-	-3506	-0-	199 1	11060 2	N		62	30 8		329
02	15225 X	13284	-0-	-1941	-0-	224 1	13071 2	N		35	35 8		329
03	16275 X	14962	-0-	-1313	-0-	153 1	14706 2	N		60	182 1	28 8	179
04	15750 X	14467	-0-	-1283	-0-	68 1	14209 2	N		72	24 8		227
						179 1							
						79 9							

FLETCHER DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279901	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	11181	PERF.11642	- 16876	
11	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	89 1	6935 2	N		117	7 8		163
12	7223 X	6393	-0-	-830	-0-	129 1	6228 2	N		76	176 1	8 8	55
01	7223 X	6638	-0-	-585	-0-	81 1	6507 2	N		37	8 8		84
02	6902 X	6276	-0-	-626	-0-	84 1	6006 2	N		173	174 1	31 8	52
03	7378 X	6631	-0-	-747	-0-	90 1	6508 2	N		35	10 8		77
04	7140 X	6428	-0-	-712	-0-	41 1	6255 2	N		85	7 8		155
						80 1							
						190 1							
						84 1							
						39 1							
						79 1							
						94 1							

HINSON-TALIAFERRO		WELL #:		2H	RRCID ->	279910	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	10948	PERF.11406	- 16340	
11	12330 X	11363	-0-	-967	-0-	143 1	11157 2	N		57	7 8		114
12	12741 X	11297	-0-	-1444	-0-	63 1	11050 2	N		94	2 8		206
01	12741 X	12067	-0-	-674	-0-	144 1	11881 2	N		19	9 8		216
02	11194 X	11076	-0-	-118	-0-	103 1	10787 2	N		133	170 1	16 8	163
03	11966 X	11785	-0-	-181	-0-	165 1	11595 2	N		36	3 8		196
04	11670 X	11368	-0-	-302	-0-	21 1	11138 2	N		82	158 1	4 8	116
						143 1							
						146 1							
						150 1							
						40 1							
						140 1							
						90 1							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	43260 X	40544	-0-	-2716	-0-	776 1	39588 2	N	164	295 1		125	
12	44702 X	40574	-0-	-4128	-0-	180 9	39579 2	N	181	169 1		137	
01	44237 X	40274	-0-	-3963	-0-	796 1	39484 2	N	221	183 1		175	
02	39904 X	36642	-0-	-3262	-0-	199 9	35845 2	N	291	180 1	2 8	284	
03	42656 X	38457	-0-	-4199	-0-	547 1	37739 2	N	209	179 1		314	
04	40530 X	36815	-0-	-3715	-0-	243 9	36257 2	N	93	189 1	1 8	217	
						477 1							
						320 9							
						488 1							
						230 9							
						456 1							
						102 9							

GAMMEL-RAS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289896 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11500 - 19316													
11	64500 X	53060	-0-	-11440	-0-	6 1	52651 2	Y	366	305 1	21 8	56	
12	66588 X	52572	-0-	-14016	-0-	403 9	52174 2	Y	356	343 1	26 8	43	
01	62248 X	50091	-0-	-12157	-0-	6 1	49666 2	Y	385	341 1	57 8	30	
02	55303 X	40232	-0-	-15071	-0-	392 9	39786 2	Y	398	334 1	58 8	36	
03	59117 X	50276	-0-	-8841	-0-	1 1	49753 2	Y	415	344 1	40 8	67	
04	53070 X	44460	-0-	-8610	-0-	424 9	44170 2	Y	230	272 1	17 8	8	
						8 1							
						438 9							
						66 1							
						457 9							
						37 1							
						253 9							

GAMMEL-NICHOLS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289898 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11493 - 19342													
11	48870 X	41629	-0-	-7241	-0-	4 1	41258 2	Y	334	274 1	20 8	51	
12	49321 X	40091	-0-	-9230	-0-	367 9	39760 2	Y	297	290 1	22 8	36	
01	46996 X	38913	-0-	-8083	-0-	4 1	38578 2	Y	304	267 1	50 8	23	
02	41702 X	28868	-0-	-12834	-0-	327 9	28575 2	Y	261	217 1	44 8	23	
03	43369 X	34025	-0-	-9344	-0-	1 1	33736 2	Y	222	184 1	26 8	35	
04	41640 X	26860	-0-	-14780	-0-	334 9	26716 2	Y	110	132 1	9 8	4	
						6 1							
						287 9							
						45 1							
						244 9							
						23 1							
						121 9							

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290173 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11511 - 20125													
11	49110 X	42047	-0-	-7063	-0-	41821 2	226 9	Y	205	267 1	8 8	28	
12	49445 X	41371	-0-	-8074	-0-	41206 2	165 9	Y	150	89 1	8 8	81	
01	47926 X	33849	-0-	-14077	-0-	33764 2	85 9	Y	77	86 1	9 8	63	
02	42717 X	40016	-0-	-2701	-0-	39653 2	363 9	Y	330	276 1	23 8	94	
03	45663 X	41880	-0-	-3783	-0-	41636 2	244 9	Y	222	189 1	14 8	113	
04	42060 X	37270	-0-	-4790	-0-	37032 2	238 9	Y	216	237 1	10 8	82	

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290174 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11040 - 19767													
11	46020 X	39732	-0-	-6288	-0-	39477 2	255 9	Y	232	282 1	8 8	32	
12	47151 X	38101	-0-	-9050	-0-	37936 2	165 9	Y	150	93 1	8 8	81	
01	45508 X	34787	-0-	-10721	-0-	34684 2	103 9	Y	94	86 1	11 8	78	
02	39701 X	34063	-0-	-5638	-0-	33740 2	323 9	Y	294	269 1	19 8	84	
03	42439 X	35374	-0-	-7065	-0-	35154 2	220 9	Y	200	169 1	14 8	101	
04	39720 X	34791	-0-	-4929	-0-	34428 2	363 9	Y	330	293 1	11 8	127	

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BOWMAN-ASHMORE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292007 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11584 - 22491														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	69180 X	59119	-0-	-10061	-0-	6 1	58839 2	Y	249	190 1	33 8			35
12	67704 X	61446	-0-	-6258	-0-	274 9	61099 2	Y	309	267 1	42 8			35
01	67704 X	47170	-0-	-20534	-0-	7 1	46843 2	Y	296	235 1	76 8			20
02	63336 X	21624	-0-	-41712	-0-	340 9	21456 2	Y	149	106 1	53 8			10
03	78461 X	78461	-0-	-0-	-0-	1 1	77833 2	Y	476	328 1	89 8			69
04	64185 X	64185	-0-	-0-	-0-	326 9	63892 2	Y	217	248 1	31 8			7
						4 1								
						164 9								
						104 1								
						524 9								
						54 1								
						239 9								

BOWMAN-GOLDSBERRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292042 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11465 - 20960														
11	117930 X	80090	-0-	-37840	-0-	8 1	79682 2	Y	364	304 1	21 8			56
12	110701 X	81963	-0-	-28738	-0-	400 9	81348 2	Y	551	511 1	28 8			68
01	110701 X	62125	-0-	-48576	-0-	9 1	61738 2	Y	350	333 1	58 8			27
02	98629 X	28908	-0-	-69721	-0-	606 9	28621 2	Y	255	224 1	34 8			24
03	101370 X	85998	-0-	-15372	-0-	2 1	85340 2	Y	495	380 1	62 8			77
04	80100 X	73748	-0-	-6352	-0-	385 9	73371 2	Y	286	328 1	25 8			10
						6 1								
						281 9								
						113 1								
						545 9								
						62 1								
						315 9								

SYDRI OPERATING, LLC 833597														
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					89

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																	
MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813																	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.//		833597											
GREEN, HOMER "D"			WELL #:		4	RRCID -> 220315		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10702 - 10768				
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

BALLENGER "A"			WELL #:		2	RRCID -> 220316		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10915		PERF.10560 - 10775				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HASKINS "C"			WELL #:		4	RRCID -> 220731		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11210		PERF.10760 - 11053				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOUSTON "B"			WELL #:		3	RRCID -> 220732		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10962 - 11145				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HASKINS "D"			WELL #:		5	RRCID -> 220995		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 11260		PERF.10985 - 11161				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

HOUSTON "C"			WELL #:		4	RRCID -> 221041		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 11165		PERF.10793 - 11076				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

GREEN, HOMER "E"			WELL #:		5	RRCID -> 221111		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10580 - 10774				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
BALLENGER "C"		WELL #: 4		RRCID -> 221112		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109

HOUSTON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 221178		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOUSTON "F"		WELL #: 7		RRCID -> 221179		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOUSTON "G"		WELL #: 8		RRCID -> 221180		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66

HASKINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 221351		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40

HOUSTON "I"		WELL #: 10		RRCID -> 221357		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SMITH, WALTER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 221427		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																	
HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154																	
11		450 N	366	-0-	-84	-0-	24	1	342	3	N	-0-					99
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	390	3	N	6					105
							7	9									
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	N	-0-					105
02		348 N	214	-0-	-134	-0-	16	1	196	3	N	2					107
							2	9									
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					107
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	55	1			52

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	200		223
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		223

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

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

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

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

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

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

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

11	150 N	24	-0-	-126	-0-	24	2	N	-0-	1 5	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 5	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TGMR EAST TEXAS LLC 850990
 REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

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

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.10765 - 10913

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

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 AXTEL ENERGY, INC. 039461
 RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2000

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 DOWDEN, T. L. 227545
 KARGERGA BROS. WELL #: RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89

PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2019

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

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

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	652 2	29 9	N	26		177
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	723 2	30 9	N	27	172 1	32
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	651 2	45 9	N	41	1 8	72
02	667 N	543	-0-	-124	-0-	510 2	33 9	N	30		102
03	744 N	648	-0-	-96	-0-	613 2	35 9	N	32		134
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	468 2	28 9	N	25		159

HENDERSON, S. (TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 KARGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

11	2913 R	2913	-0-	-0-	-0-	2795 2	118 9	N	107		142
12	3007 #	2673	-0-	-334	-0-	2553 2	120 9	N	109		251
01	3007 #	2558	-0-	-449	-0-	2439 2	119 9	N	108	188 1	171
02	2813 N	2652	-0-	-161	-0-	2553 2	99 9	N	90		261
03	2666 N	2651	-0-	-15	-0-	2534 2	117 9	N	106	180 1	187
04	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2410 2	112 9	N	102	183 1	106

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PETRO ENGINEERING INC. 660052
 DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/3/2023										

HOLLEYSBERRY (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

11	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-		N	-0-		53
12	2108 N	98	-0-	-2010	-0-	97 2	1 9	1		54
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	1		55
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	246 2	1 9	1		56
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			1		57
*04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355 2	1 9	1		58

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 11264 - 11401

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

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 11116 - 11472

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

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	14 1	537 2	N	-0-	4
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	32 1	1257 2	N	5	9
						6 9				
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	100 1	1165 2	N	-0-	9
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	100 1	1428 2	N	49	7
						54 9				
*03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	60 1	990 2	N	15	22
						17 9				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22

HUGHEY (CRANE)		//CONT.// 43353 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
SM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 788993												
ROBERTS GU		WELL #: 1		RRCID -> 038929		COMPL. DATE 05/12/1966		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 6757 - 6765				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			3
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			3
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	15	17	1	1
								17	9					
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

COOK, MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 039444		COMPL. DATE 05/02/1966		TOTAL DEPTH 6846		PERF. 6764 - 6767				
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			2
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-			2
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			2
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	53	50	1	5
								58	9					
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	8			13
								9	9					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555												
PEBBLES		WELL #: 1H		RRCID -> 252947		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 3222		PERF. 3687 - 8465				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

BEDROCK		WELL #: 1R		RRCID -> 263836		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 3239		PERF. 4006 - 10382				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

WILMA		WELL #: 1H		RRCID -> 263840		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 3326		PERF. 3576 - 7832				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRED		WELL #: 1H		RRCID -> 271500		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 3201		PERF. 3503 - 8453				
11	T. A.	182	-0-	182	212	12	1	170	3	Y	-0-			12
12	T. A.	5	-0-	5	217	5	3			Y	-0-			12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	217					Y	-0-			12
02	218 X	1	-0-	-217	-0-	1	3			Y	-0-			12
03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			12
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			12

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.//		43940 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
SLATE, GEORGE		WELL #:		1H	RRCID ->	272225	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3665 - 8846		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130

GRAND POOBAH		WELL #:		1H	RRCID ->	272226	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	3261	PERF. 3652 - 9662		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			242
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			242
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			242

BAM BAM		WELL #:		2H	RRCID ->	272227	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 3619 - 10619		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

BAM BAM		WELL #:		1H	RRCID ->	272564	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3845 - 10152		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DINO		WELL #:		1H	RRCID ->	272598	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3826 - 8517		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MILDRED		WELL #:		1H	RRCID ->	285065	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 3548 - 7406		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.//		43940 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY							
ELLORA ENERGY INC.				250597											
MCMAHON FEDERAL (C)		WELL #:		3FH	RRCID -> 217390	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 3790 - 7824					
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
MCMAHON FEDERAL (D)		WELL #:		4FH	RRCID -> 217395	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 3746 - 5574					
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LYNCH WHIDDON		WELL #:		3FH	RRCID -> 266935	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3365	PERF. 3670 - 7869					
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
LYNCH WHIDDON		WELL #:		1FH	RRCID -> 270663	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3669 - 7410					
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SABINE ALLEN "S"		WELL #:		2FH	RRCID -> 278366	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	3148	PERF. 3640 - 6000					
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SABINE ALLEN "N"		WELL #:		5FH	RRCID -> 279014	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	3709	PERF. 3550 - 6234					
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

HUXLEY (PETTIT)		43940 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555														
U.S.A.		WELL #: 1		RRCID -> 132766		COMPL. DATE 03/21/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HUXLEY (TRAVIS PEAK)		43940 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY								
XTO ENERGY INC.		945936														
GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 245741		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502								
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	8 1	164 2	N	-0-							121
12	496 N	121	-0-	-375	-0-	5 1	116 2	N	-0-							121
01	279 N	143	-0-	-136	-0-	6 1	137 2	N	-0-							121
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 2	N	-0-							121
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8 1	169 2	N	-0-							121
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-							121

HUXLEY (6100)		43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555														
METCALF-HENDRICKS		WELL #: 1		RRCID -> 094567		COMPL. DATE 12/31/1980		TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

FURLOW, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 108067		COMPL. DATE 07/13/1982		TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							35

METCALF, J.		WELL #: 1		RRCID -> 108948		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							7

ROSS		WELL #: 2H		RRCID -> 179581		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		471 X	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	3	Y	-0-			45
12		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			45
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			45
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			45
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			45
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784															
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			138
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090															
11		2910 X	461	-0-	-2449	-0-	461	2			N	-0-			73
12		3007 X	162	-0-	-2845	-0-	162	2			N	-0-			73
01		2976 X	30	-0-	-2946	-0-	30	2			N	-0-			73
02		2784 X	50	-0-	-2734	-0-	50	2			N	-0-			73
03		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			73
*04		3000 N	3357	-0-	357	-0-	357	2	3357	2	N	-0-			73

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969															
11		T. A.	17510	-0-	17510	77184	1175	1	16259	3	Y	69			243
12		T. A.	23970	-0-	23970	101154	1170	1	22800	3	Y	-0-	141	1	102
01		T. A.	12648	-0-	12648	113802	980	1	11655	3	Y	12			114
02		120016 X	6214	-0-	-113802	-0-	385	1	5795	3	Y	31			145
03		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	50	1	959	3	Y	16			161
04		23190 X	-0-	-0-	-23190	-0-	18	9			Y	-0-	146	1	15

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050															
11		5430 X	3609	-0-	-1821	-0-	242	1	3354	3	Y	12			41
12		6324 X	3690	-0-	-2634	-0-	180	1	3510	3	Y	-0-	24	1	17
01		6324 X	3856	-0-	-2468	-0-	299	1	3555	3	Y	2			19
02		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	139	1	2090	3	Y	8			27
03		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	148	1	2827	3	Y	5			32
04		3600 X	2423	-0-	-1177	-0-	110	1	2313	3	Y	-0-	29	1	3

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800															
11		2970 X	2955	-0-	-15	-0-	2955	2			N	-0-			133
12		3069 X	3022	-0-	-47	-0-	3022	2			N	-0-			133
01		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-			133
02		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-			133
03		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4766	2	11	9	N	10			143
04		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-			143

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
USA		WELL #:		3H	RRCID ->	197642	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6405 - 11245		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6737 2	8 9	Y	7			45
12		8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	8827 2	14 9	Y	13			58
01		12028 X	875	-0-	-11153	-0-	875 2		Y	-0-			58
02		7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7583 2	11 9	Y	10			68
03		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		Y	-0-			68
04		8550 X	511	-0-	-8039	-0-	511 2		Y	-0-			68

USA		WELL #:		4H	RRCID ->	197920	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6364 - 9680		
11		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3823 2	4 9	Y	4			22
12		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3649 2	6 9	Y	5			27
01		3937 X	2016	-0-	-1921	-0-	2015 2	1 9	Y	1			28
02		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2518 2	3 9	Y	3			31
03		549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 2		Y	-0-			31
04		3840 X	723	-0-	-3117	-0-	723 2		Y	-0-			31

LIZ K GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199068	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6281 - 16737		
11		3420 X	1520	-0-	-1900	-0-	102 1	1406 3	Y	11			38
							12 9						
12		4216 X	3547	-0-	-669	-0-	173 1	3374 3	Y	-0-	22 1		16
01		4216 X	1583	-0-	-2633	-0-	123 1	1458 3	Y	2			18
							2 9						
02		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	120 1	1808 3	Y	12			30
							13 9						
03		1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	95 1	1822 3	Y	3			33
							3 9						
04		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	167 1	3523 3	Y	-0-	30 1		3

USA		WELL #:		6H	RRCID ->	199554	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6359 - 10063		
11		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2326 2	3 9	Y	3			11
12		3100 N	3534	-0-	434	-0-	3528 2	6 9	Y	5			16
01		3100 N	6607	-0-	3507	-0-	3941 2	3 9	Y	3			19
02		10795 X	6854	-0-	-3941	-0-	6845 2	9 9	Y	8			27
03		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		Y	-0-			27
04		3420 X	591	-0-	-2829	-0-	591 2		Y	-0-			27

USA		WELL #:		5H	RRCID ->	199891	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6415 - 13590		
11		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5294 2	6 9	Y	5			27
12		6448 X	952	-0-	-5496	-0-	950 2	2 9	Y	2			29
01		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6640 2	2 9	Y	2			31
02		6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6855 2	10 9	Y	9			40
03		1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		Y	-0-			40
04		5310 X	30	-0-	-5280	-0-	30 2		Y	-0-			40

HANSEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199969	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6232 - 11684		
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			21
12		660 N	660	-0-	-0-	-0-	32 1	628 3	Y	-0-			21
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	119 3	Y	-0-			21
02		17 X	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			21
03		17 X	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			21
04		630 X	14	-0-	-616	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			21

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
USA		WELL #:		8H	RRCID ->	200614	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	6186	PERF.	6358 - 9850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		792 N	792	-0-	-0-	-0-	791 2	1 9	Y	1			4
12		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1279 2	2 9	Y	2			6
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		Y	-0-			6
02		433 X	433	-0-	-0-	-0-	432 2	1 9	Y	1			7
03		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y	-0-			7
04		1230 X	218	-0-	-1012	-0-	218 2		Y	-0-			7

USA		WELL #:		7H	RRCID ->	201070	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	6185	PERF.	6424 - 11685	
11		5580 X	4710	-0-	-870	-0-	4704 2	6 9	Y	5			32
12		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5070 2	9 9	Y	8			40
01		7254 X	1154	-0-	-6100	-0-	1154 2		Y	-0-			40
02		516 X	516	-0-	-0-	-0-	515 2	1 9	Y	1			41
03		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		Y	-0-			41
04		4920 X	605	-0-	-4315	-0-	605 2		Y	-0-			41

FLEMING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201368	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	6076	PERF.	6242 - 11100	
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	Y	-0-			30
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 3	Y	-0-			30
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			30
02		15 X	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-			30
03		63 X	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	Y	-0-			30
*04		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			30

MARY ANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202212	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	6129	PERF.	6404 - 15300	
11		8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	8857 3		Y	-0-			16
12		9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9250 3		Y	-0-			16
01		9176 X	5772	-0-	-3404	-0-	5772 3		Y	-0-			16
02		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 3		Y	-0-			16
03		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 3		Y	-0-			16
*04		8940 X	-0-	-0-	-8940	-0-			Y	-0-			16

TRISH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203894	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	6058	PERF.	6284 - 12817	
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	Y	-0-			47
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	Y	-0-			47
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			47
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	Y	-0-			47
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	Y	-0-			47
*04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			47

COLLUM GAS UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	204802	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	6214	PERF.	6361 - 15159	
11		16440 X	9154	-0-	-7286	-0-	616 1	8527 3	Y	10			114
12		16678 X	13186	-0-	-3492	-0-	640 1	12472 3	Y	67	136 1		45
01		16678 X	3367	-0-	-13311	-0-	261 1	3105 3	Y	1			46
02		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	393 1	5911 3	Y	7			53
03		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	232 1	4444 3	Y	17			70
04		12750 X	4165	-0-	-8585	-0-	189 1	3969 3	Y	6			76
							7 9						

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555									
CHRISTINE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205688		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	6180 X	5541	-0-	-639	-0-	373 1	3	5165 3	Y	3	37
12	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	404 1	23	7865 3	Y	45 1	15
01	6417 X	4911	-0-	-1506	-0-	381 1	2	4530 3	Y	-0-	15
02	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	187 1	6	2805 3	Y	2	17
03	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	101 1	1	1936 3	Y	1	23
04	8040 X	2683	-0-	-5357	-0-	122 1	1	2560 3	Y	1	24
						1 9					
GREEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208669		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	113
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	113
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	113
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	113
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	113
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	113
COLLUM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208983		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188			
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3			Y	-0-	12
12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3			Y	-0-	12
01	620 N	224	-0-	-396	-0-	224 3			Y	-0-	12
02	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3			Y	-0-	12
03	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3			Y	-0-	12
*04	1710 X	1173	-0-	-537	-0-	1173 3			Y	-0-	12
USA		WELL #: 9H		RRCID -> 213743		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624			
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2			Y	-0-	4
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	861 2	2 9		Y	2	6
01	868 N	13	-0-	-855	-0-	13 2			Y	-0-	6
02	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 2			Y	-0-	6
03	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 2			Y	-0-	6
04	840 X	464	-0-	-376	-0-	464 2			Y	-0-	6
SMITH, GEORGE F.		WELL #: 1H		RRCID -> 229089		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001			
11	1080 X	357	-0-	-723	-0-	357 2			N	-0-	-0-
12	1116 X	966	-0-	-150	-0-	966 2			N	-0-	-0-
01	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 2			N	-0-	-0-
02	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2			N	-0-	-0-
03	1116 X	1060	-0-	-56	-0-	1060 2			N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	-0-
LAWSON		WELL #: 1H		RRCID -> 232997		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

11		311 N	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					27
12		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					27
01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					27
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					37
01		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					37
02		1213 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					37
03		507 N	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					37
04		929 N	-0-	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					37

OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 291946 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8124 - 14725

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

AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
 CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) //CONT.// 018874														
CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308														
GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998														
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210														
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597														
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650														
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-			-0-
12	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	2		N	-0-			-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2		N	-0-			-0-

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407														
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			27
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			27
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			27
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			27
03	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	2		N	-0-			27
04	150	N	34	-0-	-116	-0-	34	2		N	-0-			27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624														
11	6150	X	5602	-0-	-548	-0-	5602	2		N	-0-			182
12	6355	X	4666	-0-	-1689	-0-	4666	2		N	-0-			182
01	6293	X	4419	-0-	-1874	-0-	4419	2		N	-0-			182
02	5887	X	4847	-0-	-1040	-0-	4847	2		N	-0-			182
03	6293	X	5741	-0-	-552	-0-	5741	2		N	-0-			182
04	5610	X	5174	-0-	-436	-0-	5174	2		N	-0-			182

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597											
SABINE ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	175110	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	6278 - 13274	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3360 X	2410	-0-	-950	-0-	2410	2	N	-0-				75
12	3131 X	2568	-0-	-563	-0-	2568	2	N	-0-				75
01	3131 X	2509	-0-	-622	-0-	2509	2	N	-0-				75
02	2465 X	2390	-0-	-75	-0-	2390	2	N	-0-				75
03	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2	N	-0-				75
04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2	N	-0-				75

SABINE KATHRYN		WELL #:		1H	RRCID ->	177135	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	6174	PERF.	6453 - 13822	
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-				103
12	3100 N	5437	-0-	2337	-0-	2337	2	N	-0-				103
01	3100 N	3453	-0-	353	-0-	2690	2	N	-0-				103
02	2900 N	2048	-0-	-852	-0-	1838	2	N	-0-				103
03	3712 X	1874	-0-	-1838	-0-	1874	2	N	-0-				103
04	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2	N	-0-				103

SABINE BRETT		WELL #:		1H	RRCID ->	178335	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	6384 - 12121	
11	4590 X	3994	-0-	-596	-0-	3994	2	N	-0-				30
12	4743 X	3425	-0-	-1318	-0-	3425	2	N	-0-				30
01	4743 X	2606	-0-	-2137	-0-	2606	2	N	-0-				30
02	4437 X	2437	-0-	-2000	-0-	2437	2	N	-0-				30
03	4433 X	4332	-0-	-101	-0-	4332	2	N	-0-				30
04	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2	N	-0-				30

SABINE PATRICIA		WELL #:		1H	RRCID ->	179626	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	6341 - 13050	
11	2693 N	2176	-0-	-517	-0-	2176	2	N	-0-				197
12	2294 N	2013	-0-	-281	-0-	2004	2	N	8				205
01	2294 N	2207	-0-	-87	-0-	2207	2	N	-0-	9 9			205
02	2117 N	2006	-0-	-111	-0-	2006	2	N	-0-				205
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2	N	-0-				205
04	2130 N	2094	-0-	-36	-0-	2094	2	N	-0-				205

SABINE ERIK		WELL #:		1H	RRCID ->	179627	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	6370 - 12724	
11	5010 X	3012	-0-	-1998	-0-	3012	2	N	-0-				142
12	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2	N	-0-				142
01	5487 X	4749	-0-	-738	-0-	4749	2	N	-0-				142
02	5133 X	4076	-0-	-1057	-0-	4076	2	N	-0-				142
03	5487 X	5157	-0-	-330	-0-	5157	2	N	-0-				142
04	5310 X	3024	-0-	-2286	-0-	3024	2	N	-0-				142

O'REAR		WELL #:		1H	RRCID ->	181574	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	6643 - 11477	
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-				-0-
12	1519 N	655	-0-	-864	-0-	655	2	N	-0-				-0-
01	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1285	2	N	-0-				-0-
02	1363 N	962	-0-	-401	-0-	962	2	N	-0-				-0-
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-				-0-
04	1230 N	974	-0-	-256	-0-	974	2	N	-0-				-0-

O'REAR "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	181753	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	6298	PERF.	7954 - 12224	
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-				80
12	496 N	17	-0-	-479	-0-	17	2	N	-0-				80
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-				80
02	725 N	57	-0-	-668	-0-	57	2	N	-0-				80
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-				80
04	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	2	N	-0-				80

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597											
CASSELL		WELL #:		1H	RRCID ->	181905	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6340 - 10043	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2		N	-0-			43
12	1178 N	987	-0-	-191	-0-	987	2		N	-0-			43
01	899 N	850	-0-	-49	-0-	850	2		N	-0-			43
02	899 N	835	-0-	-64	-0-	835	2		N	-0-			43
03	992 N	846	-0-	-146	-0-	846	2		N	-0-			43
04	810 N	711	-0-	-99	-0-	711	2		N	-0-			43

SABINE JAN		WELL #:		1H	RRCID ->	181933	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	6280 - 12135	
11	3660 X	3548	-0-	-112	-0-	3548	2		N	-0-			166
12	3627 X	3274	-0-	-353	-0-	3274	2		N	-0-			166
01	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2		N	-0-			166
02	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3741	2	2 9	N	-0-			168
03	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2		N	-0-			168
04	3660 X	2764	-0-	-896	-0-	2764	2		N	-0-			168

SABINE BRYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	182977	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6343 - 11402	
11	6750 X	6418	-0-	-332	-0-	6418	2		N	-0-			75
12	7130 X	6811	-0-	-319	-0-	6811	2		N	-0-			75
01	7130 X	6788	-0-	-342	-0-	6788	2		N	-0-			75
02	6670 X	6443	-0-	-227	-0-	6443	2		N	-0-			75
03	6820 X	6039	-0-	-781	-0-	6039	2		N	-0-			75
04	6600 X	5732	-0-	-868	-0-	5732	2		N	-0-			75

SABINE CAYMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	183794	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	6077	PERF.	6315 - 11525	
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			52
12	3100 N	4875	-0-	-1775	-0-	4875	2		N	-0-			52
01	2200 N	425	-0-	-1775	-0-	425	2		N	-0-			52
02	319 N	11	-0-	-308	-0-	11	2		N	-0-			52
03	1395 X	9	-0-	-1386	-0-	9	2		N	-0-			52
04	1350 X	9	-0-	-1341	-0-	9	2		N	-0-			52

LOCKE		WELL #:		1H	RRCID ->	184392	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	6294 - 10730	
11	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2		N	-0-			59
12	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2		N	-0-			59
01	4123 X	3762	-0-	-361	-0-	3762	2		N	-0-			59
02	3973 X	2684	-0-	-1289	-0-	2684	2		N	-0-			59
03	4247 X	3054	-0-	-1193	-0-	3054	2		N	-0-			59
04	4110 X	2068	-0-	-2042	-0-	2068	2		N	-0-			59

SABINE GRIFFIN		WELL #:		1H	RRCID ->	185965	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6673 - 12657	
11	7920 X	7009	-0-	-911	-0-	7007	2	2 9	N	-0-	2		149
12	8184 X	7459	-0-	-725	-0-	7459	2		N	-0-			149
01	8184 X	7007	-0-	-1177	-0-	7007	2		N	-0-			149
02	7656 X	6782	-0-	-874	-0-	6782	2		N	-0-			149
03	7595 X	7127	-0-	-468	-0-	7127	2		N	-0-			149
04	7230 X	7115	-0-	-115	-0-	7115	2		N	-0-			149

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 186076		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6379 - 10767	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 186956		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6454 - 11371	
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		Y	-0-	17
12	806 N	756	-0-	-50	-0-	756	2		Y	-0-	17
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		Y	-0-	17
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		Y	-0-	17
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		Y	-0-	17
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		Y	-0-	17

SABINE HUGHES		WELL #: 1H		RRCID -> 187781		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6747 - 12040	
11	6240 X	5440	-0-	-800	-0-	5440	2		N	-0-	160
12	6045 X	5488	-0-	-557	-0-	5488	2		N	-0-	160
01	5921 X	5715	-0-	-206	-0-	5715	2		N	-0-	160
02	5539 X	5097	-0-	-442	-0-	5097	2		N	-0-	160
03	5735 X	5536	-0-	-199	-0-	5536	2		N	-0-	160
04	5520 X	5347	-0-	-173	-0-	5347	2		N	-0-	160

SABINE CHARISSE		WELL #: 1H		RRCID -> 187868		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6794 - 12701	
11	7860 X	6392	-0-	-1468	-0-	6386	2	6	9	N	180
12	7192 X	6344	-0-	-848	-0-	6331	2	13	9	N	192
01	7161 X	6211	-0-	-950	-0-	6170	2	41	9	N	229
02	6699 X	6102	-0-	-597	-0-	6096	2	6	9	N	75
03	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7305	2	10	9	N	84
04	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7231	2	6	9	N	89

SABINE UNRUH		WELL #: 1H		RRCID -> 188585		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6566 - 11060	
11	6000 X	1613	-0-	-4387	-0-	1613	2		N	-0-	83
12	4991 X	1655	-0-	-3336	-0-	1655	2		N	-0-	83
01	4557 X	1778	-0-	-2779	-0-	1778	2		N	-0-	83
02	4263 X	2827	-0-	-1436	-0-	2827	2		N	-0-	83
03	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2		N	-0-	83
04	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2		N	-0-	83

SABINE SIERRA		WELL #: 1H		RRCID -> 189353		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6278 - 12043	
11	3480 X	1710	-0-	-1770	-0-	1710	2		N	-0-	94
12	2170 X	1103	-0-	-1067	-0-	1103	2		N	-0-	94
01	2356 X	1774	-0-	-582	-0-	1774	2		N	-0-	94
02	2204 X	2113	-0-	-91	-0-	2113	2		N	-0-	94
03	2356 X	1401	-0-	-955	-0-	1401	2		N	-0-	94
04	1710 X	1639	-0-	-71	-0-	1639	2		N	-0-	94

SABINE MICHAEL		WELL #: 1H		RRCID -> 189354		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6206 - 10199	
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-	63
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-	63
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-	63
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-	63
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-	63
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-	63

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
SIERRA, W.I. DAVIS		WELL #: 1H		RRCID ->	190098	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	6692	PERF.	7005 - 8530
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2	N	-0-			123
12	1674 N	1103	-0-	-571	-0-	1103 2	N	-0-			123
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2	N	-0-			123
02	2001 N	2	-0-	-1999	-0-	2 2	N	-0-			123
03	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2	N	-0-			123
04	1620 N	1407	-0-	-213	-0-	1407 2	N	-0-			123

SABINE LISA		WELL #: 1H		RRCID ->	192916	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5335 - 13021
11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2	N	-0-			14
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-			14
01	124 N	19	-0-	-105	-0-	19 2	N	-0-			14
02	116 N	18	-0-	-98	-0-	18 2	N	-0-			14
03	124 N	14	-0-	-110	-0-	14 2	N	-0-			14
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2	N	-0-			14

MCMAHON FEDERAL		WELL #: 1H		RRCID ->	196740	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6535 - 10663
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2	N	-0-			13
12	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	1384 2	N	-0-			13
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2	N	-0-			13
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2	N	-0-			13
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2	N	-0-			13
04	1380 N	885	-0-	-495	-0-	885 2	N	-0-			13

ELLORA-R.E. DAVIS		WELL #: 1H		RRCID ->	196760	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	6096	PERF.	6068 - 12448
11	15 N	9	-0-	-6	-0-	9 2	N	-0-			-0-
12	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
03	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2	N	-0-			-0-
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2	N	-0-			-0-

CORBETT		WELL #: 1H		RRCID ->	197631	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCRUGGS		WELL #: 1H		RRCID ->	200616	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	6488 - 13054
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MCMAHON FEDERAL (B)		WELL #: 2H		RRCID ->	203450	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6756 - 12422
11	3180 X	2878	-0-	-302	-0-	2878 2	N	-0-			13
12	3286 X	2946	-0-	-340	-0-	2946 2	N	-0-			13
01	3286 X	2830	-0-	-456	-0-	2830 2	N	-0-			13
02	3074 X	2748	-0-	-326	-0-	2748 2	N	-0-			13
03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 2	N	-0-			13
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131 2	N	-0-			13

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
PAYNE HEIRS (B)		WELL #:		2H	RRCID ->	203488	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6328	PERF.	6327 - 11540
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		33
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-		33
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		33
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		33
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-		33
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-		33

SHELBY B		WELL #:		2HR	RRCID ->	209185	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	6047	PERF.	6154 - 13145
11	11880 X	9883	-0-	-1997	-0-	9877	2	6 9	N	5		90
12	11222 X	10177	-0-	-1045	-0-	10158	2	19 9	N	17		107
01	11098 X	9922	-0-	-1176	-0-	9922	2		N	-0-		107
02	10382 X	9247	-0-	-1135	-0-	9239	2	8 9	N	7		114
03	10354 X	9802	-0-	-552	-0-	9802	2		N	-0-		114
04	9870 X	9853	-0-	-17	-0-	9853	2		N	-0-		114

DAVIS, W. I.		WELL #:		1H	RRCID ->	210376	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6875 - 13649
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TODD		WELL #:		1 H	RRCID ->	210377	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	6222 - 11790
11	6060 X	5855	-0-	-205	-0-	5833	2	22 9	N	20		167
12	6262 X	5817	-0-	-445	-0-	5808	2	9 9	N	8		175
01	6262 X	5932	-0-	-330	-0-	5924	2	8 9	N	7		182
02	5858 X	5312	-0-	-546	-0-	5298	2	14 9	N	13		195
03	6262 X	5770	-0-	-492	-0-	5645	2	125 9	N	114	179 1	130
04	5850 X	5499	-0-	-351	-0-	5419	2	80 9	N	73		203

RUBY		WELL #:		2H	RRCID ->	210725	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6620 - 11100
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		28
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-		28
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		28
02	203 N	104	-0-	-99	-0-	104	2		N	-0-		28
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-		28
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		28

LUNDY		WELL #:		1H	RRCID ->	212011	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6757 - 11675
11	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2		N	-0-		-0-
12	3565 X	3114	-0-	-451	-0-	3114	2		N	-0-		-0-
01	3565 X	2867	-0-	-698	-0-	2867	2		N	-0-		-0-
02	3335 X	2998	-0-	-337	-0-	2998	2		N	-0-		-0-
03	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2		N	-0-		-0-
04	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2		N	-0-		-0-

LUNDY "B"		WELL #:		2 H	RRCID ->	212999	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	6457 - 14613
11	4440 X	3927	-0-	-513	-0-	3927	2		N	-0-		-0-
12	4247 X	3731	-0-	-516	-0-	3731	2		N	-0-		-0-
01	4247 X	3747	-0-	-500	-0-	3747	2		N	-0-		-0-
02	3973 X	3342	-0-	-631	-0-	3342	2		N	-0-		-0-
03	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2		N	-0-		-0-
04	3930 X	3850	-0-	-80	-0-	3850	2		N	-0-		-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597							
DAVIS-HARVEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 224430		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-		409 2		-0-
12	279 N	232	-0-	-47	-0-		232 2		-0-
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-		739 2		-0-
02	290 N	99	-0-	-191	-0-		99 2		-0-
03	217 N	70	-0-	-147	-0-		70 2		-0-
04	300 N	21	-0-	-279	-0-		21 2		-0-

MURPHY NORTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 225295		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				13

MURPHY NORTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225296		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MURPHY SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225298		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17

SCRUGGS		WELL #: 1V		RRCID -> 226069		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MATHEWS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 230428		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957	
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-		999 2		52
12	620 N	452	-0-	-168	-0-		452 2		52
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-		825 2		52
02	783 N	258	-0-	-525	-0-		258 2		52
03	465 N	221	-0-	-244	-0-		221 2		52
04	810 N	588	-0-	-222	-0-		588 2		52

MASSEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 230759		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
MURPHY SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	232756	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	6605 - 11365	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-			38
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	N	-0-			38
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-			38
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-			38
03	1891 N	400	-0-	-1491	-0-	400	2	N	-0-			38
04	1140 N	714	-0-	-426	-0-	714	2	N	-0-			38

PAYNE HEIRS		WELL #: 1H		RRCID ->	233676	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	6698 - 12338	
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			87
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			87
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			87
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			87
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			87
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			87

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	234417	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7222 - 14268	
11	1350 N	1282	-0-	-68	-0-	1282	2	N	-0-			47
12	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2	N	-0-			47
01	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	1255	2	N	-0-			47
02	1247 N	1091	-0-	-156	-0-	1091	2	N	-0-			47
03	1364 N	1060	-0-	-304	-0-	1060	2	N	-0-			47
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-			47

MATHEWS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	234418	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	7144 - 11860	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			38
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			38
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			38
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			38
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			38
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			38

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	234475	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	7048 - 14375	
11	3000 N	1885	-0-	-1115	1847	1885	2	N	-0-			39
12	3100 N	1972	-0-	-1128	719	1972	2	N	-0-			39
01	3100 N	2432	-0-	-668	51	2432	2	N	-0-			39
02	2185 N	2134	-0-	-51	-0-	2134	2	N	-0-			39
03	1984 N	1945	-0-	-39	-0-	1945	2	N	-0-			39
04	2340 N	2106	-0-	-234	-0-	2106	2	N	-0-			39

MOURESS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	235702	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	11555	PERF.	6980 - 11555	
11	1200 X	363	-0-	-837	-0-	363	2	N	-0-			20
12	1240 X	455	-0-	-785	-0-	455	2	N	-0-			20
01	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			20
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			20
03	465 N	271	-0-	-194	-0-	271	2	N	-0-			20
04	390 N	131	-0-	-259	-0-	131	2	N	-0-			20

SCRUGGS		WELL #: 3H		RRCID ->	237230	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	6537 - 12466	
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-			57
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	-0-			57
01	1829 N	1339	-0-	-490	-0-	1339	2	N	-0-			57
02	1450 N	887	-0-	-563	-0-	887	2	N	-0-			57
03	1643 N	987	-0-	-656	-0-	987	2	N	-0-			57
04	1290 N	752	-0-	-538	-0-	752	2	N	-0-			57

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
BICKHAM UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	238756	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	6518 - 13715
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	STATUS	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						37

APPLEQUIST UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	239228	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6369	PERF.	6498 - 14043
11	960 N	865	-0-	-95	-0-	865	2	N	-0-		30
12	1643 N	1100	-0-	-543	-0-	1100	2	N	-0-		30
01	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1084	2	N	-0-		30
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-		30
03	1085 N	817	-0-	-268	-0-	817	2	N	-0-		30
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-		30

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	242863	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	7185 - 14363
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-		32
12	1395 N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2	N	-0-		32
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-		32
02	1102 N	923	-0-	-179	-0-	923	2	N	-0-		32
03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-		32
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2	N	-0-		32

ALEXANDER UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	244178	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	6636	PERF.	6626 - 11401
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2	N	-0-		-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-
01	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2	N	-0-		-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2	N	-0-		-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-

MYLIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	244556	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6729 - 14246
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2	N	-0-		-0-
12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2	N	-0-		-0-
01	2170 N	1915	-0-	-255	-0-	1915	2	N	-0-		-0-
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2	N	-0-		-0-
03	2139 N	2048	-0-	-91	-0-	2048	2	N	-0-		-0-
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2	N	-0-		-0-

ALEXANDER UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	244914	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	6844 - 10933
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2	N	-0-		57
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		57
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2	N	-0-		57
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		57
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2	N	-0-		57
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-		57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	245476	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	6801 - 13460
11	3000 N	2272	-0-	-728	4694	2272	2	N	-0-		70
12	3100 N	2044	-0-	-1056	3638	2044	2	N	-0-		70
01	3100 N	2578	-0-	-522	3116	2578	2	N	-0-		70
02	2900 N	2065	-0-	-835	2281	2065	2	N	-0-		70
03	3100 N	2415	-0-	-685	1596	2415	2	N	-0-		70
04	3000 N	2375	-0-	-625	971	2375	2	N	-0-		70

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597									
SABINE ALLEN		WELL #:		3H	RRCID ->	245934	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	6038	PERF.	6174 - 8660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2		N	-0-		-0-
12		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		N	-0-		-0-
01		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		N	-0-		-0-
02		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		N	-0-		-0-
03		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2		N	-0-		-0-
04		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2		N	-0-		-0-

LOCKE		WELL #:		2H	RRCID ->	247340	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	6226	PERF.	6347 - 11924	
11		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-		155
12		2356 N	1893	-0-	-463	-0-	1893	2		N	-0-		155
01		1891 N	1801	-0-	-90	-0-	1801	2		N	-0-		155
02		1740 N	1711	-0-	-29	-0-	1711	2		N	-0-		155
03		1891 N	1570	-0-	-321	-0-	1570	2		N	-0-		155
04		1740 N	1739	-0-	-1	-0-	1739	2		N	-0-		155

SABINE ALLEN		WELL #:		2H	RRCID ->	255044	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5997	PERF.	6680 - 8906	
11		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		N	-0-		20
12		2945 X	2792	-0-	-153	-0-	2792	2		N	-0-		20
01		2945 X	2927	-0-	-18	-0-	2927	2		N	-0-		20
02		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		N	-0-		20
03		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2		N	-0-		20
04		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2		N	-0-		20

ETOCO, L.P.		WELL #:		255133	RRCID ->	187816	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7279 - 12837	
PATROON BAYOU 147													
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2020													

LONGBRANCH ENERGY, LP		WELL #:		507975	RRCID ->	235214	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6440 - 13450	
HAWKEYE													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANTA FE OPERATING LLC		WELL #:		748158	RRCID ->	190123	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5641 - 11980	
SABINE LESLIE													
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC				773665									
GENE, AUBREY		WELL #:		1H	RRCID ->	182384	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7121 - 11265	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-		5
12		1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2		N	-0-		5
01		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-		5
02		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-		5
03		1178 N	1158	-0-	-20	-0-	1158	2		N	-0-		5
04		1170 N	1118	-0-	-52	-0-	1118	2		N	-0-		5

WAYNE		WELL #:		1H	RRCID ->	188557	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6668 - 11686	
11		1050 N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2		N	-0-		5
12		1116 N	1036	-0-	-80	-0-	1036	2		N	-0-		5
01		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-		5
02		986 N	978	-0-	-8	-0-	978	2		N	-0-		5
03		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-		5
04		1080 N	1016	-0-	-64	-0-	1016	2		N	-0-		5

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	183451	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	14270	PERF.	6357 - 14270	
SHOFNER													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	183536	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7208 - 13374	
11		1530 N	1304	-0-	-226	-0-	1304	2		Y	-0-		-0-
12		1581 N	1474	-0-	-107	-0-	1474	2		Y	-0-		-0-
01		1395 N	1102	-0-	-293	-0-	1102	2		Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	877	-0-	877		877	2		Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	875	-0-	875		875	2		Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	1026	-0-	1026		2778	2		Y	-0-		-0-

HENDERSON "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	184872	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	7144 - 13530	
11		2817 N	2655	-0-	-162	-0-	2655	2		Y	-0-		-0-
12		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		Y	-0-		-0-
01		1519 X	810	-0-	-709	-0-	810	2		Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	543	-0-	543		543	2		Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	441	-0-	441		984	2		Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	531	-0-	531		1515	2		Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	185087	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7333 - 13291	
HARMAN UNIT													
11		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	84	1	1869	2	Y	-0-	9
12		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	73	1	1624	2	Y	-0-	9
01		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	90	1	1972	2	Y	-0-	9
02		2900 N	2943	-0-	43	-0-	43	1	2817	2	Y	-0-	9
03		2798 N	2755	-0-	-43	-0-	117	1	2638	2	Y	-0-	9
04		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	92	1	2053	2	Y	-0-	9

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
VASTAR MINERALS GAS UNIT 3		WELL #: 3H		RRCID ->	186504	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7434 - 13068		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	960 N	866	-0-	-94	-0-	38	1	828	2	Y	-0-	-0-	19
12	992 N	867	-0-	-125	-0-	38	1	829	2	Y	-0-	-0-	19
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	43	1	915	2	Y	-0-	-0-	19
02	841 N	534	-0-	-307	-0-	23	1	511	2	Y	-0-	-0-	19
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	40	1	877	2	Y	-0-	-0-	19
04	930 N	723	-0-	-207	-0-	32	1	691	2	Y	-0-	-0-	19

NICHOLSON		WELL #: 1H		RRCID ->	186948	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7306 - 13768		
11	2850 N	2496	-0-	-354	-0-	107	1	2389	2	Y	-0-	-0-	13
12	2790 N	2674	-0-	-116	-0-	115	1	2559	2	Y	-0-	-0-	13
01	2604 N	2598	-0-	-6	-0-	113	1	2485	2	Y	-0-	-0-	13
02	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	111	1	2480	2	Y	-0-	-0-	13
03	2666 N	2330	-0-	-336	-0-	99	1	2231	2	Y	-0-	-0-	13
04	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	112	1	2496	2	Y	-0-	-0-	13

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID ->	187648	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7354 - 13101		
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	71	1	1586	2	Y	-0-	-0-	9
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	74	1	1649	2	Y	-0-	-0-	9
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	74	1	1639	2	Y	-0-	-0-	9
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	69	1	1537	2	Y	-0-	-0-	9
03	1736 N	1624	-0-	-112	-0-	69	1	1555	2	Y	-0-	-0-	9
04	1650 N	1630	-0-	-20	-0-	70	1	1560	2	Y	-0-	-0-	9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4		WELL #: 4H		RRCID ->	188911	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7700 - 13101		
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	33	1	730	2	Y	-0-	-0-	19
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732	2	Y	-0-	-0-	19
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	772	2	Y	-0-	-0-	19
02	725 N	490	-0-	-235	-0-	21	1	469	2	Y	-0-	-0-	19
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	38	1	830	2	Y	-0-	-0-	19
04	780 N	766	-0-	-14	-0-	34	1	732	2	Y	-0-	-0-	19

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2		WELL #: 2H		RRCID ->	188967	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7440 - 12841		
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	Y	-0-	-0-	19
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-	-0-	19
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	2	Y	-0-	-0-	19
02	232 N	181	-0-	-51	-0-	8	1	173	2	Y	-0-	-0-	19
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	Y	-0-	-0-	19
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	Y	-0-	-0-	19

BRIDGES ESTATE		WELL #: 1H		RRCID ->	192907	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6200 - 14330		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

DAVIS, EULA		WELL #: 1H		RRCID ->	209808	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	11280	PERF.	6850 - 11280		
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	58	1	562	2	N	-0-	-0-	22
12	1023 N	775	-0-	-248	-0-	42	1	733	2	N	-0-	-0-	22
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	71	1	842	2	N	-0-	-0-	22
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	797	2	N	-0-	-0-	22
03	775 N	571	-0-	-204	-0-	58	1	513	2	N	-0-	-0-	22
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	36	1	946	2	N	-0-	-0-	22

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	229136	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	7106	PERF.	7353 - 14121	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-		233 1	5208 2	Y	-0-		32
12		5642 X	5389	-0-	-253	-0-		231 1	5158 2	Y	-0-		32
01		5642 X	4339	-0-	-1303	-0-		189 1	4150 2	Y	-0-		32
02		5278 X	4108	-0-	-1170	-0-		176 1	3932 2	Y	-0-		32
03		5611 X	4335	-0-	-1276	-0-		184 1	4151 2	Y	-0-		32
04		5430 X	5137	-0-	-293	-0-		221 1	4916 2	Y	-0-		32

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	230062	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7575 - 12680	
11		4680 X	2530	-0-	-2150	-0-		109 1	2421 2	Y	-0-		19
12		4836 X	2543	-0-	-2293	-0-		109 1	2434 2	Y	-0-		19
01		5053 X	3334	-0-	-1719	-0-		145 1	3189 2	Y	-0-		19
02		4727 X	2529	-0-	-2198	-0-		109 1	2420 2	Y	-0-		19
03		5053 X	3013	-0-	-2040	-0-		128 1	2885 2	Y	-0-		19
04		3240 X	1602	-0-	-1638	-0-		69 1	1533 2	Y	-0-		19

MORRISON-DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	231915	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6948 - 12780	
11		2880 X	1479	-0-	-1401	-0-		138 1	1341 2	N	-0-		28
12		2976 X	2272	-0-	-704	-0-		123 1	2149 2	N	-0-		28
01		2635 X	2186	-0-	-449	-0-		170 1	2016 2	N	-0-		28
02		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-		101 1	2013 2	N	-0-		28
03		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-		235 1	2096 2	N	-0-		28
04		2130 N	1990	-0-	-140	-0-		74 1	1916 2	N	-0-		28

DOGGETT, A.A.		WELL #:		1H	RRCID ->	232641	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	6927 - 12600	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	232810	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7096	PERF.	7688 - 13700	
11		4140 X	3842	-0-	-298	-0-		165 1	3677 2	Y	-0-		26
12		4278 X	3870	-0-	-408	-0-		166 1	3704 2	Y	-0-		26
01		4278 X	3808	-0-	-470	-0-		166 1	3642 2	Y	-0-		26
02		3915 X	3057	-0-	-858	-0-		131 1	2926 2	Y	-0-		26
03		3968 X	3502	-0-	-466	-0-		149 1	3353 2	Y	-0-		26
04		3840 X	3402	-0-	-438	-0-		146 1	3256 2	Y	-0-		26

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	233544	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6754	PERF.	6924 - 11500	
11		2190 N	1422	-0-	-768	-0-		133 1	1289 2	N	-0-		73
12		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-		114 1	2001 2	N	-0-		73
01		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-		160 1	1895 2	N	-0-		73
02		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-		95 1	1902 2	N	-0-		73
03		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		216 1	1926 2	N	-0-		73
04		1980 N	1928	-0-	-52	-0-		72 1	1856 2	N	-0-		73

DOGGETT, A.A.		WELL #:		2H	RRCID ->	233679	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	6816 - 11600	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
ALLEN		WELL #: 2H		RRCID -> 233764		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 7323 - 14400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	224	1	5006	2	Y	-0-			19
12	5580 X	5371	-0-	-209	-0-	231	1	5140	2	Y	-0-			19
01	5580 X	4834	-0-	-746	-0-	210	1	4624	2	Y	-0-			19
02	5220 X	4913	-0-	-307	-0-	211	1	4702	2	Y	-0-			19
03	5394 X	4827	-0-	-567	-0-	205	1	4622	2	Y	-0-			19
04	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	233	1	5189	2	Y	-0-			19

MORRISON-DAVIS		WELL #: 2H		RRCID -> 234265		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 6722 - 13400				
11	3600 X	1898	-0-	-1702	-0-	177	1	1721	2	N	-0-			40
12	3720 X	3171	-0-	-549	-0-	171	1	3000	2	N	-0-			40
01	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	235	1	2784	2	N	-0-			40
02	2726 X	2624	-0-	-102	-0-	125	1	2499	2	N	-0-			40
03	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	342	1	3043	2	N	-0-			40
04	3060 X	2891	-0-	-169	-0-	107	1	2784	2	N	-0-			40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 234860		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 7493 - 12800				
11	2760 X	2658	-0-	-102	-0-	116	1	2542	2	Y	-0-			19
12	2821 X	2618	-0-	-203	-0-	115	1	2503	2	Y	-0-			19
01	2728 N	2712	-0-	-16	-0-	120	1	2592	2	Y	-0-			19
02	2581 N	1548	-0-	-1033	-0-	68	1	1480	2	Y	-0-			19
03	2604 N	1553	-0-	-1051	-0-	67	1	1486	2	Y	-0-			19
04	2610 N	1676	-0-	-934	-0-	74	1	1602	2	Y	-0-			19

BORDERS, RONNIE		WELL #: 1H		RRCID -> 235284		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 7103		PERF. 7303 - 13300				
11	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	138	1	3069	2	Y	-0-			19
12	3782 X	3289	-0-	-493	-0-	141	1	3148	2	Y	-0-			19
01	3782 X	2547	-0-	-1235	-0-	111	1	2436	2	Y	-0-			19
02	3538 X	1989	-0-	-1549	-0-	85	1	1904	2	Y	-0-			19
03	3317 X	1865	-0-	-1452	-0-	79	1	1786	2	Y	-0-			19
04	3210 X	2745	-0-	-465	-0-	118	1	2627	2	Y	-0-			19

DYMKE G.U.		WELL #: 1H		RRCID -> 236540		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 7357 - 13400				
11	3390 X	3219	-0-	-171	-0-	141	1	3078	2	N	-0-			-0-
12	3503 X	3059	-0-	-444	-0-	134	1	2925	2	N	-0-			-0-
01	3472 X	3282	-0-	-190	-0-	146	1	3136	2	N	-0-			-0-
02	3248 X	2014	-0-	-1234	-0-	88	1	1926	2	N	-0-			-0-
03	3317 X	2379	-0-	-938	-0-	103	1	2276	2	N	-0-			-0-
04	3210 X	2215	-0-	-995	-0-	97	1	2118	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS		WELL #: 1H		RRCID -> 238031		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 6991		PERF. 7211 - 14900				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4		WELL #: 5H		RRCID -> 242321		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 7548		PERF. 7500 - 12785				
11	2760 X	2595	-0-	-165	-0-	114	1	2481	2	Y	-0-			19
12	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	132	1	2871	2	Y	-0-			19
01	2914 X	2814	-0-	-100	-0-	125	1	2689	2	Y	-0-			19
02	2726 X	1674	-0-	-1052	-0-	73	1	1601	2	Y	-0-			19
03	3007 X	1894	-0-	-1113	-0-	82	1	1812	2	Y	-0-			19
04	2910 X	1713	-0-	-1197	-0-	75	1	1638	2	Y	-0-			19

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE			PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	151	1	3371	2	Y	-0-					22
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	175	1	3902	2	Y	-0-					22
01	3875	X	3455	-0-	-420	-0-	150	1	3305	2	Y	-0-					22
02	3625	X	3261	-0-	-364	-0-	140	1	3121	2	Y	-0-					22
03	4092	X	3655	-0-	-437	-0-	155	1	3500	2	Y	-0-					22
04	3960	X	3541	-0-	-419	-0-	152	1	3389	2	Y	-0-					22

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

11	2010	N	1156	-0-	-854	-0-	108	1	1048	2	N	-0-					67
12	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	95	1	1656	2	N	-0-					67
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	133	1	1572	2	N	-0-					67
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	81	1	1609	2	N	-0-					67
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	186	1	1659	2	N	-0-					67
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	62	1	1613	2	N	-0-					67

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

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

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

11	4560	X	2267	-0-	-2293	-0-	212	1	2055	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	3682	-0-	-1030	-0-	199	1	3483	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3531	-0-	-623	-0-	275	1	3256	2	N	-0-					-0-
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	164	1	3269	2	N	-0-					-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	387	1	3449	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3405	-0-	-165	-0-	126	1	3279	2	N	-0-					-0-

B. P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

11	7470	X	7077	-0-	-393	-0-	310	1	6767	2	N	-0-					102
12	7719	X	7205	-0-	-514	-0-	316	1	6889	2	N	-0-					102
01	7409	X	7022	-0-	-387	-0-	312	1	6710	2	N	-0-					102
02	6931	X	4503	-0-	-2428	-0-	197	1	4306	2	N	-0-					102
03	7316	X	4287	-0-	-3029	-0-	186	1	4101	2	N	-0-					102
04	7080	X	3555	-0-	-3525	-0-	156	1	3399	2	N	-0-					102

ITEX (TRAVIS PEAK)		44827 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA	
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799							
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	234237	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	10110 PERF. 6754 - 6774
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6090	4686	-0-	-1404	-0-	4663 2	23 9	N	21
12	6293	213	-0-	-6080	-0-	210 2	3 9	N	3
01	6293	4344	-0-	-1949	-0-	4344 2		N	176 1
02	8813	7350	-0-	-1463	-0-	7330 2	20 9	N	70
03	10063	8178	-0-	-1885	-0-	8154 2	24 9	N	18
*04	10436	8263	-0-	-2173	-0-	8260 2	3 9	N	22
									3
									110
									113

J. G. S. (PETTIT, LOWER)		45034 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC		102211							
SEALY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	189906	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 6664 - 6674
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SHAW HEIRS		102211							
		WELL #:	1	RRCID ->	275033	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7008 PERF. 6556 - 6558
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SMITH		102211							
		WELL #:	1	RRCID ->	194441	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6476 - 6486
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SMITH A		518265		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
		102211							
		WELL #:	2	RRCID ->	283537	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10175 PERF. 6490 - 6504
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
HARRIS		102211							
		WELL #:	1 F	RRCID ->	172005	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 6429 - 6456
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	111 1	129 3	N	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	108 1	233 3	N	-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	74 1	161 3	N	-0-
02	232 N	198	-0-	-34	-0-	57 1	141 3	N	-0-
03	341 N	269	-0-	-72	-0-	87 1	182 3	N	-0-
04	240 N	196	-0-	-44	-0-	64 1	132 3	N	-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
 HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 292507 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 5714 - 5750

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 PINNERGY, LTD. 665701
 IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
 SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023 - WELL PLUGGED 05/09/23

OIL AND GAS DIVISION

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-)				45034 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
SHAW HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 181757	COMPL. DATE 02/25/2001	TOTAL DEPTH 7335	PERF. 6802 - 6812					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

SHAW HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 274982	COMPL. DATE 08/03/2013	TOTAL DEPTH 7008	PERF. 6848 - 6996					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KJ ENERGY, LLC				469901									
CASSITY				WELL #: 1	RRCID -> 282979	COMPL. DATE 08/10/2016	TOTAL DEPTH 7460	PERF. 6839 - 6844					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JACKSONVILLE (RODESSA)				45438 333	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHEROKEE		
PALEO, INC.				635116									
BOLTON				WELL #: 1	RRCID -> 083928	COMPL. DATE 04/20/1979	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8578 - 8583					
11		720 N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-	40
12		837 N	429	-0-	-408	-0-	429	2			N	-0-	40
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-	40
02		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-	40
03		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-	40
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE)				45440 333	ASSOCIATED			49B			CNTY: CHEROKEE		
MERCURY OPERATING, LLC				560337									
DACUS				WELL #: 1	RRCID -> 279582	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH 4563	PERF. 4350 - 4351					
11		0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT	-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT	-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT	-0-

DACUS				WELL #: 2	RRCID -> 280077	COMPL. DATE 06/28/2015	TOTAL DEPTH 4656	PERF. 4350 - 4353					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JARED (RODESSA)		45761 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
HOLT OIL AND CATTLE LLC		395369								
PRICE, SUE		WELL #: 1		RRCID -> 132206		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCCORD, W.H.		45761 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
		395369								
		WELL #: 1		RRCID -> 135312		COMPL. DATE 06/30/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MASON		45761 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
		395369									
		WELL #: 1		RRCID -> 138626		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943			
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-	52
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2	N	-0-	52
01	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2	N	-0-	52
02	174	N	16	-0-	-158	-0-	16	2	N	-0-	52
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2	N	-0-	52
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-	52

RHEATA RESOURCES, LLC		704807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TALIAFERRO HEIRS		704807								
		WELL #: 1		RRCID -> 132794		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	47

JARED (TRAVIS PEAK)		45761 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321														
SILER, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 246056		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074								
11	2670	X	2333	-0-	-337	-0-	2330	2	3	9	N	3				77
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	818	2	4	9	N	4				80
01	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	2104	2	158	9	N	144	182	1		42
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2304	2	9	9	N	8	3	8		47
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1502	2	3	9	N	3				50
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2541	2	22	9	N	20				70

GRISSOM HEIRS		45761 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
		053321															
		WELL #: 2		RRCID -> 247030		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090									
11	2760	N	2610	-0-	-150	-0-	2599	2	11	9	N	10				90	
12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2553	2	117	9	N	106	29	1	6	8	161
01	2852	N	2695	-0-	-157	-0-	2675	2	20	9	N	18					179
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2507	2	23	9	N	21	6	8			194
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2686	2	42	9	N	38	173	1			59
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2596	2	17	9	N	15	2	8			72

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CONQUEST ENERGY, INC. 172237
 BURTON, R.J. WELL #: RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2019													

HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
 PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
 LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1		N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1		N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	1		N	-0-			-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	1		N	-0-			-0-
03	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
 QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
 BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

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

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			43
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			43
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			43
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			43
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			43
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			43

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

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

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

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

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

11	810 N	764	-0-	-46	-0-	764 3		Y	-0-			-0-
12	1240 N	499	-0-	-741	-0-	499 3		Y	-0-			-0-
01	1116 N	201	-0-	-915	-0-	201 3		Y	-0-			-0-
02	725 N	440	-0-	-285	-0-	440 3		Y	-0-			-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		Y	-0-			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

11	4410 X	4147	-0-	-263	-0-	338	1	3809	2	Y	-0-					-0-
12	4557 X	4139	-0-	-418	-0-	317	1	3822	2	Y	-0-					-0-
01	4526 X	4049	-0-	-477	-0-	343	1	3706	2	Y	-0-					-0-
02	3712 X	3612	-0-	-100	-0-	293	1	3319	2	Y	-0-					-0-
03	3968 X	3874	-0-	-94	-0-	330	1	3544	2	Y	-0-					-0-
04	3840 X	3690	-0-	-150	-0-	315	1	3375	2	Y	-0-					-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

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

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

 JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

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

 RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			86
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			86
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			86
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			86
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			86
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			86

 SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
 HOWELL, RUTH WELL #: RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2020													

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2024													

 ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

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

 TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	28

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430												
11		120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3				-0-
12		93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3				-0-
01		186 N	29	-0-	-157	-0-	29	3				-0-
02		87 N	78	-0-	-9	-0-	78	3				-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3				-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					NO RPT	-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441												
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2				18
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2				18
01		465 N	386	-0-	-79	-0-	386	2				18
02		435 N	407	-0-	-28	-0-	407	2				18
03		465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2				18
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					NO RPT	18

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633												
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	16	3	74	9		180
12		124 N	6	-0-	-118	-0-	6	3			117 1	63
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3				63
02		87 N	9	-0-	-78	-0-	8	3	1	9		64
*03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			56 1	8
04		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					NO RPT	8

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394												
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	75
12		155 X	129	-0-	-26	-0-	118	3	11	9	Y	36
01		248 X	64	-0-	-184	-0-	42	3	22	9	Y	56
02		232 X	80	-0-	-152	-0-	21	3	59	9	Y	110
03		371 X	371	-0-	-0-	-0-	313	3	58	9	Y	67
04		120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT	67

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	50
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	50

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246																	
11		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					19
12		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					19
01		713 N	407	-0-	-306	-0-	407	3			N	-0-					19
02		667 N	563	-0-	-104	-0-	563	3	1	9	N	1					20
03		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					20
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					20

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009																	
11		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2462	2	4	9	N	4					18
12		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					18
01		1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					18
02		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					18
03		1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					18
04		540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					18

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736																	
11		2010 X	1881	-0-	-129	-0-	1873	3	8	9	Y	7	94	1			100
*12		2232 X	622	-0-	-1610	-0-	620	3	2	9	Y	2					102
*01		2821 X	125	-0-	-2696	-0-	125	3			Y	-0-					102
*02		2639 X	161	-0-	-2478	-0-	161	3			Y	-0-					102
*03		2821 X	1208	-0-	-1613	-0-	1208	3			Y	-0-					102
04		1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					102

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		660 N	636	-0-	-24	-0-	636	3	Y	-0-			135
12		806 N	477	-0-	-329	-0-	477	3	Y	-0-			135
01		682 N	270	-0-	-412	-0-	270	3	Y	-0-			135
02		609 N	453	-0-	-156	-0-	453	3	Y	-0-			135
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	Y	-0-			135
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			135

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754													
11		2490 X	2109	-0-	-381	-0-	2109	3	Y	-0-	1	1	-0-
12		2573 X	1541	-0-	-1032	-0-	1541	3	Y	-0-			-0-
01		2480 X	713	-0-	-1767	-0-	713	3	Y	-0-			-0-
02		2320 X	1307	-0-	-1013	-0-	1307	3	Y	-0-			-0-
03		2294 X	2202	-0-	-92	-0-	2202	3	Y	-0-			-0-
04		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT			-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676													
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	Y	-0-			27
12		310 N	223	-0-	-87	-0-	223	3	Y	-0-			27
01		310 N	84	-0-	-226	-0-	84	3	Y	-0-			27
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-			Y	-0-			27
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	Y	-0-			27
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			27

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728													
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	Y	-0-			-0-
12		341 N	245	-0-	-96	-0-	245	3	Y	-0-			-0-
01		341 N	103	-0-	-238	-0-	103	3	Y	-0-			-0-
02		319 N	151	-0-	-168	-0-	151	3	Y	-0-			-0-
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	Y	-0-			-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136													
*10		682 X	355	-0-	-327	-0-	354	3	Y	1			31
*11		660 X	425	-0-	-235	-0-	425	3	Y	-0-	16	1	15
*12		558 X	322	-0-	-236	-0-	322	3	Y	-0-			15
*01		558 X	175	-0-	-383	-0-	175	3	Y	-0-			15
*02		406 N	267	-0-	-139	-0-	267	3	Y	-0-			15
*03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	Y	-0-			15
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			15

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620													
11		3870 X	2734	-0-	-1136	-0-	2710	3	Y	22			130
12		5611 X	384	-0-	-5227	-0-	351	3	Y	30			160
01		5611 X	285	-0-	-5326	-0-	279	3	Y	5			165
02		5249 X	1179	-0-	-4070	-0-	1178	3	Y	1			166
03		3999 X	3811	-0-	-188	-0-	3811	3	Y	-0-			166
04		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT			166

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467								
PRICE, J.S. GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 193181	COMPL. DATE 09/26/2002	TOTAL DEPTH 8713	PERF. 6341	- 8122		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

PRICE, J.S. GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 194583	COMPL. DATE 03/23/2003	TOTAL DEPTH 8746	PERF. 6326	- 8688		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 194744	COMPL. DATE 03/05/2003	TOTAL DEPTH 8755	PERF. 7132	- 8614		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS			WELL #: 4		RRCID -> 195389	COMPL. DATE 04/24/2003	TOTAL DEPTH 8011	PERF. 7818	- 7972		
11		270 N	260	-0-	-10	-0-	260 3	Y	-0-		7
12		310 N	186	-0-	-124	-0-	186 3	Y	-0-		7
01		279 N	67	-0-	-212	-0-	67 3	Y	-0-		7
02		261 N	119	-0-	-142	-0-	119 3	Y	-0-		7
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	Y	-0-		7
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT		7

ELLIS, R.W. UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 195810	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6586	- 8578		
11		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2744 2	30 9	N	27	245
12		787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-	245
01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	713 2	2 9	N	2	91
02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-	91
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-	91
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	91

PRICE, J.S. GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 198401	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7291	- 8576		
11		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3		Y	-0-	-0-
12		155 N	27	-0-	-128	-0-	27 3		Y	-0-	-0-
01		93 N	21	-0-	-72	-0-	21 3		Y	-0-	-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-	-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-	-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-

RUSHING			WELL #: 2		RRCID -> 198782	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7828	- 8592		
11		3000 X	2453	-0-	-547	-0-	2445 2	8 9	N	7	157
12		3100 X	2640	-0-	-460	-0-	2640 2		N	-0-	157
01		3100 X	709	-0-	-2391	-0-	709 2		N	-0-	157
02		2900 X	1894	-0-	-1006	-0-	1894 2		N	-0-	157
03		2821 X	1452	-0-	-1369	-0-	1452 2		N	-0-	157
04		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT	157

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467											
RUSHING			WELL #:		3	RRCID -> 199394		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH	8680	PERF. 6350 - 6644				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

PRICE, J.S. GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 199605		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH	8695	PERF. 6403 - 8589				
11	3000	N	4135	-0-	1135	1135	4133	3	2	9	Y	2	24			
12	3100	N	3527	-0-	427	1562	3524	3	3	9	Y	3	27			
01	1852	N	290	-0-	-1562	-0-	289	3	1	9	Y	1	28			
02	4002	X	386	-0-	-3616	-0-	386	3			Y	-0-	28			
03	4278	X	581	-0-	-3697	-0-	581	3			Y	-0-	28			
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT	28			

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1			WELL #:		2	RRCID -> 200123		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7848 - 8742				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			58

HANSON, J. W.			WELL #:		7	RRCID -> 200127		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH	8592	PERF. 7782 - 8536				
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-	63			
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1175	2	25	9	N	23	86			
01	1333	N	628	-0-	-705	-0-	628	2			N	-0-	86			
02	1247	N	551	-0-	-696	-0-	551	2			N	-0-	86			
03	1209	N	564	-0-	-645	-0-	555	2	9	9	N	8	94			
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT	94			

RUSHING			WELL #:		4	RRCID -> 200602		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6372 - 8186				
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-	28			
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	28			
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-	28			
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	28			
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-	28			
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	28			

ELLIS, R.W. UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 200645		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8390 - 8606				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GORDON-ARMSTREET			WELL #:		1	RRCID -> 200720		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH	8206	PERF. 6507 - 8025				
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-	40			
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	40			
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-	40			
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-	40			
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-	40			
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	40			

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	217

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045												
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	18
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
04	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	7

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	68

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112												
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-	-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-	-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-	-0-
04	30 N NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		2310 X	409	-0-	-1901	-0-	408 3	1 9	Y	1		23
12		1953 X	112	-0-	-1841	-0-	112 3		Y	-0-		23
01		527 X	137	-0-	-390	-0-	137 3		Y	-0-		23
02		406 N	335	-0-	-71	-0-	335 3		Y	-0-		23
03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		Y	-0-		23
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		23

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194												
11		1920 N	1575	-0-	-345	-0-	1571 3	4 9	Y	4		211
12		1984 N	1138	-0-	-846	-0-	1130 3	8 9	Y	7	123 1	95
01		1891 N	548	-0-	-1343	-0-	548 3		Y	-0-		95
02		1537 N	895	-0-	-642	-0-	895 3		Y	-0-		95
03		1147 N	1110	-0-	-37	-0-	1110 3		Y	-0-		95
04		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		95

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-			-0-
12		496 N	337	-0-	-159	-0-	337	3			Y	-0-			-0-
01		496 N	157	-0-	-339	-0-	157	3			Y	-0-			-0-
02		435 N	264	-0-	-171	-0-	264	3			Y	-0-			-0-
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-			-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136															
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			5
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			5
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			5
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			5
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			5
04		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			5

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711															
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542															
11		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	2	3	9	N	3			35
12		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			35
01		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2655	2	39	9	N	35			70
02		1711 N	1691	-0-	-20	-0-	1670	2	21	9	N	19			89
03		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-			89
04		2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			89

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467					
JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #:		2 C	RRCID -> 217480	COMPL. DATE 01/03/2006	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 6276	- 8726
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		4	RRCID -> 221144	COMPL. DATE 05/03/2006	TOTAL DEPTH 8714	PERF. 8133	- 8642
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		8	RRCID -> 222249	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 8814	PERF. 6450	- 8668
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				163
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				163

BROOKS ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 222983	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 8729	PERF. 7418	- 8630
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				75
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				75

PRIDGEN GAS UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 224530	COMPL. DATE 04/04/2005	TOTAL DEPTH 9915	PERF. 6441	- 8724
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219				-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID -> 227204	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 9999	PERF. 7435	- 8720
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 229207	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8550	- 8624
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
JOHNSON, ALICE W.			WELL #:		2 C	RRCID ->	230745	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 6473 - 8642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

RUSHING, E. O.			WELL #:		4	RRCID ->	234430	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 6468 - 7920		
*10	1271 N	896	-0-	-375	-0-	878	3	18	9	Y	16			65
*11	1020 N	874	-0-	-146	-0-	874	3			Y	-0-			65
*12	1023 N	567	-0-	-456	-0-	567	3			Y	-0-			65
*01	899 N	248	-0-	-651	-0-	248	3			Y	-0-			65
*02	841 N	437	-0-	-404	-0-	437	3			Y	-0-			65
*03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-			65
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			65

LOWE, E.L. ET AL			WELL #:		3	RRCID ->	234714	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6251 - 8778		
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	131	1	493	2	Y	-0-			39
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	157	1	584	2	Y	-0-			39
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	127	1	482	2	Y	-0-			39
02	609 N	324	-0-	-285	-0-	62	1	262	2	Y	-0-			39
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	148	1	616	2	Y	-0-			39
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			39

TAYLOR, D. R. HEIRS			WELL #:		9	RRCID ->	235312	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 6560 - 8717		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS			WELL #:		10	RRCID ->	235471	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	8882	PERF. 6442 - 8660		
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TAYLOR, W. M.			WELL #:		6	RRCID ->	236233	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	8938	PERF. 7573 - 8577		
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			17
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			17
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-			17
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	11	3	32	9	Y	29			46
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	74	3	4	9	Y	4			50
04	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT			50

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893															
11		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			12
12		132 X	132	-0-	-0-	-0-		132	3		Y	-0-			12
01		93 X	32	-0-	-61	-0-		32	3		Y	-0-			12
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-		43	3	9	9	Y		8	20
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-		130	3	1	9	Y		1	21
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT		21

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619															
11		411 N	411	-0-	-0-	-0-		411	3		N	-0-			40
12		434 N	286	-0-	-148	-0-		286	3		N	-0-			40
01		434 N	100	-0-	-334	-0-		100	3		N	-0-			40
02		406 N	155	-0-	-251	-0-		155	3		N	-0-			40
03		279 N	270	-0-	-9	-0-		270	3		N	-0-			40
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			40

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587															
11		3540 X	2430	-0-	-1110	-0-		2428	3	2	9	N		2	67
12		3472 X	1525	-0-	-1947	-0-		1508	3	17	9	N		15	82
01		2728 X	508	-0-	-2220	-0-		505	3	3	9	N		3	85
02		2552 X	1703	-0-	-849	-0-		1693	3	10	9	N		9	94
03		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-		2583	3	1	9	N		1	95
04		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-						N	NO RPT		95

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		210 N	12	-0-	-198	-0-	12 3	N	-0-			85
12		217 N	7	-0-	-210	-0-	7 3	N	-0-			85
01		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-			85
02		12 N	5	-0-	-7	-0-	5 3	N	-0-			85
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			85
04		5 N NO RPT	-0-	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			85

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057												
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5430 X	4370	-0-	-1060	-0-	919 1	3451 2	Y	-0-			305
12	5611 X	4390	-0-	-1221	-0-	928 1	3462 2	Y	-0-			305
01	5580 X	4593	-0-	-987	-0-	958 1	3635 2	Y	-0-			305
02	5220 X	2772	-0-	-2448	-0-	533 1	2237 2	Y	2			307
						2 9						
03	5580 X	4764	-0-	-816	-0-	922 1	3842 2	Y	-0-			307
04	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			Y	NO RPT			307

 FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

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

 FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

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

 CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

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

 WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

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

 WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467													
WIENER ESTATE B		WELL #:		1	RRCID ->	259596	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	9605 PERF. 6518 - 9408							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BROOKS ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	262110	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 7004 - 8620							
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

WIENER ESTATE D		WELL #:		2	RRCID ->	262385	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	10950 PERF. 6478 - 8537							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	263975	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	8747 PERF. 6644 - 8853							
11		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					97
12		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					97
01		1178 X	692	-0-	-486	-0-	692	3			N	-0-	58	1			39
02		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					39
03		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					39
04		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					39

PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #:		13	RRCID ->	264005	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	8758 PERF. 6492 - 8645							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	68	1			19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					32
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WIENER ESTATE C		WELL #:		2	RRCID ->	265851	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	11150 PERF. 6650 - 8536							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY		
BOWLES ENERGY, INC.				084097						
BRANTLEY, BERTHA, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 168479	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	6642 PERF. 6422 - 6538	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27

MAY UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 255922	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	10504 PERF. 6468 - 6474	
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					23
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		WELL #: B 4		RRCID -> 044459	COMPL. DATE	06/07/1968	TOTAL DEPTH	9542 PERF. 6299 - 8564
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	19 1	217 2	Y	-0-	-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	18 1	221 2	Y	-0-	-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	20 1	217 2	Y	-0-	-0-
02	232 N	226	-0-	-6	-0-	18 1	208 2	Y	-0-	-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	21 1	221 2	Y	-0-	-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	20 1	219 2	Y	-0-	-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #:		1 L	RRCID -> 047224	COMPL. DATE	08/28/1969	TOTAL DEPTH	8070 PERF. 6494 - 7879	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 049747	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	8038 PERF. 6285 - 7650	
11	240 N	182	-0-	-58	-0-	15 1	167 2	Y	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14 1	172 2	Y	-0-	-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	21 1	224 2	Y	-0-	-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18 1	202 2	Y	-0-	-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	20 1	215 2	Y	-0-	-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19 1	207 2	Y	-0-	-0-

STEPHENS, G.H.		WELL #:		2	RRCID -> 094568	COMPL. DATE	10/31/1993	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 6512 - 7862	
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	26 1	295 2	Y	-0-	-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	25 1	298 2	Y	-0-	-0-
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	27 1	295 2	Y	-0-	-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	24 1	275 2	Y	-0-	-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27 1	293 2	Y	-0-	-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	26 1	280 2	Y	-0-	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353														
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 5		RRCID -> 095675		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 113888		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 125145		COMPL. DATE 10/30/2022		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6907 - 8522								
11	7620	X	5537	-0-	-2083	-0-	451	1	5086	2	Y	-0-				24
12	7254	X	5467	-0-	-1787	-0-	419	1	5048	2	Y	-0-				24
01	7037	X	5704	-0-	-1333	-0-	483	1	5221	2	Y	-0-				24
02	6438	X	5667	-0-	-771	-0-	460	1	5207	2	Y	-0-				24
03	5797	X	5638	-0-	-159	-0-	480	1	5158	2	Y	-0-				24
04	5550	X	5173	-0-	-377	-0-	441	1	4732	2	Y	-0-				24

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 6		RRCID -> 126648		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612								
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	22	1	244	2	Y	-0-				-0-
12	341	N	225	-0-	-116	-0-	17	1	208	2	Y	-0-				-0-
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	19	1	207	2	Y	-0-				-0-
02	261	N	238	-0-	-23	-0-	19	1	219	2	Y	-0-				-0-
03	217	N	10	-0-	-207	-0-	1	1	9	2	Y	-0-				-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	2	Y	-0-				-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 8		RRCID -> 129208		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568								
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	439	2	Y	-0-				-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	37	1	444	2	Y	-0-				-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	40	1	433	2	Y	-0-				-0-
02	464	N	440	-0-	-24	-0-	36	1	404	2	Y	-0-				-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	42	1	456	2	Y	-0-				-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	39	1	413	2	Y	-0-				-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129737		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077								
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	19	1	217	2	Y	-0-				-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	19	1	233	2	Y	-0-				-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	2	Y	-0-				-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2	Y	-0-				-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	21	1	222	2	Y	-0-				-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	19	1	206	2	Y	-0-				-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 130546		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454								
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-				-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-				-0-
02	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	Y	-0-				-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353													
CHILDRESS, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 130861		COMPL. DATE 04/23/1989		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 6570 - 7092					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	496	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	620 N	552	-0-	-68	-0-	-0-	42	1	510	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	589 N	540	-0-	-49	-0-	-0-	46	1	494	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	522 N	520	-0-	-2	-0-	-0-	42	1	478	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	558 N	536	-0-	-22	-0-	-0-	46	1	490	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	488	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 131088		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 7928 - 8592					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 10		RRCID -> 131447		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6280 - 7481					
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	974	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1005	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	-0-	94	1	1021	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1015 N	981	-0-	-34	-0-	-0-	80	1	901	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1032	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	-0-	88	1	945	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 11		RRCID -> 131494		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6562 - 6980					
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	909	2	Y	1			2
12	1147 N	996	-0-	-151	-0-	-0-	76	1	919	2	Y	1	1	1	2
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	967	2	Y	1	1	1	2
02	957 N	839	-0-	-118	-0-	-0-	68	1	770	2	Y	1	1	1	2
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1001	2	Y	1	1	1	2
04	1020 N	825	-0-	-195	-0-	-0-	70	1	755	2	Y	-0-	1	1	1

STEPHENS, G. H.		WELL #: 3		RRCID -> 136070		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 6488 - 7147					
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	-0-	18	1	214	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	294	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	206	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 138028		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 6393 - 7239					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY							
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353												
CHILDRESS, J. W.		WELL #:		5A	RRCID ->	138528	COMPL. DATE	04/20/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6390 - 7869				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #:		9	RRCID ->	141172	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	6233 - 7309
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #:		4	RRCID ->	141625	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6906 - 8034
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	14	1	158	2	Y	-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	Y	-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	Y	-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	18	1	191	2	Y	-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	15	1	162	2	Y	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	148864	COMPL. DATE	11/09/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6628 - 7528
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	100	1	1129	2	Y	-0-
12	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	95	1	1143	2	Y	-0-
01	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	96	1	1036	2	Y	-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	92	1	1043	2	Y	-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	102	1	1091	2	Y	-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	99	1	1060	2	Y	-0-

LOWE		WELL #:		3	RRCID ->	153014	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6596 - 7578
11	5190	X	4588	-0-	-602	-0-	374	1	4214	2	Y	-0-
12	5363	X	4319	-0-	-1044	-0-	331	1	3988	2	Y	-0-
01	5084	X	4300	-0-	-784	-0-	364	1	3936	2	Y	-0-
02	4756	X	4166	-0-	-590	-0-	338	1	3828	2	Y	-0-
03	4836	X	4771	-0-	-65	-0-	406	1	4365	2	Y	-0-
04	4590	X	4472	-0-	-118	-0-	382	1	4090	2	Y	-0-

LOWE		WELL #:		4ST	RRCID ->	158529	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6262 - 8529
11	2370	N	2267	-0-	-103	-0-	183	1	2059	2	Y	23
							25	9				44
12	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	190	1	2288	2	Y	26
							29	9				27
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	235	1	2533	2	Y	35
							39	9				30
02	3016	X	2535	-0-	-481	-0-	203	1	2303	2	Y	26
							29	9				27
03	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	232	1	2493	2	Y	29
							32	9				29
04	2730	X	2614	-0-	-116	-0-	221	1	2373	2	Y	18
							20	9				29

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353											
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 158973		COMPL. DATE 04/05/1996			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	240 1	2710 2	Y	-0-			-0-
12		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	215 1	2590 2	Y	-0-			-0-
01		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	245 1	2648 2	Y	-0-			-0-
02		2842 X	2622	-0-	-220	-0-	213 1	2409 2	Y	-0-			-0-
03		3038 X	2998	-0-	-40	-0-	255 1	2743 2	Y	-0-			-0-
04		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	253 1	2714 2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 159085		COMPL. DATE 09/17/2014			TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350				
11		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	284 1	3202 2	Y	5			8
12		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	267 1	3225 2	Y	3	4 1		7
01		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	281 1	3033 2	Y	4	4 1		7
02		3306 X	3094	-0-	-212	-0-	251 1	2839 2	Y	4	4 1		7
03		3534 X	3351	-0-	-183	-0-	285 1	3062 2	Y	4	4 1		7
04		3420 X	3345	-0-	-75	-0-	285 1	3058 2	Y	2	4 1		5

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 165212		COMPL. DATE 12/14/2020			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7101 - 7912				
11		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	282 1	3176 2	Y	22			42
12		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	288 1	3475 2	Y	23	25 1		40
01		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	287 1	3098 2	Y	18	22 1		36
02		4089 X	3471	-0-	-618	-0-	279 1	3163 2	Y	26	23 1		39
03		4340 X	3579	-0-	-761	-0-	303 1	3252 2	Y	22	23 1		38
04		3660 X	3488	-0-	-172	-0-	296 1	3177 2	Y	14	23 1		29

LOWE		WELL #: 5		RRCID -> 165405		COMPL. DATE 09/21/1997			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480				
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	22 1	248 2	Y	-0-			-0-
12		310 N	270	-0-	-40	-0-	21 1	249 2	Y	-0-			-0-
01		279 N	271	-0-	-8	-0-	23 1	248 2	Y	-0-			-0-
02		261 N	255	-0-	-6	-0-	21 1	234 2	Y	-0-			-0-
03		279 N	269	-0-	-10	-0-	23 1	246 2	Y	-0-			-0-
04		270 N	253	-0-	-17	-0-	22 1	231 2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 5		RRCID -> 167937		COMPL. DATE 04/04/1998			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411				
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	49 1	551 2	Y	-0-			-0-
12		558 N	553	-0-	-5	-0-	42 1	511 2	Y	-0-			-0-
01		558 N	516	-0-	-42	-0-	44 1	472 2	Y	-0-			-0-
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	50 1	569 2	Y	-0-			-0-
03		649 N	649	-0-	-0-	-0-	55 1	594 2	Y	-0-			-0-
04		689 N	689	-0-	-0-	-0-	59 1	630 2	Y	-0-			-0-

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	786	1	8860	2	Y	2			4
						2	9							
12	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	736	1	8879	2	Y	2	2	1	4
						2	9							
01	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	782	1	8452	2	Y	1	2	1	3
						1	9							
02	8903 X	8302	-0-	-601	-0-	673	1	7627	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
03	9517 X	8263	-0-	-1254	-0-	704	1	7557	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
04	9210 X	8515	-0-	-695	-0-	726	1	7787	2	Y	2	2	1	3
						2	9							

 STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

11	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6866 - 7238

11	390 N	132	-0-	-258	-0-	11	1	121	2	Y	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	403	2	Y	-0-			-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	36	1	390	2	Y	-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	40	1	452	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	401	-0-	-33	-0-	34	1	367	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	34	1	365	2	Y	-0-			-0-

 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

11	4650 X	3214	-0-	-1436	-0-	262	1	2950	2	Y	2			3
						2	9							
12	4805 X	3029	-0-	-1776	-0-	232	1	2797	2	Y	-0-	1	1	2
01	4433 X	3063	-0-	-1370	-0-	259	1	2803	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
02	4147 X	3260	-0-	-887	-0-	264	1	2993	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
03	4061 X	3352	-0-	-709	-0-	285	1	3065	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
04	3210 X	3149	-0-	-61	-0-	269	1	2879	2	Y	1	2	1	2
						1	9							

 LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

11	3630 X	3608	-0-	-22	-0-	294	1	3312	2	Y	2			3
						2	9							
12	3751 X	3728	-0-	-23	-0-	285	1	3441	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
01	3875 X	3495	-0-	-380	-0-	296	1	3197	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
02	3625 X	3247	-0-	-378	-0-	263	1	2982	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
03	3875 X	3455	-0-	-420	-0-	294	1	3159	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	317	1	3394	2	Y	1	2	1	2
						1	9							

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY									
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353															
STEPHENS, G. H.		WELL #: 8A		RRCID -> 194912		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

LOWE				WELL #: 7		RRCID -> 222760		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493							
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	59	1	662	2	Y	-0-					-0-	
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	65	1	779	2	Y	-0-					-0-	
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	87	1	937	2	Y	-0-					-0-	
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	78	1	884	2	Y	-0-					-0-	
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	88	1	940	2	Y	-0-					-0-	
04	990 N	984	-0-	-6	-0-	84	1	900	2	Y	-0-					-0-	

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 223131		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8540							
11	18060 X	16726	-0-	-1334	-0-	1363	1	15363	2	Y	-0-					6	
12	18538 X	16722	-0-	-1816	-0-	1281	1	15441	2	Y	-0-					6	
01	17391 X	15716	-0-	-1675	-0-	1332	1	14384	2	Y	-0-					6	
02	15747 X	15367	-0-	-380	-0-	1246	1	14121	2	Y	-0-					6	
03	16833 X	16170	-0-	-663	-0-	1377	1	14793	2	Y	-0-					6	
04	16290 X	16236	-0-	-54	-0-	1385	1	14851	2	Y	-0-					6	

PICKERING LUMBER CO.				WELL #: B 15		RRCID -> 224623		COMPL. DATE 11/17/2021		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 6545							
11	7470 X	4909	-0-	-2561	-0-	399	1	4498	2	Y	11					19	
12	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	374	1	4504	2	Y	8	10	1			17	
01	5115 X	4721	-0-	-394	-0-	399	1	4312	2	Y	9	10	1			16	
02	4785 X	4217	-0-	-568	-0-	341	1	3866	2	Y	9	9	1			16	
03	5115 X	3790	-0-	-1325	-0-	322	1	3462	2	Y	5	8	1			13	
04	4920 X	4504	-0-	-416	-0-	383	1	4111	2	Y	9	10	1			12	

CHILDRESS, J. W.				WELL #: 8		RRCID -> 225029		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590							
11	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	674	1	7591	2	Y	-0-					-0-	
12	8339 X	8231	-0-	-108	-0-	630	1	7601	2	Y	-0-					-0-	
01	8339 X	7142	-0-	-1197	-0-	605	1	6537	2	Y	-0-					-0-	
02	8004 X	7943	-0-	-61	-0-	644	1	7299	2	Y	-0-					-0-	
03	8556 X	8200	-0-	-356	-0-	698	1	7502	2	Y	-0-					-0-	
04	8280 X	7724	-0-	-556	-0-	659	1	7065	2	Y	-0-					-0-	

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353									
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 16		RRCID -> 225478		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3000 N	2772	-0-	-228	5920	222	1 2499 2	Y	46		78
12	3100 N	2871	-0-	-229	5691	217	1 2612 2	Y	38	44 1	72
01	3100 N	2717	-0-	-383	5308	227	1 2448 2	Y	38	42 1	68
02	8067 X	2759	-0-	-5308	-0-	219	1 2486 2	Y	49	43 1	74
03	2945 X	2871	-0-	-74	-0-	241	1 2585 2	Y	41	44 1	71
04	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	245	1 2628 2	Y	33	46 1	58

HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 226475		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232928		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618			
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1 13 2	Y	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1 64 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1 34 2	Y	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1 60 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1 45 2	Y	-0-		-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1 49 2	Y	-0-		-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 17		RRCID -> 233711		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573			
11	3420 X	3313	-0-	-107	-0-	269	1 3031 2	Y	12		19
12	3534 X	3314	-0-	-220	-0-	253	1 3052 2	Y	8	10 1	17
01	3410 X	3081	-0-	-329	-0-	260	1 2812 2	Y	8	10 1	15
02	3190 X	2885	-0-	-305	-0-	233	1 2641 2	Y	10	9 1	16
03	3410 X	2788	-0-	-622	-0-	237	1 2543 2	Y	7	9 1	14
04	3300 X	2625	-0-	-675	-0-	224	1 2397 2	Y	4	8 1	10

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 18		RRCID -> 234857		COMPL. DATE 04/26/2019		TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586			
11	8010 X	7276	-0-	-734	-0-	593	1 6683 2	Y	-0-		-0-
12	8277 X	7151	-0-	-1126	-0-	548	1 6603 2	Y	-0-		-0-
01	7998 X	6124	-0-	-1874	-0-	519	1 5605 2	Y	-0-		-0-
02	7482 X	7181	-0-	-301	-0-	582	1 6599 2	Y	-0-		-0-
03	7905 X	7333	-0-	-572	-0-	625	1 6708 2	Y	-0-		-0-
04	7290 X	6415	-0-	-875	-0-	547	1 5868 2	Y	-0-		-0-

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	45 1	507 2	Y	20			32
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	22 9	521 2	Y	14	17	1	29
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	43 1	548 2	Y	20	19	1	30
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	15 9	620 2	Y	27	21	1	36
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	51 1	724 2	Y	29	25	1	40
04	600 N	503	-0-	-97	-0-	22 9	460 2	Y	-0-	16	1	24

 STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6709 - 8584

11	4800 X	3839	-0-	-961	-0-	312 1	3513 2	Y	13			22
12	4960 X	3458	-0-	-1502	-0-	14 9	3186 2	Y	7	11	1	18
01	4278 X	3574	-0-	-704	-0-	264 1	3260 2	Y	11	11	1	18
02	3828 X	3483	-0-	-345	-0-	8 9	3189 2	Y	12	11	1	19
03	3968 X	3763	-0-	-205	-0-	302 1	3431 2	Y	12	12	1	19
04	3840 X	3415	-0-	-425	-0-	12 9	3117 2	Y	6	11	1	14

 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

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

 HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

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

 ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 4936 - 4994

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353									
PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 244858		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	286 1	3227 2	Y	14		20
12	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	306 1	3689 2	Y	12	12 1	20
01	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	326 1	3520 2	Y	11	12 1	19
02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	298 1	3377 2	Y	13	12 1	20
03	3968 X	2794	-0-	-1174	-0-	238 1	2553 2	Y	3	9 1	14
04	3840 X	3454	-0-	-386	-0-	294 1	3148 2	Y	11	11 1	14

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 276202		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 11531		PERF. 6330 - 7926	
11	4590 X	3711	-0-	-879	-0-	302 1	3409 2	Y	-0-		-0-
12	4743 X	4255	-0-	-488	-0-	326 1	3929 2	Y	-0-		-0-
01	4743 X	4456	-0-	-287	-0-	378 1	4078 2	Y	-0-		-0-
02	4292 X	3942	-0-	-350	-0-	320 1	3622 2	Y	-0-		-0-
03	4588 X	4175	-0-	-413	-0-	356 1	3819 2	Y	-0-		-0-
04	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	372 1	3986 2	Y	-0-		-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC		101691		RRCID -> 053233		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 6748		PERF. 4900 - 5100	
PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #: 2									
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, ED HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 108778		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 5026 - 5070	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRONG		WELL #: 1		RRCID -> 253218		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 4996 - 5202	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKERING		WELL #: 3		RRCID -> 256628		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 5024 - 5103	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211										
IRISH, B.				WELL #: 1	RRCID -> 213859	COMPL. DATE 09/12/2005	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6517	- 7374					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
FROST - TENAHA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 261118	COMPL. DATE 01/21/2011	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 6354	- 8590					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOUBLE-O-OPERATING LLC				224998										
THOMAS FEE				WELL #: 1	RRCID -> 220253	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 9282	PERF. 5348	- 5464					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534										
DAVIS SWD				WELL #: 3	RRCID -> 124892	COMPL. DATE 05/25/1987	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 7689	- 7693					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201										
JANUARY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 170084	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6583	- 6765					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818										
HANSON				WELL #: 2	RRCID -> 174310	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6420	- 7554					
11	DLQ G-10	143	-0-	143	688	143	2			Y	-0-			115
12	DLQ G-10	205	-0-	205	893	205	2			Y	-0-			115
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	893					Y	-8			123
02	933 N	40	-0-	-893	-0-	40	2			Y	-0-			123
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			123
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			123

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
PERMIAN NATURAL RESOURCES		//CONT.//		655818									
FROST LUMBER		WELL #:		1R	RRCID ->	177093	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6534 -	7564
11	DLQ G-10	71	-0-	71	238	71	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	102	-0-	102	340	102	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	340				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	30	-0-	30	370	30	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	20	-0-	20	390	20	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	390				Y	NO RPT			-0-

RED ROCKET VENTURES, LLC		WELL #:		697121	RRCID ->	129669	COMPL. DATE	07/19/2009	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	5134 -	5186
COOK		WELL #:		1D	RRCID ->	129669	COMPL. DATE	07/19/2009	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	5134 -	5186
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC		WELL #:		740176	RRCID ->	111311	COMPL. DATE	03/24/1984	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	6442 -	8744
JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #:		1 T	RRCID ->	111311	COMPL. DATE	03/24/1984	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	6442 -	8744
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC		WELL #:		846651	RRCID ->	216234	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7580 -	8682
IRISH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216234	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7580 -	8682
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC		WELL #:		884518	RRCID ->	094970	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	5050 -	5090
COCKRELL, E. W. UNIT I		WELL #:		1D	RRCID ->	094970	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	5050 -	5090
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRIASSIC)		WELL #:		46597 925	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY				
BROOKSTON ENERGY, INC.		WELL #:		097353									
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251154	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11531	PERF.	11451 -	11457
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOAQUIN (WIENER)		46597 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
SMITH-PRICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 093715		COMPL. DATE 09/21/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-	12
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	319 3	7 9	Y	6	18
01	434 N	83	-0-	-351	-0-	83 3		Y	-0-	18
02	377 N	194	-0-	-183	-0-	194 3		Y	-0-	18
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		Y	-0-	18
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	18

WIENER ESTATE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 217551		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606		
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		Y	-0-	-0-
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		Y	-0-	-0-
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3		Y	-0-	-0-
02	1276 N	1214	-0-	-62	-0-	1214 3		Y	-0-	-0-
03	1488 N	1282	-0-	-206	-0-	1282 3		Y	-0-	-0-
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT	-0-

WIENER ESTATE ET AL#3 GU		WELL #: 3		RRCID -> 217555		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SEMPRA ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 219624		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PRESTON-HART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219767		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150		
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-	70
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	72 3		N	-0-	70
01	124 N	29	-0-	-95	-0-	29 3		N	-0-	70
02	116 N	67	-0-	-49	-0-	67 3		N	-0-	70
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-	70
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	70

OX SHEER		WELL #: 2 C		RRCID -> 222016		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

R & M FARMS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222248		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	77

JOAQUIN (WIENER)		//CONT.//		46597 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
SMITH-PRICE ET AL		WELL #:		2 C	RRCID -> 223124	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 9711	PERF. 6358	- 7924				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45

R & M FARMS UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 224192	COMPL. DATE 09/12/2006	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 7087	- 8630				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OKSHEER		WELL #:		3	RRCID -> 234203	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 9766	PERF. 6427	- 8642				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

R & M FARMS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 254122	COMPL. DATE 05/08/2009	TOTAL DEPTH 9933	PERF. 6488	- 9644				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWLES ENERGY, INC.		084097											
WIENER ESTATE ET AL "X"		WELL #:		2 T	RRCID -> 219335	COMPL. DATE 12/08/2005	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 6272	- 6436				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

TGNR EAST TEXAS II LLC		102211											
BLOUNT		WELL #:		3	RRCID -> 127809	COMPL. DATE 05/18/1988	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6462	- 6500				
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

JAOQUIN (WIENER)		//CONT.//		46597	950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211											
BLOUNT		WELL #:		4		RRCID ->	129660	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7177	-	7188
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC		846651				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
LEGGETT GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	222668	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	8913	PERF.	6450	-	6570
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.		924317				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
YELLOW DOG GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID ->	239166	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	9729	PERF.	6493	-	8262
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

YELLOW DOG GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	244724	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	9742	PERF.	6593	-	8817
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

JAOQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.)		46602		500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY					
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353													
PICKERING LUMBER CO. -C-		WELL #:		7		RRCID ->	286891	COMPL. DATE	04/17/2019	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	6069	-	6090
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	110	1	1237	2	Y	2				4
12	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	103	1	1246	2	Y	1	2	1		3
01	1426 N	1344	-0-	-82	-0-	114	1	1228	2	Y	2	2	1		3
02	1305 N	1251	-0-	-54	-0-	101	1	1148	2	Y	2	2	1		3
03	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	107	1	1147	2	Y	2	2	1		3
04	1290 N	1122	-0-	-168	-0-	96	1	1025	2	Y	1	2	1		2

JOAQUIN, WEST (SLIGO)			46609 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
MES CENTER, LLC			100138										
DISTRICT SWD			WELL #:	2	RRCID ->	281533	COMPL. DATE	04/12/2016	TOTAL DEPTH	9024	PERF. 8378 - 8906		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DISTRICT SWD			WELL #:	3	RRCID ->	286213	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3790 - 4070		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DISTRICT SWD			WELL #:	4	RRCID ->	295283	COMPL. DATE	03/06/2023	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7613 - 8816		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SDG OPERATING COMPANY, INC			740176										
JOAQUIN GAS UNIT "W"			WELL #:	1 C	RRCID ->	111275	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	8806	PERF. 6442 - 8744		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL)			47020 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG				
CRATON OPERATING LLC			186717										
CASTLEBERRY			WELL #:	3	RRCID ->	197948	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7610 - 7615		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JOLIAT (TRAVIS PEAK)			47076 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER			806415										
PRINCE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	129949	COMPL. DATE	02/10/1989	TOTAL DEPTH	8089	PERF. 7416 - 8070		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940)		47215 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353											
JONESVILLE A		WELL #:	4	RRCID ->	223444	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6491 PERF. 5892 - 6094				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400)		47215 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353											
JONESVILLE		WELL #:	21	RRCID ->	123807	COMPL. DATE	03/14/1987	TOTAL DEPTH	7690 PERF. 7396 - 7406				
11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	8 1	289 2	N	-0-			-0-
12		310 N	31	-0-	-279	-0-	1 1	30 2	N	-0-			-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOAQUIN (RODESSA)		47255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467											
DAVIS ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	229119	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	5255 PERF. 5089 - 5095				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

JIREH		WELL #:		1		RRCID ->		232278		COMPL. DATE		02/08/2006		TOTAL DEPTH		8790 PERF. 5118 - 5124	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

JIREH		WELL #:		3		RRCID ->		236729		COMPL. DATE		01/15/2008		TOTAL DEPTH		5400 PERF. 5129 - 5135	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

JIREH		WELL #:		4		RRCID ->		243577		COMPL. DATE		04/23/2008		TOTAL DEPTH		5400 PERF. 5137 - 5143	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

JOAQUIN (RODESSA)		//CONT.//		47255 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
BOWLES ENERGY, INC.				084097								
POWDRILL		WELL #:		1	RRCID ->	226546	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5186	PERF.	5099 - 5105
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24

BAPTIST FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	232628	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	5206	PERF.	5105 - 5112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9

JOSSAC (PETTIT)				47342 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PANOLA	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
RUDMAN		WELL #:		1	RRCID ->	130786	COMPL. DATE	11/07/1988	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6460 - 6510
11	270 N	192	-0-	-78	-0-	54	1	138	3	Y	-0-	26
12	248 N	203	-0-	-45	-0-	56	1	147	3	Y	-0-	26
01	248 N	187	-0-	-61	-0-	51	1	136	3	Y	-0-	26
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	32	1	85	3	Y	-0-	26
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	37	1	97	3	Y	-0-	26
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	59	1	154	3	Y	-0-	26

KARNACK (5240 HILL)				48132 750	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRISON	
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC				660001								
MCKENZIE GAS LEASE		WELL #:		3	RRCID ->	284908	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	5473 - 5480
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146

KENDRICK (JAMES)				48828 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555								
BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	203968	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8350 - 14235
11	4290 X	1384	-0-	-2906	-0-	1384	2			N	-0-	113
12	3038 X	1741	-0-	-1297	-0-	1741	2			N	-0-	113
01	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-	113
02	2233 X	341	-0-	-1892	-0-	341	2			N	-0-	113
03	1829 X	708	-0-	-1121	-0-	708	2			N	-0-	113
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-	113

FOUNTAIN EAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216162	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	8508 - 14050
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-	73
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-	73
01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-	73
02	638 N	488	-0-	-150	-0-	488	2			N	-0-	73
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-	73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11		270 N	19	-0-	-251	-0-	19	2	N	-0-		-0-
12		279 N	2	-0-	-277	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		-0-
03		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308												
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781												
BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868												
11		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2	N	-0-		126
12		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2	N	-0-		126
01		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2	N	-0-		126
02		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2	N	-0-		126
03		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2	N	-0-		126
04		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2	N	-0-		126

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A												
11		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2	N	-0-		57
12		3689 X	3425	-0-	-264	-0-	3425	2	N	-0-		57
01		3689 X	3148	-0-	-541	-0-	3148	2	N	-0-		57
02		3451 X	2828	-0-	-623	-0-	2828	2	N	-0-		57
03		3689 X	2452	-0-	-1237	-0-	2452	2	N	-0-		57
04		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2	N	-0-		57

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298												
11		1860 N	1396	-0-	-464	-0-	1394	2	2	9	N	60
12		1860 N	1424	-0-	-436	-0-	1422	2	2	9	N	62
01		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1957	2	34	9	N	93
02		1363 N	916	-0-	-447	-0-	913	2	3	9	N	96
03		1426 N	1244	-0-	-182	-0-	1244	2			N	96
04		1860 N	1214	-0-	-646	-0-	1214	2			N	96

RIPPY OIL COMPANY 712938												
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643								
KENDRICK				WELL #:	1H	RRCID -> 181636	COMPL. DATE 08/23/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 8235 - 13929		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	198 1	3525 2	N	3		103
							3 9					
12		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	211 1	3908 2	N	-0-		103
01		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	208 1	3879 2	N	-0-		103
02		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	168 1	2920 2	N	-0-		103
03		3069 X	1140	-0-	-1929	-0-	53 1	1087 2	N	-0-		103
04		2970 X	48	-0-	-2922	-0-	2 1	46 2	N	-0-		103

CRAZY HORSE				WELL #:	1	RRCID -> 182208	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF. 8260 - 14748		
11		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	154 1	3643 2	N	-0-		180
12		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	147 1	2983 2	N	-0-		180
01		2759 X	2194	-0-	-565	-0-	67 1	2127 2	N	-0-		180
02		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	170 1	3635 2	N	-0-		180
03		2759 X	2491	-0-	-268	-0-	116 1	2375 2	N	-0-		180
04		2670 X	1114	-0-	-1556	-0-	37 1	1077 2	N	-0-		180

SITTING BULL				WELL #:	1	RRCID -> 185332	COMPL. DATE 04/10/2001	TOTAL DEPTH	8286	PERF. 8338 - 13500		
11		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	144 1	2560 2	N	-0-		103
12		1612 N	1467	-0-	-145	-0-	75 1	1392 2	N	-0-		103
01		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	86 1	1606 2	N	-0-		103
02		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	116 1	2024 2	N	-0-		103
03		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	83 1	1701 2	N	-0-		103
04		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	89 1	2034 2	N	-0-		103

SOARING EAGLE				WELL #:	1	RRCID -> 188226	COMPL. DATE 10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8380 - 13280		
11		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	370 1	6571 2	N	3		91
							3 9					
12		6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	315 1	5834 2	N	5		96
							6 9					
01		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	340 1	6331 2	N	-0-		96
02		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	311 1	5419 2	N	2		98
							2 9					
03		5642 X	2491	-0-	-3151	-0-	116 1	2373 2	N	2		100
							2 9					
04		5460 X	1717	-0-	-3743	-0-	72 1	1645 2	N	-0-		100

SKY CHIEF				WELL #:	1	RRCID -> 203966	COMPL. DATE 05/29/2004	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 8659 - 13300		
11		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	223 1	3970 2	N	2		25
							2 9					
12		4061 X	3659	-0-	-402	-0-	187 1	3472 2	N	-0-		25
01		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	202 1	3757 2	N	-0-		25
02		3886 X	3518	-0-	-368	-0-	191 1	3327 2	N	-0-		25
03		4154 X	1763	-0-	-2391	-0-	82 1	1679 2	N	2		27
							2 9					
04		4020 X	87	-0-	-3933	-0-	4 1	83 2	N	-0-		27

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643										
WHITE THUNDER				WELL #:	1	RRCID ->	204485	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	8990 - 13000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	111 1	2603 2	2	N	3			95
12		2480 X	2304	-0-	-176	-0-	108 1	2196 2	2	N	-0-			95
01		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	80 1	2538 2	2	N	-0-			95
02		2320 X	1970	-0-	-350	-0-	88 1	1882 2	2	N	-0-			95
03		2480 X	1901	-0-	-579	-0-	88 1	1811 2	2	N	2			97
04		2400 X	106	-0-	-2294	-0-	2 9	4 1	102 2	N	-0-			97

MEDICINE MAN				WELL #:	1	RRCID ->	205678	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8285 - 13710	
11		3000 N	2565	-0-	-435	1763	137 1	2428 2	2	N	-0-			54
12		3100 N	2415	-0-	-685	1078	124 1	2291 2	2	N	-0-			54
01		3100 N	2421	-0-	-679	399	123 1	2298 2	2	N	-0-			54
02		2554 N	2155	-0-	-399	-0-	117 1	2038 2	2	N	-0-			54
03		2418 N	1121	-0-	-1297	-0-	52 1	1069 2	2	N	-0-			54
04		2340 N	1409	-0-	-931	-0-	59 1	1350 2	2	N	-0-			54

RED CLOUD				WELL #:	1	RRCID ->	206422	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	8324 - 13061	
11		2400 N	2147	-0-	-253	-0-	114 1	2033 2	2	N	-0-			152
12		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	132 1	2449 2	2	N	-0-			152
01		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	100 1	1867 2	2	N	-0-			152
02		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	138 1	2410 2	2	N	-0-			152
03		2480 N	1303	-0-	-1177	-0-	61 1	1242 2	2	N	-0-			152
04		1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-			152

TWO STRIKE				WELL #:	1	RRCID ->	206900	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8325 - 14164	
11		3510 X	2892	-0-	-618	-0-	154 1	2738 2	2	N	-0-			72
12		3627 X	3197	-0-	-430	-0-	163 1	3032 2	2	N	2			74
01		3379 X	3148	-0-	-231	-0-	160 1	2988 2	2	N	-0-			74
02		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	172 1	2989 2	2	N	3			77
03		3193 X	1798	-0-	-1395	-0-	84 1	1714 2	2	N	-0-			77
04		3090 X	2042	-0-	-1048	-0-	85 1	1955 2	2	N	2			79

SILVER WINGS				WELL #:	1	RRCID ->	208281	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8294 - 15462	
11		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	187 1	3322 2	2	N	-0-			37
12		3534 X	3525	-0-	-9	-0-	180 1	3345 2	2	N	-0-			37
01		3348 X	2905	-0-	-443	-0-	148 1	2757 2	2	N	-0-			37
02		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	191 1	3323 2	2	N	-0-			37
03		3627 X	1413	-0-	-2214	-0-	66 1	1347 2	2	N	-0-			37
04		3510 X	1443	-0-	-2067	-0-	60 1	1383 2	2	N	-0-			37

DANCING CLOUD				WELL #:	1	RRCID ->	208442	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8333 - 14280	
11		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	183 1	3247 2	2	N	-0-			35
12		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	173 1	3217 2	2	N	-0-			35
01		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	169 1	3152 2	2	N	-0-			35
02		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	177 1	3076 2	2	N	-0-			35
03		3286 X	1653	-0-	-1633	-0-	77 1	1576 2	2	N	-0-			35
04		3180 X	1507	-0-	-1673	-0-	63 1	1444 2	2	N	-0-			35

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643													
ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3420 X	2125	-0-	-1295	-0-	86	1	2039	2	N	-0-		55
12	3534 X	3129	-0-	-405	-0-	147	1	2980	2	N	2		57
01	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	112	1	3535	2	N	3		60
02	2958 X	2371	-0-	-587	-0-	105	1	2266	2	N	-0-		60
03	3131 X	1137	-0-	-1994	-0-	53	1	1084	2	N	-0-		60
04	3420 X	2414	-0-	-1006	-0-	81	1	2333	2	N	-0-		60

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645													
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	88	1	2062	2	N	-0-		153
12	1457 N	238	-0-	-1219	-0-	11	1	227	2	N	-0-		153
01	3100 N	3669	-0-	569	569	113	1	3556	2	N	-0-		153
02	2900 N	2488	-0-	-412	157	111	1	2377	2	N	-0-		153
03	462 N	305	-0-	-157	-0-	14	1	291	2	N	-0-		153
04	2220 X	793	-0-	-1427	-0-	26	1	765	2	N	2		155
						2	9						

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902													
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	109	1	1929	2	N	-0-		136
12	2108 N	1810	-0-	-298	-0-	93	1	1717	2	N	-0-		136
01	1922 N	1772	-0-	-150	-0-	90	1	1682	2	N	-0-		136
02	1972 N	1688	-0-	-284	-0-	92	1	1596	2	N	-0-		136
03	1798 N	536	-0-	-1262	-0-	25	1	511	2	N	-0-		136
04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-		136

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000													
11	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	328	1	5834	2	N	-0-		33
12	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	377	1	6997	2	N	3		36
01	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	363	1	6757	2	N	-0-		36
02	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	343	1	5971	2	N	-0-		36
03	6696 X	3347	-0-	-3349	-0-	156	1	3191	2	N	-0-		36
04	6480 X	4307	-0-	-2173	-0-	180	1	4127	2	N	-0-		36

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200													
11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	107	1	1908	2	N	-0-		59
12	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	139	1	2583	2	N	-0-		59
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	99	1	1837	2	N	-0-		59
02	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	128	1	2220	2	N	-0-		59
03	992 N	735	-0-	-257	-0-	34	1	701	2	N	-0-		59
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-		59

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731													
11	4170 X	3890	-0-	-280	-0-	207	1	3683	2	N	-0-		115
12	4309 X	3668	-0-	-641	-0-	188	1	3480	2	N	-0-		115
01	4309 X	3444	-0-	-865	-0-	175	1	3269	2	N	-0-		115
02	3770 X	3583	-0-	-187	-0-	195	1	3388	2	N	-0-		115
03	4030 X	1807	-0-	-2223	-0-	85	1	1722	2	N	-0-		115
04	3900 X	2109	-0-	-1791	-0-	88	1	2021	2	N	-0-		115

KENDRICK (JAMES)											
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
WICKED WOLF //CONT.// 801643											
WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	96 1	2269 2	N	-0-	78
12		3100 N	3155	-0-	55	55	148 1	3007 2	N	-0-	78
01		3007 N	2530	-0-	-477	-0-	77 1	2453 2	N	-0-	78
02		2291 N	2282	-0-	-9	-0-	101 1	2181 2	N	-0-	78
03		3038 X	908	-0-	-2130	-0-	42 1	866 2	N	-0-	78
04		2940 X	1565	-0-	-1375	-0-	52 1	1513 2	N	-0-	78

KICKING BEAR											
WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282											
11		2700 X	2585	-0-	-115	-0-	138 1	2447 2	N	-0-	145
12		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	148 1	2726 2	N	-0-	145
01		2790 X	2628	-0-	-162	-0-	134 1	2494 2	N	-0-	145
02		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	167 1	2915 2	N	-0-	145
03		2790 X	1491	-0-	-1299	-0-	70 1	1421 2	N	-0-	145
04		2700 X	136	-0-	-2564	-0-	6 1	130 2	N	-0-	145

TWO MOONS "2"											
WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240											
11		6540 X	6401	-0-	-139	-0-	341 1	6060 2	N	-0-	62
12		6758 X	6513	-0-	-245	-0-	333 1	6180 2	N	-0-	62
01		6572 X	6262	-0-	-310	-0-	319 1	5943 2	N	-0-	62
02		6177 X	5747	-0-	-430	-0-	312 1	5435 2	N	-0-	62
03		6603 X	2899	-0-	-3704	-0-	135 1	2764 2	N	-0-	62
04		6390 X	4528	-0-	-1862	-0-	189 1	4339 2	N	-0-	62

LONE WOLF											
WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961											
11		5310 X	5027	-0-	-283	-0-	268 1	4759 2	N	-0-	115
12		5487 X	5062	-0-	-425	-0-	259 1	4803 2	N	-0-	115
01		5177 X	4872	-0-	-305	-0-	248 1	4624 2	N	-0-	115
02		4872 X	4324	-0-	-548	-0-	235 1	4089 2	N	-0-	115
03		5208 X	2152	-0-	-3056	-0-	100 1	2052 2	N	-0-	115
04		5040 X	4676	-0-	-364	-0-	195 1	4481 2	N	-0-	115

MIDNIGHT SUN											
WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7566 - 13765											
11		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	78 1	1378 2	N	-0-	74
12		1023 N	961	-0-	-62	-0-	49 1	912 2	N	-0-	74
01		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	62 1	1147 2	N	-0-	74
02		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	87 1	1516 2	N	-0-	74
03		961 N	508	-0-	-453	-0-	24 1	484 2	N	-0-	74
04		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-	74

RAGING STORM											
WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419											
11		5760 X	5703	-0-	-57	-0-	304 1	5399 2	N	-0-	37
12		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	311 1	5760 2	N	-0-	37
01		5580 X	5261	-0-	-319	-0-	268 1	4993 2	N	-0-	37
02		5510 X	5342	-0-	-168	-0-	290 1	5052 2	N	-0-	37
03		6076 X	2262	-0-	-3814	-0-	106 1	2156 2	N	-0-	37
04		5880 X	5095	-0-	-785	-0-	213 1	4882 2	N	-0-	37

THUNDERBOLT											
WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474											
11		4380 X	3398	-0-	-982	-0-	181 1	3217 2	N	-0-	110
12		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	241 1	4464 2	N	-0-	110
01		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	255 1	4747 2	N	-0-	110
02		4234 X	2992	-0-	-1242	-0-	163 1	2829 2	N	-0-	110
03		4526 X	2273	-0-	-2253	-0-	106 1	2167 2	N	-0-	110
04		4380 X	2434	-0-	-1946	-0-	102 1	2332 2	N	-0-	110

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643											
STAR DUSTER		WELL #:		1	RRCID ->	225303	COMPL. DATE	10/13/2022	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8784 - 15219			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	3360 X	2935	-0-	-425	-0-	156	1	2779	2	N	-0-				110
12	3441 X	2678	-0-	-763	-0-	137	1	2541	2	N	-0-				110
01	3317 X	2666	-0-	-651	-0-	136	1	2530	2	N	-0-				110
02	2842 X	1337	-0-	-1505	-0-	73	1	1264	2	N	-0-				110
03	3038 X	569	-0-	-2469	-0-	27	1	542	2	N	-0-				110
04	2940 X	2013	-0-	-927	-0-	84	1	1929	2	N	-0-				110

TEN BEARS		WELL #:		2	RRCID ->	227247	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	8217 - 8254			
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	N	-0-				66
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	68	1	1263	2	N	-0-				66
01	1178 N	350	-0-	-828	-0-	18	1	332	2	N	-0-				66
02	899 N	878	-0-	-21	-0-	48	1	830	2	N	-0-				66
03	1178 N	298	-0-	-880	-0-	14	1	284	2	N	-0-				66
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				66

TWO MOONS		WELL #:		1	RRCID ->	230167	COMPL. DATE	11/10/2022	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8575 - 15225			
11	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	142	1	2529	2	N	-0-				131
12	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	143	1	2660	2	N	-0-				131
01	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	132	1	2463	2	N	-0-				131
02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	134	1	2337	2	N	-0-				131
03	2635 N	1164	-0-	-1471	-0-	54	1	1110	2	N	-0-				131
04	2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-				131

TEN BEARS		WELL #:		1	RRCID ->	261346	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8264 - 8344			
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-				54
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-				54
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-				54
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-				54
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	2	N	-0-				54
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				54

RISING SUN		WELL #:		1	RRCID ->	296052	COMPL. DATE	10/22/2023	TOTAL DEPTH	11581	PERF.	8329 - 8424			
11	16980 X	2161	-0-	-14819	-0-	115	1	2046	2	N	-0-				2
12	17546 X	2272	-0-	-15274	-0-	116	1	2156	2	N	-0-				2
01	17546 X	2704	-0-	-14842	-0-	138	1	2566	2	N	-0-				2
02	3161 X	-0-	-0-	-3161	-0-					N	-0-				2
03	3379 X	682	-0-	-2697	-0-	32	1	650	2	N	-0-				2
04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-				2

BLACK HAWK		WELL #:		1	RRCID ->	296318	COMPL. DATE	10/18/2023	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	N/A			
11	46620 X	3484	-0-	-43136	-0-	186	1	3298	2	N	-0-				3
12	DELQ PR	4236	-0-	4236	-0-	217	1	4019	2	N	-0-				3
01	48174 X	2601	-0-	-45573	-0-	133	1	2468	2	N	-0-				3
02	45066 X	-0-	-0-	-45066	-0-					N	-0-				3
*03	748 X	748	-0-	-0-	-0-	35	1	713	2	N	-0-				3
04	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-				3

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643													
STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 296830 COMPL. DATE 12/30/2023 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8532 - 8569													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	13550 X	2738	-0-	-10812	-0-	139	1	2597	2	N	2	2	
						2	9						
02	15718 X		-0-	-15718	-0-					N	-0-	2	
03	16802 X	433	-0-	-16369	-0-	20	1	413	2	N	-0-	2	
04	16260 X		-0-	-16260	-0-					N	-0-	2	

SYDRI OPERATING, LLC 833597													
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428													
11	1200 N		-0-	-1200	-0-					Y	-0-	50	
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	156	1	778	2	Y	-0-	50	
01	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	50	
03	930 N		-0-	-930	-0-					Y	-0-	50	
*04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	52	1	304	2	Y	-0-	50	

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878													
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365													
11	3780 X	2971	-0-	-809	-0-	164	1	2807	2	N	-0-	24	
12	3472 X	3033	-0-	-439	-0-	159	1	2874	2	N	-0-	24	
01	3224 X	3057	-0-	-167	-0-	155	1	2902	2	N	-0-	24	
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	175	1	2922	2	N	-0-	24	
03	3069 X	2934	-0-	-135	-0-	200	1	2734	2	N	-0-	24	
04	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	224	1	2912	2	N	-0-	24	

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527													
11	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	287	1	4877	2	N	-0-	44	
12	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	280	1	4969	2	N	-0-	44	
01	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	248	1	4538	2	N	-0-	44	
02	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	261	1	4328	2	N	-0-	44	
03	4123 X	4039	-0-	-84	-0-	285	1	3754	2	N	-0-	44	
04	3990 X	3858	-0-	-132	-0-	278	1	3580	2	N	-0-	44	

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
BARNETT ENERGY, INC. 051290													
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164													
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2024 - WELL PLUGGED 02/23/24													

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308													
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130	

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643															
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		2700 X	2443	-0-	-257	-0-	-0-	130	1	2313	2	N	-0-		51
12		2790 X	2620	-0-	-170	-0-	-0-	134	1	2484	2	N	2		53
								2	9						
01		2635 X	2490	-0-	-145	-0-	-0-	127	1	2361	2	N	2		55
								2	9						
02		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2286	2	N	-0-		55
03		2635 N	1156	-0-	-1479	-0-	-0-	54	1	1102	2	N	-0-		55
04		2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-	-0-					N	-0-		55

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	135 1	-0-

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS															
PEGASI OPERATING INC. 650623															
OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966															
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903															
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME)			50879 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
TEAM OPERATING, L.L.C.			840878													
FERN LAKE FISHING CLUB			WELL #: 1		RRCID -> 178633			COMPL. DATE 07/08/2000			TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		3300 X	2726	-0-	-574	-0-	213	1	2513	2	Y	-0-				3
12		3224 X	3005	-0-	-219	-0-	259	1	2746	2	Y	-0-				3
01		3224 X	2882	-0-	-342	-0-	250	1	2632	2	Y	-0-				3
02	DLQ	G-10	2659	-0-	2659	2659	222	1	2437	2	Y	-0-				3
03		4995 X	2336	-0-	-2659	-0-	229	1	2107	2	Y	-0-				3
04		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	213	1	2376	2	Y	-0-				3

WINSTON, JOHN			WELL #: 1H		RRCID -> 186053			COMPL. DATE 09/11/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003					
11		4320 X	4220	-0-	-100	-0-	352	1	3868	2	N	-0-				17
12		4464 X	4029	-0-	-435	-0-	365	1	3664	2	N	-0-				17
01		4464 X	3722	-0-	-742	-0-	311	1	3411	2	N	-0-				17
02		4176 X	3653	-0-	-523	-0-	313	1	3340	2	N	-0-				17
03		4371 X	3583	-0-	-788	-0-	306	1	3277	2	N	-0-				17
04		4230 X	3943	-0-	-287	-0-	327	1	3616	2	N	-0-				17

LISA B			WELL #: 1		RRCID -> 186057			COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818					
11		8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	1025	1	7055	2	N	2				20
12		4402 X	4159	-0-	-243	-0-	1113	1	3046	2	N	-0-				20
01		4402 X	4018	-0-	-384	-0-	1085	1	2925	2	N	7				27
02		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	1041	1	3184	2	N	1				28
03		4402 X	4314	-0-	-88	-0-	1113	1	3193	2	N	7				35
04		4260 X	4086	-0-	-174	-0-	1070	1	3010	2	N	5				40

KIRBY GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 195911			COMPL. DATE 05/29/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834					
11		780 N	764	-0-	-16	-0-	62	1	698	2	N	4				57
12		806 N	721	-0-	-85	-0-	63	1	652	2	N	5				62
01		752 N	752	-0-	-0-	-0-	63	1	689	2	N	-0-				62
02		814 N	814	-0-	-0-	-0-	64	1	739	2	N	10				72
03		782 N	782	-0-	-0-	-0-	65	1	717	2	N	-0-				72
04		762 N	762	-0-	-0-	-0-	59	1	700	2	N	3				75

FERN LAKE FISHING CLUB			WELL #: 2		RRCID -> 218612			COMPL. DATE 12/31/2005			TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184					
11		6210 X	3090	-0-	-3120	-0-	251	1	2839	2	Y	-0-				8
12		6417 X	3131	-0-	-3286	-0-	280	1	2851	2	Y	-0-				8
01		5301 X	4033	-0-	-1268	-0-	344	1	3689	2	Y	-0-				8
02	DLQ	G-10	6099	-0-	6099	6099	496	1	5603	2	Y	-0-				8
03		12306 X	6207	-0-	-6099	-0-	521	1	5686	2	Y	-0-				8
04		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	327	1	3844	2	Y	-0-				8

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) TEAM OPERATING, L.L.C. JOHNSON		//CONT.// 50879 400 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
		WELL #:		1H	RRCID ->	221469	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	9285	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1380 N	852	-0-	-528	-0-	73	1	778	2	Y	1	2
12	1240 N	418	-0-	-822	-0-	37	1	381	2	Y	-0-	2
01	1519 N	1138	-0-	-381	-0-	99	1	1039	2	Y	-0-	2
02	DLQ G-10	817	-0-	817	817	65	1	752	2	Y	-0-	2
03	1399 X	582	-0-	-817	-0-	51	1	531	2	Y	-0-	2
04	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	102	1	1058	2	Y	-0-	2

TCRR		WELL #:		1H	RRCID ->	224358	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8907	PERF. 9203 - 18000	
11	4320 X	2298	-0-	-2022	-0-	196	1	2099	2	Y	3	7
12	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	353	1	3530	2	Y	-0-	7
01	4030 X	3832	-0-	-198	-0-	324	1	3508	2	Y	-0-	7
02	DLQ G-10	924	-0-	924	924	73	1	849	2	Y	2	9
03	3840 X	2916	-0-	-924	-0-	247	1	2669	2	Y	-0-	9
04	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	331	1	3629	2	Y	-0-	9

NATIONS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	228774	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	9316	PERF. 9395 - 17101	
11	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	274	1	2934	2	N	-0-	39
12	2945 X	2530	-0-	-415	-0-	222	1	2308	2	N	-0-	39
01	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	312	1	3366	2	N	-0-	39
02	2755 X	2641	-0-	-114	-0-	221	1	2398	2	N	20	59
03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	252	1	2763	2	N	-0-	59
04	2850 X	2772	-0-	-78	-0-	223	1	2546	2	N	3	62

KELSEY		WELL #:		1H	RRCID ->	242531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8724	PERF. 9049 - 15121	
11	2760 X	2611	-0-	-149	-0-	348	1	2259	2	N	4	17
12	2852 X	1863	-0-	-989	-0-	275	1	1588	2	N	-0-	17
01	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	332	1	2260	2	N	-0-	17
02	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	314	1	2140	2	N	-0-	17
03	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	360	1	2504	2	N	-0-	17
04	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	321	1	2278	2	N	-0-	17

GROLSCH		WELL #:		1H	RRCID ->	245502	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	9098	PERF. 9122 - 18016	
11	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	302	1	3383	2	Y	-0-	7
12	3472 X	3146	-0-	-326	-0-	272	1	2874	2	Y	-0-	7
01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	303	1	3403	2	Y	-0-	7
02	DLQ G-10	2381	-0-	2381	2381	201	1	2168	2	Y	11	18
03	6029 X	3648	-0-	-2381	-0-	304	1	3344	2	Y	-0-	18
04	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	185	1	2083	2	Y	-0-	18

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK)		51406 380		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUSK				
CRATON OPERATING LLC		186717										
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 291617		COMPL. DATE 08/17/2021		TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE FORK (SMACKOVER)		51460 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
SCHLACHTER, D.A.		WELL #: 1		RRCID -> 126288		COMPL. DATE 01/06/1988		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN, IMOGENE		WELL #: 1A		RRCID -> 276717		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANEVILLE, NE. (PETTIT, LO.)		51894 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUSK				
BOWLES ENERGY, INC.		084097										
JONES, W. J.		WELL #: 6		RRCID -> 297032		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6388 - 7135				
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)		52002 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
PEARCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243264		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURTON		WELL #: 2H		RRCID -> 244661		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452				
11	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			N	-0-			150
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-			150
01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-			150
02	1189 X	-0-	-0-	-1189	-0-			N	-0-			150
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4988 3	13 9		N	12		121
12	4526 X	4412	-0-	-114	-0-	4400 3	12 9		N	11		132
01	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4661 3	22 9		N	20		152
02	4582 X	1123	-0-	-3459	-0-	1122 3	1 9		N	1		153
03	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-				N	-0-		153
04	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-				N	NO RPT		153

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830												
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1224 3	3 9		N	3		45
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3			N	-0-		45
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1120 3	14 9		N	13		58
02	899 N	254	-0-	-645	-0-	252 3	2 9		N	2		60
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-		60
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT		60

CLEMMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945												
11	3540 X	3415	-0-	-125	-0-	3415 3			N	-0-		152
12	3658 X	3350	-0-	-308	-0-	3347 3	3 9		N	3		155
01	4247 X	3135	-0-	-1112	-0-	3135 3			N	-0-		155
02	3973 X	771	-0-	-3202	-0-	741 3	30 9		N	27		182
03	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-				N	-0-		182
04	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-				N	NO RPT		182

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135												
11	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8260 3	66 9		N	60		169
12	8029 X	8024	-0-	-5	-0-	7990 3	34 9		N	31		200
01	7998 X	7478	-0-	-520	-0-	7411 3	67 9		N	61		261
02	8062 X	2022	-0-	-6040	-0-	2003 3	19 9		N	17	177 1	101
03	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-				N	-0-	62 1	39
04	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-				N	NO RPT		39

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400												
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				N	-0-		37
12	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-		37
01	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-				N	-0-		37
02	3886 X	-0-	-0-	-3886	-0-				N	-0-		37
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772												
11	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7468 3			N	-0-		55
12	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5990 3	10 9		N	9		64
01	5890 X	5593	-0-	-297	-0-	5593 3			N	-0-		64
02	5510 X	1375	-0-	-4135	-0-	1375 3			N	-0-		64
03	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-				N	-0-		64
04	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-				N	NO RPT		64

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	292 1	7344 3	N	20		133		
12	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	22 9							
01	7688 X	6636	-0-	-1052	-0-	295 1	7266 3	N	26		159		
02	7395 X	1909	-0-	-5486	-0-	29 9							
03	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-	244 1	6341 3	N	46		205		
04	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-	51 9							
						96 1	1809 3	N	4		209		
						4 9							
								N	-0-	117 1	92		
								N	NO RPT		92		

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839													
11	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	308 1	7733 3	N	15		275		
12	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	17 9							
01	7657 X	7252	-0-	-405	-0-	325 1	7983 3	N	29	181 1	123		
02	7801 X	2034	-0-	-5767	-0-	32 9							
03	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-	267 1	6941 3	N	40		163		
04	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-	44 9							
						102 1	1926 3	N	5		168		
						6 9							
								N	-0-		168		
								N	NO RPT		168		

CLEMENTS GUL WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743													
11	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	8585 3		N	-0-		35		
12	8432 X	8113	-0-	-319	-0-	8113 3		N	-0-		35		
01	8463 X	6812	-0-	-1651	-0-	6812 3		N	-0-		35		
02	8294 X	1860	-0-	-6434	-0-	1860 3		N	-0-		35		
03	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-			N	-0-		35		
04	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-			N	NO RPT		35		

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406 DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604													
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-		97		
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		97		
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-		97		
02	522 N	93	-0-	-429	-0-	93 2		N	-0-		97		
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	107		204		
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	95	170 1	129		

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603													
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		23		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23		

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775													
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-		95		
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-		95		
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-		95		
02	1015 N	1008	-0-	-7	-0-	1008 2		N	-0-		95		
03	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1019 2		N	-0-		95		
04	1050 N	892	-0-	-158	-0-	892 2		N	-0-		95		

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406															
DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		7830 X	7307	-0-	-523	-0-	7254 3	53 9	Y		48	48 1			72
12		7874 X	6498	-0-	-1376	-0-	6453 3	45 9	Y		41	48 1			65
01		8246 X	5029	-0-	-3217	-0-	4986 3	43 9	Y		39				104
02		7221 X	6115	-0-	-1106	-0-	6051 3	64 9	Y		58	108 1			54
03		7719 X	6020	-0-	-1699	-0-	5964 3	56 9	Y		51				105
04		7320 X	5683	-0-	-1637	-0-	5630 3	53 9	Y		48	104 1			49

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775															
11		8760 X	8216	-0-	-544	-0-	8181 3	35 9	Y		32	32 1			47
12		8835 X	7307	-0-	-1528	-0-	7277 3	30 9	Y		27	32 1			42
01		9269 X	5651	-0-	-3618	-0-	5622 3	29 9	Y		26				68
02		8671 X	6866	-0-	-1805	-0-	6823 3	43 9	Y		39	72 1			35
03		9269 X	6762	-0-	-2507	-0-	6725 3	37 9	Y		34				69
04		8220 X	6384	-0-	-1836	-0-	6349 3	35 9	Y		32	70 1			31

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900															
11		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5711 3	88 9	N		80				114
12		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6240 3	99 9	N		90	173 1			31
01		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5755 3	94 9	N		85				116
02		4901 X	4528	-0-	-373	-0-	4429 3	99 9	N		90	168 1			38
03		5239 X	3303	-0-	-1936	-0-	3228 3	75 9	N		68				106
04		5070 X	4388	-0-	-682	-0-	4290 3	98 9	N		89	172 1			23

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031															
11		2790 X	2003	-0-	-787	-0-	1880 3	123 9	N		112				188
12		2883 X	2086	-0-	-797	-0-	2009 3	77 9	N		70	171 1			87
01		2356 X	2342	-0-	-14	-0-	2273 3	69 9	N		63				150
02		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2125 3	209 9	N		190	178 1			162
03		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2145 3	129 9	N		117	172 1			107
04		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2418 3	200 9	N		182	171 1			118

COOK EXPLORATION CO. 174337															
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708															
11		3000 N	3054	-0-	54	200	2996 2	58 9	N		53	180 1			85
12		3051 N	2851	-0-	-200	-0-	2783 2	68 9	N		62				147
01		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2775 2	22 9	N		20				167
02		1450 X	892	-0-	-558	-0-	848 2	44 9	N		40				207
03		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N		11				218
04		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N		-0-	183 1			35

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	101 1	929 2	Y	-0-	3 1		1
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	100 1	905 2	Y	1	1 8		1
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1 9	925 2	Y	2	2 8		1
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	2 9	912 2	Y	4	3 1	1 8	1
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	4 9	1058 2	Y	3	1 8		3
04	810 N	775	-0-	-35	-0-	101 1	704 2	Y	2	1 8		4
						3 9						
						69 1						
						2 9						

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	27 1	254 2	Y	-0-			-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	28 1	250 2	Y	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	27 1	269 2	Y	-0-			-0-
						10 4						
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	29 1	293 2	Y	-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	29 1	302 2	Y	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17 1	177 2	Y	-0-			-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

11	720 N	704	-0-	-16	-0-	69 1	635 2	Y	-0-	7 1		2
12	868 N	775	-0-	-93	-0-	77 1	697 2	Y	1	1 8		2
						1 9						
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	67 1	668 2	Y	1	1 8		2
						1 9						
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	73 1	739 2	Y	7	6 1	1 8	2
						8 9						
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	87 1	914 2	Y	4			6
						4 9						
04	720 N	633	-0-	-87	-0-	56 1	573 2	Y	4	1 8		9
						4 9						

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

11	420 N	404	-0-	-16	-0-	39 1	362 2	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	45 1	405 2	Y	11	11 8		-0-
						12 9						
01	496 N	442	-0-	-54	-0-	39 1	389 2	Y	13	13 8		-0-
						14 9						
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	43 1	434 2	Y	9	9 8		-0-
						10 9						
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	47 1	494 2	Y	6	6 8		-0-
						7 9						
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	66 1	672 2	Y	-0-			-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	435	1	1550	2	Y	4	14	1	4 8	5
12	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	454	1	1586	2	Y	13	13	8		5
01	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	406	1	1473	2	Y	15	15	8		5
02	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	423	1	1650	2	Y	24	14	1	10 8	5
03	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	451	1	2138	2	Y	16	6	8		15
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	334	1	1932	2	Y	10	2	8		23

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544															
11	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	518	1	2513	2	Y	4	4	8		-0-
12	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	549	1	2622	2	Y	11	11	8		-0-
01	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	491	1	2404	2	Y	13	13	8		-0-
02	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	523	1	2852	2	Y	9	9	8		-0-
03	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	547	1	2906	2	Y	6	6	8		-0-
04	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	290	1	2975	2	Y	2	2	8		-0-

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501															
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	53	1	491	2	Y	-0-	6	1		2
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	54	1	483	2	Y	1	1	8		2
01	558 N	539	-0-	-19	-0-	49	1	488	2	Y	2	2	8		2
02	522 N	484	-0-	-38	-0-	43	1	433	2	Y	7	6	1	1 8	2
03	527 N	466	-0-	-61	-0-	40	1	420	2	Y	5	1	8		6
04	510 N	335	-0-	-175	-0-	29	1	300	2	Y	5	1	8		10

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304															
11	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	890	1	4487	2	Y	16	35	1	16 8	13
12	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	880	1	4235	2	Y	53	53	8		13
01	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	426	1	3902	2	Y	67	67	8		13
02	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	539	1	4100	2	Y	73	31	1	43 8	12
03	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	827	1	4983	2	Y	47	27	8		32
04	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	498	1	3328	2	Y	40	22	8		50

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.//		52002 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		CULLEN HEIRS		WELL #:	4H	RRCID -> 265226	COMPL. DATE 11/24/2011	TOTAL DEPTH 10473	PERF. 10617	- 13470	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	1237	1	3255	2	Y	67	71 1 4 8 22
12		4867 X	4149	-0-	-718	-0-	74	9	968	1	Y	68	64 1 7 8 19
01		5022 X	3627	-0-	-1395	-0-	75	9	837	1	Y	60	52 1 9 8 18
02		4698 X	4674	-0-	-24	-0-	66	9	1189	1	Y	92	72 1 6 8 32
03		5022 X	4925	-0-	-97	-0-	101	9	1269	1	Y	91	88 1 1 8 34
04		4560 X	3457	-0-	-1103	-0-	100	9	739	1	Y	59	68 1 25
							65	9					

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER)		52002 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WHITE-DAVID		WELL #:	1	RRCID -> 100274	COMPL. DATE 01/13/1982	TOTAL DEPTH 7935	PERF. 7351	- 7360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1350 N	1263	-0-	-87	-0-	123	1	1138	2	Y	2	9 1 2 8 4
12		1364 N	1223	-0-	-141	-0-	2	9	121	1	Y	5	5 8 4
01		1333 N	1270	-0-	-63	-0-	6	9	115	1	Y	6	6 8 4
02		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	7	9	118	1	Y	13	9 1 4 8 4
03		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	14	9	125	1	Y	9	3 8 10
04		1230 N	753	-0-	-477	-0-	10	9	66	1	Y	8	3 8 15
							9	9					

SUGGS, MARGARET		52002 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
		182476		SUGGS, MARGARET		WELL #:	4	RRCID -> 182476	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 7405	- 7416	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	62	1	571	2	Y	1	6 1 1 8 2
12		657 N	657	-0-	-0-	-0-	1	9	65	1	Y	5	5 8 2
01		725 N	725	-0-	-0-	-0-	6	9	66	1	Y	6	6 8 2
02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	7	9	75	1	Y	10	6 1 4 8 2
03		959 N	959	-0-	-0-	-0-	11	9	83	1	Y	6	2 8 6
04		690 N	514	-0-	-176	-0-	7	9	45	1	Y	4	4 10
							4	9					

BLACK-CLARK		52002 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
		197174		BLACK-CLARK		WELL #:	1	RRCID -> 197174	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7424	- 7434	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA)				52002 400	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: GREGG		
CRATON OPERATING LLC				186717									
MEADOWS, PUGH GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 285543	COMPL. DATE 04/21/2018	TOTAL DEPTH 10835	PERF. 6857	-	6887			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG)				52002 500	NON-ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: HARRISON		
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC				600971									
BOWERS GAS UNIT				WELL #: 1 T	RRCID -> 016243	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6940	-	6971			

11		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

BUSSEY-DAVIS				WELL #: 1	RRCID -> 016244	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH 7037	PERF. 6952	-	6980			

11		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

HALL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 016245	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6931	PERF. 6836	-	6862			

11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

HUFFMAN GAS UNIT				WELL #: 1 T	RRCID -> 016246	COMPL. DATE 11/06/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6854	-	6884			

11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

ISAM GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 016247	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH 7994	PERF. 6757	-	6780			

11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																		
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																		
JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841																		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6824																		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833																		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820																		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834																		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6920 - 6932																		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838																		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6954 - 6972										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	BALANCE
							CODE	CODE		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950										
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936										
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6894										
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840										
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880										
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928										
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																			
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																			
KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
																			BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892																			
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A																			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A																			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956																			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A																			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A																			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939												
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948												
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866												
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929												
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905										
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942										
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879										
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798										
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817																	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944																	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888																	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995																	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936																	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916																	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEMMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEMMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297										
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709										
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032										
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359												
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682												
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117												
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290												
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936												
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096												
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955												
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231												
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451												
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392												
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133												
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.)		52002 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC		600971										
DAVIS, L. F. 3		WELL #: 61IW		RRCID -> 202023		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. 5		WELL #: 63IW		RRCID -> 202124		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532				
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. 4		WELL #: 62IW		RRCID -> 202125		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095				
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
PEARCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090860		COMPL. DATE 08/23/1980		TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158244		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWLES ENERGY, INC.		084097										
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 197338		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668				
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
02	116 N	67	-0-	-49	-0-	67	2	N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097								
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 199959		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 199962		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629		
11	450 N	87	-0-	-363	-0-	87	2	N	-0-	5
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	5
01	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2	N	-0-	5
02	87 N	37	-0-	-50	-0-	37	2	N	-0-	5
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	5
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	5
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 203560		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648		
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-	-0-
02	145 N	41	-0-	-104	-0-	41	2	N	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 204809		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498		
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-	-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-	-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-	-0-
02	464 N	106	-0-	-358	-0-	106	2	N	-0-	-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	-0-
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 210310		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244		
11	300 N	80	-0-	-220	-0-	38	2	42 9	N	38
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	37	2	4 9	N	4
01	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	2		N	-0-
02	87 N	25	-0-	-62	-0-	25	2		N	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 222120		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
WILLIAMS, T.G. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 139676		COMPL. DATE 07/27/1991		TOTAL DEPTH 10900	PERF. 7580	- 7916		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2070 N	1689	-0-	-381	-0-	1610 3	79 9	N	72	139 1		99
12		2015 N	1630	-0-	-385	-0-	1523 3	107 9	N	97	79 1		117
01		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1591 3	98 9	N	89			206
02		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1877 3	129 9	N	117	173 1		150
03		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2045 3	138 9	N	125	147 1		128
04		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1882 3	120 9	N	109	143 1		94

WILLIAMS, T.G. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 139856		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7600	- 8040		
11		2580 X	519	-0-	-2061	-0-	506 3	13 9	N	12			131
12		2666 X	452	-0-	-2214	-0-	437 3	15 9	N	14	83 1		62
01		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1018 3	39 9	N	35			97
02		493 N	409	-0-	-84	-0-	405 3	4 9	N	4			101
03		465 N	420	-0-	-45	-0-	372 3	48 9	N	44			145
04		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1335 3	41 9	N	37	138 1		44

CLEMMENTS, MARY		WELL #:		1	RRCID -> 202508		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 8940	PERF. 8204	- 8564		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 077107		COMPL. DATE 05/19/1978		TOTAL DEPTH 8812	PERF. 8274	- 8696		
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	15 1	136 2	Y	-0-			-0-
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	18 1	158 2	Y	-0-			-0-
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	25 1	245 2	Y	-0-			-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	27 1	273 2	Y	-0-			-0-
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	38 1	392 2	Y	-0-			-0-
04		270 N	206	-0-	-64	-0-	18 1	188 2	Y	-0-			-0-

SUGGS, MARGARET		WELL #:		1	RRCID -> 082235		COMPL. DATE 04/21/1979		TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8197	- 8633		
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	Y	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	Y	-0-			-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 2	Y	-0-			-0-
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	2 1	18 2	Y	3	2 1		1
										3			
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			1
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	23 2	Y	-0-			1

TAYLOR, ELLIS HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 085696		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7508	- 8730		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
TECARO WOOD		WELL #:		1R	RRCID ->	111885	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7448 - 8243
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	6 1	51 2	Y	-0-	18 1		7
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	87 2	Y	2	2 8		7
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	2 9						
						38 1	381 2	Y	5	5 8		7
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	6 9						
						45 1	458 2	Y	22	18 1	4 8	7
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24 9						
						28 1	299 2	Y	3	1 8		9
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	3 9						
						48 1	494 2	Y	9	3 8		15
						10 9						

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		3	RRCID ->	124351	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	9163	PERF.	7384 - 8774
11	510 N	465	-0-	-45	-0-	45 1	420 2	Y	-0-			-0-
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	46 1	416 2	Y	-0-			-0-
01	496 N	444	-0-	-52	-0-	41 1	403 2	Y	-0-			-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	45 1	455 2	Y	-0-			-0-
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	142 1	710 2	Y	-0-			-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	120 1	359 2	Y	-0-			-0-

FEIST, EDWIN L.		WELL #:		2	RRCID ->	125105	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	7395 - 7956
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PITTS, HENRY		WELL #:		2	RRCID ->	125427	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7385 - 8845
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	410 1	923 2	Y	-0-			-0-
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	444 1	1056 2	Y	-0-			-0-
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	401 1	1162 2	Y	-0-			-0-
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	357 1	1171 2	Y	-0-			-0-
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	421 1	1457 2	Y	-0-			-0-
04	1500 N	980	-0-	-520	-0-	233 1	739 2	Y	7	7 8		-0-
						8 9						

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	126546	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7358 - 8716
11	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	861 1	4652 2	Y	4	12 1	4 8	5
						4 9						
12	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	984 1	5684 2	Y	12	12 8		5
						13 9						
01	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	965 1	6685 2	Y	14	14 8		5
						15 9						
02	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	722 1	4999 2	Y	22	12 1	10 8	5
						24 9						
03	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	357 1	2685 2	Y	10	4 8		11
						11 9						
04	1050 X	50	-0-	-1000	-0-	4 1	38 2	Y	7			18
						8 9						

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
PITTS, HENRY		WELL #:		3	RRCID ->	128157	COMPL. DATE	06/18/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8297 - 8750
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	369 1	888 2	Y	2	8 1	2 8	3
12	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	382 1	862 2	Y	6	6 8		3
01	1271 N	1119	-0-	-152	-0-	341 1	770 2	Y	7	7 8		3
02	1218 N	1058	-0-	-160	-0-	325 1	719 2	Y	13	8 1	5 8	3
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	376 1	969 2	Y	9	3 8		9
04	1080 N	729	-0-	-351	-0-	211 1	509 2	Y	8	3 8		14

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		4	RRCID ->	134955	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	8581 - 8808
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	19 1	173 2	Y	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19 1	168 2	Y	-0-			-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	18 1	176 2	Y	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19 1	192 2	Y	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17 1	177 2	Y	-0-			-0-
04	180 N	12	-0-	-168	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		5	RRCID ->	137766	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10636	PERF.	7324 - 8682
11	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	847 1	5769 2	Y	-0-			-0-
12	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	901 1	6017 2	Y	-0-			-0-
01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	731 1	5156 2	Y	-0-			-0-
02	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	764 1	5462 2	Y	-0-			-0-
03	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	813 1	6258 2	Y	-0-			-0-
04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	421 1	2966 2	Y	7	7 8		-0-

SUGGS, MARGARET		WELL #:		5	RRCID ->	137805	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	8982	PERF.	7523 - 8710
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	138193	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	7504 - 8804
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	383	1	1031	2	Y	-0-	17	1			6
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	402	1	1065	2	Y	1	1	8			6
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	349	1	1013	2	Y	2	2	8			6
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	349	1	1037	2	Y	16	15	1	1	8	6
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	395	1	1233	2	Y	11	1	8			16
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	221	1	1032	2	Y	18	10	8			24

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

11	570 N	506	-0-	-64	-0-	49	1	457	2	Y	-0-					-0-
12	589 N	513	-0-	-76	-0-	51	1	462	2	Y	-0-					-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	53	1	525	2	Y	-0-					-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	48	1	487	2	Y	-0-					-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	102	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	503	-0-	-67	-0-	110	1	393	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

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

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	290	1	1807	2	Y	2	2	8			-0-
12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	277	1	1750	2	Y	7	7	8			-0-
01	1085 N	963	-0-	-122	-0-	249	1	703	2	Y	10	10	8			-0-
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	337	1	924	2	Y	6	6	8			-0-
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	350	1	1111	2	Y	4	4	8			-0-
04	930 N	866	-0-	-64	-0-	144	1	715	2	Y	6	6	8			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1620 N	1568	-0-	-52	-0-	314	1	1251	2	Y	3	11 1	3 8 4
12	2232 N	1648	-0-	-584	-0-	333	1	1306	2	Y	8	8 8	4
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	285	1	1372	2	Y	10	10 8	4
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	292	1	1442	2	Y	18	11 1 7 8	4
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	313	1	1686	2	Y	12	4 8	12
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	267	1	1746	2	Y	10	3 8	19

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906													
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	Y	-0-		-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	40	1	361	2	Y	-0-		-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	2	Y	-0-		-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	Y	-0-		-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	Y	-0-		-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	Y	-0-		-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868													
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-		-0-
12	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	1			Y	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-		-0-
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	1			Y	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-

LANISING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	540 N	368	-0-	-172	-0-	35	1	323	2	Y	9	9	1	9	8	3
12	620 N	195	-0-	-425	-0-	10	9	150	1	Y	21	21	8			3
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	23	9	231	1	Y	34	34	8			3
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	37	9	330	1	Y	31	8	1	23	8	3
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	173	1	173	1	Y	15	10	8			8
04	660 N	214	-0-	-446	-0-	18	1	187	2	Y	8	4	8			12
						9	9									

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	4	4	8			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	9	59	2	Y	11	11	8			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	9	44	2	Y	13	13	8			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	9	9	8			-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	14	9	47	2	Y	6	6	8			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	9	1	44	2	Y	7	7	8			-0-
						10	9									
						7	9									
						4	1									
						8	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

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

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	11	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	44	-0-	-106	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

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

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
PITTS, HENRY 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 178649		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	12 1	114 2	Y	6	16 1	5 8	6
						7 9						
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	13 1	115 2	Y	17	17 8		6
						19 9						
01	186 N	110	-0-	-76	-0-	8 1	80 2	Y	20	20 8		6
						22 9						
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11 1	112 2	Y	29	15 1	14 8	6
						32 9						
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	11 1	115 2	Y	14	6 8		14
						15 9						
04	120 N	24	-0-	-96	-0-	1 1	12 2	Y	10	1 8		23
						11 9						

KEASLER, JOHN K.		WELL #: 8		RRCID -> 180891		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

KEASLER, JOHN K.		WELL #: 9		RRCID -> 181247		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

TECARO WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 188095		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2024												

TECARO WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 209580		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214947		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

 LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

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

 MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

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

 BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 8786

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

 ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
 RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					88
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					88
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					88
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					88

 RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

11	3300	X	2103	-0-	-1197	-0-	-0-	2092	1	11	9	N	10					253
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	-0-	3359	1			N	-0-					253
01	3441	X	2539	-0-	-902	-0-	-0-	2526	1	13	9	N	12					265
02	3219	X	3071	-0-	-148	-0-	-0-	3065	1	6	9	N	5					270
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	-0-	3561	1	46	9	N	42	177	1			135
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	-0-	3252	1	162	9	N	147	130	1			152

 RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					135
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1			N	-0-					135
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					135
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					135

 LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
 RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	1		N	-0-		88
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	1		N	-0-		88
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	1		N	-0-		88
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1		N	-0-		88
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	1		N	-0-		88
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	1		N	-0-		88

 RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		250
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		250
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		250
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		250
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		250
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		250

 RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-		187
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	1		N	-0-		187
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-		187
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		187
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-		187
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1		N	-0-		187

 LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 HIBBARD ENERGY, LP 383757
 SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1874	2	120 9	N	109	187 1	45
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	1885	2	200 9	N	182	199 1	28
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1590	2	100 9	N	91		119
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1769	2	35 9	N	32		151
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1871	2	73 9	N	66	191 1	26
*04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1805	2	109 9	N	99		125

 CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

11	2850 X	2659	-0-	-191	-0-	2627	2	32 9	N	29		180
12	2945 X	2591	-0-	-354	-0-	2510	2	81 9	N	74	177 1	77
01	2728 X	1425	-0-	-1303	-0-	1350	2	75 9	N	68		145
02	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2813	2	32 9	N	29		174
03	2821 X	2819	-0-	-2	-0-	2807	2	12 9	N	11		185
04	2670 X	2631	-0-	-39	-0-	2594	2	37 9	N	34	183 1	36

 SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

11	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3094	2	35 9	N	32		161
12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3168	2	8 9	N	7		168
01	1736 X	1671	-0-	-65	-0-	1656	2	15 9	N	14		182
02	1624 X	823	-0-	-801	-0-	812	2	11 9	N	10	160 1	32
03	1736 X	7	-0-	-1729	-0-	3	2	4 9	N	4		36
04	1680 X	3	-0-	-1677	-0-	3	2		N	-0-		36

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
 CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	261 2	19 9	N	17			157
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	229 2	17 9	N	15			172
01	217 N	140	-0-	-77	-0-	131 2	9 9	N	8			180
02	203 N	9	-0-	-194	-0-	9 2		N	-0-			180
03	217 N	83	-0-	-134	-0-	83 2		N	-0-			180
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	255 2	44 9	N	40			220

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 ALLISON/HOBBS INC. 014573
 YARBROUGH WELL #: RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2019

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-			179
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-			179
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-			179
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	512 3	99 9	N	90			269
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	777 3	39 9	N	35			304
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	649 3	24 9	N	22			326

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8916 - 9388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION							
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406													
CONNOR		WELL #: 4		RRCID -> 215760		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALDROP "A"		WELL #: 3		RRCID -> 216101		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		RRCID -> 148061		COMPL. DATE 12/19/1993		TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950							
ORR UNIT		WELL #: 3													
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #: 4-L		RRCID -> 156258		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947							
11	2580 X	2489	-0-	-91	-0-	708	1	1749	2	Y	29	28	1		4
						32	9								
12	2666 X	2585	-0-	-81	-0-	768	1	1775	2	Y	38	41	1		1
						42	9								
01	2666 X	1970	-0-	-696	-0-	609	1	1321	2	Y	36	28	1		9
						40	9								
02	2407 X	1280	-0-	-1127	-0-	405	1	839	2	Y	33	35	1		7
						36	9								
03	2573 X	2264	-0-	-309	-0-	762	1	1460	2	Y	38	43	1		2
						42	9								
04	2490 X	875	-0-	-1615	-0-	288	1	540	2	Y	43	42	1		3
						47	9								

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #: 4 L		RRCID -> 167006		COMPL. DATE 11/23/1997		TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #: 9 L		RRCID -> 192266		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION									
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.// 727892															
CONNOR, W. T.		WELL #: 1		RRCID -> 187632		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132	

FUQUAY				WELL #: 1		RRCID -> 192787		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

THORSELL GU				WELL #: 2		RRCID -> 199194		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70	

OWENS				WELL #: 1		RRCID -> 208478		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54	

EIDSON UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 230330		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124	

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		52239 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION									
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406															
CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 194491		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1110 N	937	-0-	-173	-0-	258	1	627	2	Y	47	48	19
						52	9						
12	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	290	1	657	2	Y	58	61	16
						64	9						
01	992 N	804	-0-	-188	-0-	234	1	513	2	Y	52	49	19
						57	9						
02	899 N	778	-0-	-121	-0-	221	1	503	2	Y	49	50	18
						54	9						
03	1023 N	857	-0-	-166	-0-	277	1	528	2	Y	47	53	12
						52	9						
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	281	1	534	2	Y	49	51	10
						54	9						

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	329	1	813	2	Y	40	42	-0-
						44	9						
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	354	1	814	2	Y	55	53	2
						61	9						
01	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	325	1	824	2	Y	51	44	9
						56	9						
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	323	1	802	2	Y	48	48	9
						53	9						
03	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	372	1	718	2	Y	52	59	2
						57	9						
04	1170 N	695	-0-	-475	-0-	158	1	473	2	Y	58	57	3
						64	9						

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

11	150 N	103	-0-	-47	-0-	32	1	71	2	Y	-0-		1
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	19	1	43	2	Y	-0-		1
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	13	1	36	2	Y	-0-		1
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	22	1	56	2	Y	-0-		1
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	23	1	58	2	Y	-0-		1
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	19	1	52	2	Y	-0-		1

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	471	1	1134	2	Y	20	19	6
						22	9						
12	1674 N	1573	-0-	-101	-0-	471	1	1073	2	Y	26	27	5
						29	9						
01	1581 N	926	-0-	-655	-0-	225	1	675	2	Y	24	19	10
						26	9						
02	1566 N	810	-0-	-756	-0-	198	1	584	2	Y	25	23	12
						28	9						
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	558	1	1064	2	Y	29	34	7
						32	9						
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	279	1	651	2	Y	31	32	6
						34	9						

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1530 N	1346	-0-	-184	-0-	381 1	941 2	Y	22 21 1	4
12	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	24 9	1025 2	Y	27 28 1	3
01	1643 N	1134	-0-	-509	-0-	446 1	776 2	Y	26 22 1	7
02	1305 N	1120	-0-	-185	-0-	30 9	771 2	Y	24 22 1	9
03	1488 N	355	-0-	-1133	-0-	329 1	221 2	Y	27 32 1	4
04	1110 N	543	-0-	-567	-0-	29 9	327 2	Y	29 31 1	2

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	355 1	866 2	Y	61 62 1	3
12	1271 N	1074	-0-	-197	-0-	67 9	691 2	Y	72 74 1	1
01	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	304 1	864 2	Y	69 63 1	7
02	1247 N	1101	-0-	-146	-0-	79 9	678 2	Y	67 64 1	10
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	366 1	631 2	Y	76 84 1	2
04	1260 N	900	-0-	-360	-0-	76 9	577 2	Y	83 81 1	4

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

11	1590 N	1571	-0-	-19	-0-	426 1	1043 2	Y	93 92 1	4
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	102 9	1061 2	Y	117 120 1	1
01	1674 N	1502	-0-	-172	-0-	466 1	981 2	Y	101 92 1	10
02	1508 N	1284	-0-	-224	-0-	129 9	778 2	Y	98 94 1	14
03	1643 N	1468	-0-	-175	-0-	410 1	894 2	Y	96 98 1	12
04	1440 N	853	-0-	-587	-0-	111 9	562 2	Y	94 96 1	10

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	660 N	76	-0-	-584	-0-	15 1	39 2	Y	20	24 1	4
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	22 9	454 2	Y	418	420 1	2
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	460 9	533 2	Y	214	208 1	8
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	226 1	541 2	Y	301	307 1	2
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	235 9	647 2	Y	377	371 1	8
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	227 1	649 2	Y	228	207 1	29
						331 9					
						376 1					
						415 9					
						308 1					
						251 9					

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	20 1	77 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	29 1	83 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	27 1	81 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	26 1	80 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	35 1	94 2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	33 1	92 2	Y	-0-	-0-	-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	274 1	670 2	Y	35	34 1	22
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	39 9	740 2	Y	40	48 1	14
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	327 1	715 2	Y	38	34 1	18
02	957 N	816	-0-	-141	-0-	44 9	532 2	Y	32	33 1	17
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	311 1	829 2	Y	34	39 1	12
*04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	42 9	695 2	Y	35	37 1	10
						249 1					
						35 9					
						434 1					
						37 9					
						309 1					
						39 9					

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	23 1	78 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	27 1	81 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	25 1	78 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	29 1	81 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	32 1	86 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	29 1	83 2	Y	-0-	-0-	-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1710 N	1425	-0-	-285	-0-	399 1	965 2	Y	55	54	1	5	
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	61 9	717 2	Y	61	62	1	4	
01	1271 N	559	-0-	-712	-0-	67 9	359 2	Y	59	56	1	7	
02	1392 N	486	-0-	-906	-0-	135 1	297 2	Y	57	57	1	7	
03	1085 N	559	-0-	-526	-0-	65 9	330 2	Y	54	56	1	5	
*04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	126 1	478 2	Y	57	54	1	8	
						63 9							

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	27 1	79 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	25 1	77 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	27 1	79 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	116 N	80	-0-	-36	-0-	23 1	57 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	27 1	61 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	29 1	64 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	380 1	939 2	Y	20	20	1	5
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	22 9	940 2	Y	27	29	1	3
01	1302 N	1127	-0-	-175	-0-	409 1	722 2	Y	26	24	1	5
02	1305 N	729	-0-	-576	-0-	30 9	507 2	Y	25	24	1	6
03	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	376 1	832 2	Y	37	39	1	4
04	1080 N	984	-0-	-96	-0-	29 9	644 2	Y	39	38	1	5
						41 9						
						297 1						
						43 9						

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

11	3390 X	2557	-0-	-833	-0-	730 1	1741 2	Y	78	74	1	16
12	3565 X	2893	-0-	-672	-0-	86 9	1969 2	Y	82	84	1	14
01	3565 X	2604	-0-	-961	-0-	834 1	1746 2	Y	80	77	1	17
02	3335 X	1334	-0-	-2001	-0-	90 9	852 2	Y	76	79	1	14
03	3286 X	1657	-0-	-1629	-0-	770 1	1057 2	Y	81	89	1	6
04	2790 X	786	-0-	-2004	-0-	88 9	464 2	Y	85	87	1	4
						398 1						
						84 9						
						511 1						
						89 9						
						228 1						
						94 9						

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION												
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130												
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	M		CODE	
11		2070 X	1872	-0-	-198	-0-	555 1	1307 2	Y	9	9 1	2
							10 9					
12		2635 X	2334	-0-	-301	-0-	704 1	1613 2	Y	15	15 1	2
							17 9					
01		2635 X	1760	-0-	-875	-0-	531 1	1216 2	Y	12	10 1	4
							13 9					
02		2465 X	1190	-0-	-1275	-0-	304 1	875 2	Y	10	9 1	5
							11 9					
03		2325 X	1310	-0-	-1015	-0-	433 1	864 2	Y	12	14 0	3
							13 9					
04		2250 X	567	-0-	-1683	-0-	148 1	405 2	Y	13	12 1	4
							14 9					

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484												
11		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	117 1	280 2	Y	585	559 1	68
							644 9					
12		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	118 1	261 2	Y	680	695 1	53
							748 9					
01		1147 N	716	-0-	-431	-0-	124 1	267 2	Y	295	262 1	86
							325 9					
02		1015 N	806	-0-	-209	-0-	139 1	314 2	Y	321	339 1	68
							353 9					
03		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	392 1	720 2	Y	377	413 1	32
							415 9					
*04		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	263 1	484 2	Y	302	255 1	79
							332 9					

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484												
11		1200 N	962	-0-	-238	-0-	153 1	379 2	Y	391	373 1	61
							430 9					
12		1271 N	1134	-0-	-137	-0-	137 1	314 2	Y	621	642 1	40
							683 9					
01		1240 N	763	-0-	-477	-0-	127 1	304 2	Y	302	269 1	73
							332 9					
02		928 N	775	-0-	-153	-0-	107 1	307 2	Y	328	345 1	56
							361 9					
03		1147 N	914	-0-	-233	-0-	163 1	314 2	Y	397	441 1	12
							437 9					
04		750 N	523	-0-	-227	-0-	62 1	105 2	Y	324	299 1	37
							356 9					

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546												
11		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	290 1	707 2	Y	37	36 1	7
							41 9					
12		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	365 1	829 2	Y	42	45 1	4
							46 9					
01		775 N	539	-0-	-236	-0-	165 1	331 2	Y	39	36 1	7
							43 9					
02		1015 N	542	-0-	-473	-0-	169 1	337 2	Y	33	35 1	5
							36 9					
03		1240 N	1087	-0-	-153	-0-	359 1	685 2	Y	39	42 1	2
							43 9					
04		510 N	350	-0-	-160	-0-	95 1	210 2	Y	41	40 1	3
							45 9					

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	2	Y	-0-			4
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	26	1	68	2	Y	-0-			4
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	2	Y	-0-			4
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	25	1	63	2	Y	-0-			4
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	23	1	61	2	Y	-0-			4
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	25	1	65	2	Y	-0-			4

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

11	510 N	246	-0-	-264	-0-	65	1	162	2	Y	17	17	1	6
12	496 N	398	-0-	-98	-0-	113	1	261	2	Y	22	26	1	2
01	496 N	415	-0-	-81	-0-	122	1	271	2	Y	20	18	1	4
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	123	1	279	2	Y	19	19	1	4
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	129	1	250	2	Y	26	28	1	2
*04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	142	1	273	2	Y	28	27	1	3

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

11	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	314	1	766	2	Y	58	56	1	5
12	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	290	1	655	2	Y	62	65	1	2
01	1271 N	990	-0-	-281	-0-	279	1	645	2	Y	60	58	1	4
02	1102 N	981	-0-	-121	-0-	277	1	642	2	Y	56	42	1	18
03	1023 N	903	-0-	-120	-0-	297	1	549	2	Y	52	54	1	16
04	960 N	957	-0-	-3	-0-	299	1	603	2	Y	50	53	1	13

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	289	1	724	2	Y	16	16	1	2
12	1023 N	975	-0-	-48	-0-	290	1	657	2	Y	25	26	1	1
01	1147 N	103	-0-	-1044	-0-	24	1	58	2	Y	19	19	1	1
02	986 N	96	-0-	-890	-0-	21	1	54	2	Y	19	18	1	2
03	961 N	809	-0-	-152	-0-	266	1	514	2	Y	26	27	1	1
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	138	1	498	2	Y	28	26	1	3

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION													
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130													
SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	335 1	817 2	Y	70	71 1		2
							77 9						
12		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	357 1	812 2	Y	88	89 1		1
							97 9						
01		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	377 1	737 2	Y	82	74 1		9
							90 9						
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	379 1	741 2	Y	78	64 1		23
							86 9						
03		1271 N	1207	-0-	-64	-0-	386 1	740 2	Y	74	71 1		26
							81 9						
04		1170 N	968	-0-	-202	-0-	236 1	657 2	Y	68	70 1		24
							75 9						
ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409													
11		946 N	946	-0-	-0-	-0-	259 1	629 2	Y	53	54 1		2
							58 9						
12		930 N	820	-0-	-110	-0-	230 1	518 2	Y	65	67 1		-0-
							72 9						
01		992 N	501	-0-	-491	-0-	124 1	292 2	Y	77	76 1		1
							85 9						
02		928 N	517	-0-	-411	-0-	129 1	305 2	Y	75	70 1		6
							83 9						
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	269 1	511 2	Y	77	79 1		4
							85 9						
04		940 N	940	-0-	-0-	-0-	263 1	591 2	Y	78	77 1		5
							86 9						
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968													
11		450 N	69	-0-	-381	-0-	16 1	53 2	Y	-0-			7
12		558 N	75	-0-	-483	-0-	21 1	54 2	Y	-0-			7
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	29 1	64 2	Y	-0-			7
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	31 1	68 2	Y	-0-			7
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	30 1	71 2	Y	-0-			7
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	39 1	79 2	Y	-0-			7
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297													
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	31 1	83 2	Y	-0-			-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	32 1	84 2	Y	-0-			-0-
01		124 N	96	-0-	-28	-0-	22 1	74 2	Y	-0-			-0-
02		116 N	90	-0-	-26	-0-	21 1	69 2	Y	-0-			-0-
03		124 N	85	-0-	-39	-0-	18 1	67 2	Y	-0-			-0-
04		90 N	81	-0-	-9	-0-	16 1	65 2	Y	-0-			-0-
ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678													
11		450 N	143	-0-	-307	-0-	41 1	102 2	Y	-0-			1
12		372 N	110	-0-	-262	-0-	33 1	77 2	Y	-0-			1
01		372 N	153	-0-	-219	-0-	54 1	99 2	Y	-0-			1
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	57 1	104 2	Y	-0-			1
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	53 1	106 2	Y	-0-			1
*04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	112 1	255 2	Y	-0-			1

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		//CONT.//		501130								
ORR UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 186161	COMPL. DATE 07/23/2009	TOTAL DEPTH 11570	PERF. 7780	- 10439			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	2130 X	1667	-0-	-463	-0-	466 1	1129 2	Y	65	70 1	34	
12	2139 X	1842	-0-	-297	-0-	72 9	548 1	1208 2	Y	78	84 1	28
01	2139 X	1122	-0-	-1017	-0-	86 9	329 1	712 2	Y	74	69 1	33
02	1624 N	982	-0-	-642	-0-	81 9	299 1	598 2	Y	77	84 1	26
03	1829 N	1413	-0-	-416	-0-	85 9	450 1	867 2	Y	87	93 1	20
04	1080 N	926	-0-	-154	-0-	96 9	255 1	577 2	Y	85	91 1	14
						94 9						

NEAL, J. A. UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 186368	COMPL. DATE 03/27/2001	TOTAL DEPTH 8810	PERF. 7781	- 8421			
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	379 1	935 2	Y	57	57 1	3	
12	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	63 9	352 1	809 2	Y	65	67 1	1
01	1426 N	717	-0-	-709	-0-	72 9	210 1	437 2	Y	64	59 1	6
02	1334 N	455	-0-	-879	-0-	70 9	99 1	291 2	Y	59	60 1	5
03	1240 N	774	-0-	-466	-0-	65 9	239 1	461 2	Y	67	69 1	3
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	74 9	237 1	470 2	Y	68	67 1	4
						75 9						

CLIFTON, W.B.				WELL #: 2	RRCID -> 186409	COMPL. DATE 09/23/2001	TOTAL DEPTH 11107	PERF. 7546	- 8012			
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	32 1	100 2	Y	-0-		-0-	
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	31 1	72 2	Y	-0-		-0-	
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	32 1	75 2	Y	-0-		-0-	
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	31 1	73 2	Y	-0-		-0-	
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	32 1	77 2	Y	-0-		-0-	
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	41 1	86 2	Y	-0-		-0-	

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 186904	COMPL. DATE 11/10/1995	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 7802	- 8442			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)				WELL #: 9 U	RRCID -> 195721	COMPL. DATE 07/11/2002	TOTAL DEPTH 11172	PERF. 7806	- 7948			
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	21 1	64 2	Y	-0-		-0-	
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	24 1	67 2	Y	-0-		-0-	
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	22 1	58 2	Y	-0-		-0-	
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	18 1	54 2	Y	-0-		-0-	
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	19 1	57 2	Y	-0-		-0-	
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	23 1	61 2	Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	355	1	877	2	Y	16	15 1	5
						18	9						
12	1457 N	1252	-0-	-205	-0-	374	1	859	2	Y	17	19 1	3
						19	9						
01	1426 N	1043	-0-	-383	-0-	291	1	733	2	Y	17	17 1	3
						19	9						
02	1218 N	1065	-0-	-153	-0-	299	1	749	2	Y	15	14 1	4
						17	9						
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	418	1	807	2	Y	21	22 1	3
						23	9						
04	1020 N	812	-0-	-208	-0-	240	1	547	2	Y	23	21 1	5
						25	9						

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

11	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	1078	1	2581	2	Y	60	63 1	26
						66	9						
12	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	1218	1	2772	2	Y	66	71 1	21
						73	9						
01	4123 X	1342	-0-	-2781	-0-	491	1	779	2	Y	65	64 1	22
						72	9						
02	3857 X	519	-0-	-3338	-0-	95	1	358	2	Y	60	63 1	19
						66	9						
03	4123 X	1857	-0-	-2266	-0-	619	1	1168	2	Y	64	72 1	11
						70	9						
04	3930 X	982	-0-	-2948	-0-	303	1	604	2	Y	68	70 1	9
						75	9						

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

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

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	475	1	1172	2	N	44	42 1	5
						48	9						
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	576	1	1337	2	N	49	51 1	3
						54	9						
01	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	476	1	989	2	N	46	41 1	8
						51	9						
02	1653 N	1491	-0-	-162	-0-	464	1	977	2	N	45	44 1	9
						50	9						
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	680	1	1310	2	N	50	51 1	8
						55	9						
04	1470 N	946	-0-	-524	-0-	209	1	684	2	N	48	49 1	7
						53	9						

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10576 - 11115

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	3818	2944	-0-	-874	-0-	2916	2	28	9	N	25		189
12	3801	2970	-0-	-831	-0-	2864	2	106	9	N	96	175 1	110
01	2139	2004	-0-	-135	-0-	1954	2	50	9	N	45		155
02	3299	2650	-0-	-649	-0-	2615	2	35	9	N	32	5 8	182
03	2457	2298	-0-	-159	-0-	2298	2			N	-0-		182
*04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1804	2	201	9	N	183	178 1 5 8	182

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2023

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2023

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 ALLISON/HOBBS INC. 014573
 TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60

PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2019

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
 MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

11	3000 N	2873	-0-	-127	131	2851	2	22	9	N	20		140
12	2418 N	1102	-0-	-1316	-0-	1094	2	8	9	N	7	121 1	26
01	2418 N	957	-0-	-1461	-0-	957	2			N	-0-		26
02	2262 N	710	-0-	-1552	-0-	710	2			N	-0-		26
03	1116 N	591	-0-	-525	-0-	591	2			N	-0-		26
04	930 N	550	-0-	-380	-0-	550	2			N	-0-		26

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-		78
12	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-		78
01	155 N	22	-0-	-133	-0-	22	2			N	-0-		78
02	145 N	8	-0-	-137	-0-	8	2			N	-0-		78
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-		78
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-		78

LINDALE (RODESSA)		53640 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH								
MHM PIPELINE CO., INC.		563370														
MCFADDEN		WELL #: 1		RRCID -> 016285		COMPL. DATE 04/12/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

FAIR, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 016287		COMPL. DATE 03/07/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

CLARK, A.D.		WELL #: 1		RRCID -> 124441		COMPL. DATE 04/07/1987		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

LINDALE, WEST (RODESSA)		53697 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH								
MHM PIPELINE CO., INC.		563370														
KNOX		WELL #: 1		RRCID -> 191300		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		53958 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
COMMON DISPOSAL, LLC		169728														
APPLEBY SWD		WELL #: 1S		RRCID -> 252564		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST CORPORATION		252059														
PEACOCK UNIT		WELL #: 1C		RRCID -> 249334		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		11	-0-	11	975	11	2		N	-0-					-0-
12	977 X		2	-0-	-975		2	2		N	-0-					-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2024

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

11	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					120
12	465 N	136	-0-	-329	-0-	136	2			N	-0-					120
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					120
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					120
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					120
*04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					120

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

11	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	22	10	2		N	-0-					-0-
12	24 X	2	-0-	-22	-0-		2	2		N	-0-					-0-
01	54 X	54	-0-	-0-	-0-		54	2		N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	2		N	-0-					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

11	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					174
12	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					174
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					174
02	0 W	2490	-0-	2490	2490	2490	2			N	-0-					174
03	0 W	2671	-0-	2671	5161	2671	2			N	-0-					174
04	0 W	4116	-0-	4116	9277	4116	2			N	-0-					174

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

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

LITTLE EARS (PETTIT LIME) TEAM OPERATING, L.L.C. DOUGLASS GU 3		//CONT.// //CONT.//	53958 225 840878	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

JACKSON PAUL GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	243481	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8577 - 8580
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1		WELL #:	5	RRCID ->	244589	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9260 - 9264
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST A		WELL #:	50	RRCID ->	244591	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	9016 - 9023
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1		WELL #:	6	RRCID ->	245546	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	10533	PERF.	9324 - 9327
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GWENDOLYN GU 1		WELL #:	10	RRCID ->	255797	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9296 - 9298
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1		WELL #:	8	RRCID ->	256077	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9368 - 9370
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
 NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

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

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
 FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			150
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			150
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			150
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			150
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			150
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2525	3	37 9	N	34			142
12	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2043	3	18 9	N	16	156 1		2
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3		N	-0-			2
02	1914 N	1766	-0-	-148	-0-	1765	3	1 9	N	1			3
03	2046 N	1952	-0-	-94	-0-	1950	3	2 9	N	2			5
04	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	1793	3	8 9	N	7			12

WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 10069 - 14610

11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		Y	-0-			126
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		Y	-0-			126
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		Y	-0-			126
02	DLQ G-10	28	-0-	28	-0-	28	3		Y	-0-			126
03	DLQ G-10	469	-0-	469	-0-	497	3		Y	-0-			126
04	DLQ G-10	755	-0-	755	-0-	1252	3		Y	-0-			126

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

11	3690 X	3342	-0-	-348	-0-	3342	2		N	-0-			66
12	3813 X	3371	-0-	-442	-0-	3371	2		N	-0-			66
01	3813 X	2809	-0-	-1004	-0-	2809	2		N	-0-			66
02	3567 X	3121	-0-	-446	-0-	3121	2		N	-0-			66
03	3689 X	3387	-0-	-302	-0-	3387	2		N	-0-			66
04	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2		N	-0-			66

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			6
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			6
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			6
02	1334 N	1271	-0-	-63	-0-	1271	2		N	-0-			6
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			6
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			6

OIL AND GAS DIVISION

LOCO BAYOU (JAMES LIME) BRG LONE STAR LTD. RAMOS		//CONT.// 54348 235 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

HENDERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	239953	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	N/A
11	1410 N	1306	-0-	-104	-0-	1306	2		N	-0-		60
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-		60
01	1922 N	1098	-0-	-824	-0-	1098	2		N	-0-		60
02	1276 N	1219	-0-	-57	-0-	1219	2		N	-0-		60
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-		60
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-		60

WEST ESPARZA		WELL #:		1H	RRCID ->	242779	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9280 - 14910
11	2430 N	2005	-0-	-425	-0-	2005	2		N	-0-		122
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-		122
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-		122
02	1943 N	1866	-0-	-77	-0-	1866	2		N	-0-		122
03	2046 N	1660	-0-	-386	-0-	1660	2		N	-0-		122
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-		122

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	246181	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	9347	PERF.	9578 - 13715
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		Y	-0-		65
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		Y	-0-		65
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		Y	-0-		65
02	DLQ G-10	1003	-0-	1003	1003	1003	2		Y	-0-		65
03	DLQ G-10	787	-0-	787	1790	787	2		Y	-0-		65
04	DLQ G-10	629	-0-	629	2419	629	2		Y	-0-		65

KIRKLAND GU		WELL #:		2H	RRCID ->	247661	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9993 - 15115
11	14B2 EXT	165	-0-	165	165	162	3	3 9	N	3		8
12	14B2 EXT	1209	-0-	1209	1374	1201	3	8 9	N	7		15
01	14B2 EXT	381	-0-	381	1755	381	3		N	-0-		15
02	14B2 EXT	944	-0-	944	2699	942	3	2 9	N	2		17
03	14B2 EXT	569	-0-	569	3268	569	3		N	-0-		17
04	3739 X	471	-0-	-3268	-0-	471	3		N	-0-		17

ESTES JL GU		WELL #:		1H	RRCID ->	248534	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	10365 - 15789
11	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		N	-0-		-0-
12	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-		-0-
01	2635 X	2320	-0-	-315	-0-	2320	2		N	-0-		-0-
02	2494 X	2177	-0-	-317	-0-	2177	2		N	-0-		-0-
03	2666 X	2605	-0-	-61	-0-	2605	2		N	-0-		-0-
04	2580 X	2143	-0-	-437	-0-	2143	2		N	-0-		-0-

U.S.A. LB		WELL #:		2H	RRCID ->	249431	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9695 - 15940
11	3360 X	3275	-0-	-85	-0-	3275	2		N	-0-		71
12	3224 X	2784	-0-	-440	-0-	2784	2		N	-0-		71
01	3813 X	2961	-0-	-852	-0-	2961	2		N	-0-		71
02	3567 X	3485	-0-	-82	-0-	3485	2		N	-0-		71
03	3813 X	3708	-0-	-105	-0-	3708	2		N	-0-		71
04	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2		N	-0-		71

 LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	2790 X	2656	-0-	-134	-0-	2656	2			N	-0-				5
12	2883 X	2758	-0-	-125	-0-	2758	2			N	-0-				5
01	3348 X	2639	-0-	-709	-0-	2639	2			N	-0-				5
02	3132 X	2476	-0-	-656	-0-	2476	2			N	-0-				5
03	3348 X	2714	-0-	-634	-0-	2714	2			N	-0-				5
04	2670 X	2437	-0-	-233	-0-	2437	2			N	-0-				5

 SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

11	960 N	807	-0-	-153	-0-	807	2			Y	-0-				5
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-				5
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-				5
02	DLQ G-10	951	-0-	951	951	951	2			Y	-0-				5
03	DLQ G-10	810	-0-	810	1761	810	2			Y	-0-				5
04	DLQ G-10	936	-0-	936	2697	936	2			Y	-0-				5

 EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

11	1740 N	1367	-0-	-373	-0-	1367	2			N	-0-				110
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-				110
01	1798 N	1157	-0-	-641	-0-	1157	2			N	-0-				110
02	1334 N	1285	-0-	-49	-0-	1285	2			N	-0-				110
03	1519 N	1170	-0-	-349	-0-	1170	2			N	-0-				110
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-				110

 SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-				110
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-				110
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-				110
02	DLQ G-10	1024	-0-	1024	1024	1024	2			Y	-0-				110
03	DLQ G-10	804	-0-	804	1828	804	2			Y	-0-				110
04	DLQ G-10	642	-0-	642	2470	642	2			Y	-0-				110

 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

11	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-				-0-
12	1860 X	447	-0-	-1413	-0-	447	2			N	-0-				-0-
01	1860 X	1447	-0-	-413	-0-	1447	2			N	-0-				-0-
02	1740 X	1580	-0-	-160	-0-	1580	2			N	-0-				-0-
03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-				-0-
04	1800 X	1212	-0-	-588	-0-	1212	2			N	-0-				-0-

 LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

11	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-				28
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-				28
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				28
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				28
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				28
*04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				28

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
12	2604 N	2594	-0-	-10	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
02	2146 N	1949	-0-	-197	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	2100 N	249	-0-	-1851	-0-	249	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

11	2940 X	2228	-0-	-712	-0-	249	1	1979	2	Y	-0-					42
12	3038 X	2189	-0-	-849	-0-	243	1	1946	2	Y	-0-					42
01	2077 X	2028	-0-	-49	-0-	161	1	1867	2	Y	-0-					42
02	2146 X	1439	-0-	-707	-0-	172	1	1267	2	Y	-0-					42
03	2294 X	1943	-0-	-351	-0-	228	1	1715	2	Y	-0-					42
04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	230	1	2082	2	Y	-0-					42

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

11	2610 X	2387	-0-	-223	-0-	103	1	2284	2	Y	-0-					36
12	2697 X	2151	-0-	-546	-0-	100	1	2051	2	Y	-0-					36
01	2697 X	2124	-0-	-573	-0-	111	1	2013	2	Y	-0-					36
02	2320 X	2032	-0-	-288	-0-	99	1	1933	2	Y	-0-					36
03	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	117	1	2386	2	Y	-0-					36
04	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	120	1	2369	2	Y	-0-					36

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	71	1	1565	2	Y	-0-					36
12	1860 N	1590	-0-	-270	-0-	74	1	1516	2	Y	-0-					36
01	1643 N	1533	-0-	-110	-0-	80	1	1453	2	Y	-0-					36
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	82	1	1595	2	Y	-0-					36
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	76	1	1559	2	Y	-0-					36
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	81	1	1608	2	Y	-0-					36

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

11	4890 X	4792	-0-	-98	-0-	4792	2			N	-0-					95
12	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					95
01	5022 X	4539	-0-	-483	-0-	4539	2			N	-0-					95
02	4698 X	4608	-0-	-90	-0-	4608	2			N	-0-					95
03	5022 X	4926	-0-	-96	-0-	4926	2			N	-0-					95
04	4830 X	4645	-0-	-185	-0-	4645	2			N	-0-					95

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
MHM PIPELINE CO., INC.				563370									
BLACK BRANCH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254870	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	9247	PERF. 9867 - 13436		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
11		0 N	1249	-0-	1249	-0-	1249	2	N	-0-			41
12		0 N	1201	-0-	1201	-0-	1201	2	N	-0-			41
01		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-			41
02		0 W	1249	-0-	1249	1249	1249	2	N	-0-			41
03		0 W	1774	-0-	1774	3023	1774	2	N	-0-			41
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	3023			N	NO RPT			41

S.F.O.T.		WELL #:		2H	RRCID ->	260751	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 9247 - 13945		
11		0 N	956	-0-	956	-0-	956	2	N	-0-			-0-
12		0 N	1202	-0-	1202	-0-	1202	2	N	-0-			-0-
01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-			-0-
02		0 W	1204	-0-	1204	1204	1204	2	N	-0-			-0-
03		0 W	1464	-0-	1464	2668	1464	2	N	-0-			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2668			N	NO RPT			-0-

84 ENERGY LLC		WELL #:		2H	RRCID ->	244103	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	9107	PERF. 9419 - 13354		
BETHUNE A													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
02		DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	2	Y	-0-			32
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28			Y	-0-			32
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28			Y	-0-			32

XTO ENERGY INC.		WELL #:		2	RRCID ->	245140	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	12175	PERF. 9587 - 9682		
HARLAN													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	246410	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	11726	PERF. 9058 - 11516		
11		1080 N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
12		1178 N	1031	-0-	-147	-0-	1031	2	N	-0-			-0-
01		1178 N	1025	-0-	-153	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
02		1015 N	960	-0-	-55	-0-	960	2	N	-0-			-0-
03		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-			-0-
04		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		22	RRCID ->	246550	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 9626 - 10372		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
CHRONISTER HEIRS		WELL #:		38	RRCID ->	246692	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	9474 - 9611				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		32	RRCID ->	247529	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12203	PERF.	9353 - 9498				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	247871	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	11981	PERF.	9244 - 9384				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

LOGANSFORT (GLEN ROSE)		54403 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA									
HARLETON OIL & GAS INC.		357165														
KIRBY, AMBER		WELL #:		2AC	RRCID ->	182849	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4048 - 4056				
11	1890 N	1855	-0-	-35	-0-	1855	3		N	-0-		-0-				
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3		N	-0-		-0-				
01	1891 N	955	-0-	-936	-0-	955	3		N	-0-		-0-				
02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3		N	-0-		-0-				
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3		N	-0-		-0-				
04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3		N	-0-		-0-				

LONG BRANCH (PETTET LOWER)		54657 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA									
AC EXPLORATION, LLC		003645														
TATUM		WELL #:		1	RRCID ->	108868	COMPL. DATE	12/11/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6843 - 6846				
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-		70				
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1616	2	4 9	N	4		74				
01	1674 N	1445	-0-	-229	-0-	1443	2	2 9	N	2		76				
02	1740 N	1705	-0-	-35	-0-	1705	2		N	-0-		76				
03	1612 N	1412	-0-	-200	-0-	1408	2	4 9	N	4		80				
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1789	2	78 9	N	71	50 1	101				

LONG LAKE (KEELING SAND)		54664 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDERSON									
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130														
SMITH, PINK		WELL #:		3	RRCID ->	125696	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5295 - 5297				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT)		54664 095		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130									
MONNIG, J.O. & HUGO		WELL #: 1		RRCID -> 129358		COMPL. DATE 11/15/1988		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9533 - 9540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		210 N	195	-0-	-15	-0-	195 2	N	-0-		42
12		248 N	188	-0-	-60	-0-	188 2	N	-0-		42
01		217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2	N	-0-		42
02		203 N	170	-0-	-33	-0-	170 2	N	-0-		42
03		186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2	N	-0-		42
04		180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2	N	-0-		42

LONG LAKE (PETTET 9300)		54664 185		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130									
MONNIG, JOSEPH O.		WELL #: 1 L		RRCID -> 122002		COMPL. DATE 08/11/1986		TOTAL DEPTH 10843		PERF. 9283 - 9397	
11		3090 X	2740	-0-	-350	-0-	2731 2	9 9 Y	8		74
12		3224 X	2322	-0-	-902	-0-	2316 2	6 9 Y	5		79
01		3162 X	2601	-0-	-561	-0-	2598 2	3 9 Y	3		82
02		2958 X	2470	-0-	-488	-0-	2467 2	3 9 Y	3		85
03		2883 X	2736	-0-	-147	-0-	2734 2	2 9 Y	2		87
04		2730 X	2584	-0-	-146	-0-	2583 2	1 9 Y	1		88

CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 124187		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8618 - 9467	
11		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2605 2	3 9 N	3		391
12		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2598 2	2 9 N	2		393
01		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2646 2	3 9 N	3		396
02		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2685 2	2 9 N	2		398
03		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2771 2	53 9 N	48		446
04		2550 N	2540	-0-	-10	-0-	2517 2	23 9 N	21		467

ALEXANDER, J.D. UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 125988		COMPL. DATE 10/18/1987		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 9502 - 9605	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTER		WELL #: 2		RRCID -> 178963		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 10998		PERF. 8674 - 9496	
11		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3316 2	2 9 N	2		157
12		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3288 2	1 9 N	1		158
01		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4300 2	6 9 N	5		163
02		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3154 2	4 9 N	4		167
03		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3269 2	3 9 N	3		170
04		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3239 2	1 9 N	1		171

LONG LAKE (PETTIT 9515)		54664 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130									
MONNIG "B"		WELL #: 1		RRCID -> 143625		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 8750 - 9534	
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	8 2	3 9 N	3		463
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	8 2	2 9 N	2		465
01		10 N	9	-0-	-1	-0-	8 2	1 9 N	1		466
02		11 N	9	-0-	-2	-0-	8 2	1 9 N	1		467
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	8 2	2 9 N	2		469
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	8 2	3 9 N	3		472

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	780 #	6	-0-	-774	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
12	620 #	6	-0-	-614	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			39
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			43
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			47
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			49
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12			61

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

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

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			25
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

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

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 LONG TRUSTS, THE 507585
 LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10825 - 10945

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					167
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					167
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					167
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					167
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					167
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. 385715
 RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2022																

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
 HADDAD 1 WELL #: RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2022																

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4110 X	3378	-0-	-732	-0-	3371	2	7	9	N	6					185
12	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	38	1	3458	2	N	8	1	8			192
01	3193 X	3113	-0-	-80	-0-	350	1	2757	2	N	5	2	8			195
02	3277 X	2807	-0-	-470	-0-	2793	2	14	9	N	13	171	1	2	8	35
03	3503 X	2897	-0-	-606	-0-	2897	2			N	-0-					35
04	3390 X	3179	-0-	-211	-0-	192	1	2979	2	N	7					42
8 9																

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1602	2	2	9	N	2					50
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	413	1	1337	2	N	5	2	8			53
01	1457 N	1330	-0-	-127	-0-	1330	2			N	-0-					53
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	371	1	1406	2	N	1	1	8			53
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	N	2					55
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					55
1 9																

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 54807 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584													
ANITA BOOKOUT		WELL #: 2		RRCID -> 259385		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 9968		PERF. 9375 - 9650					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				48
12	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	669	1	2164	2	N	42	3	8		87
01	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	46	9			N					87
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	2244	2	4	9	N	4	4	8		87
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1883	2	3	9	N	3	3	8		87
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-				87
						1323	2			N	-0-				87
WINSTON		WELL #: 1		RRCID -> 263190		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9374 - 9632					
11	1890 N	1874	-0-	-16	-0-	1873	2	1	9	N	1	1	8		125
12	2015 N	1603	-0-	-412	-0-	1599	2	4	9	N	4	1	8		128
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	46	1	1989	2	N	9	2	8		135
02	1798 N	1580	-0-	-218	-0-	10	9			N					147
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1566	2	14	9	N	13	1	8		155
04	1980 N	1951	-0-	-29	-0-	1668	2	9	9	N	8				160
						1945	2	6	9	N	5				160
TGNR EAST TEXAS II LLC SNIDER INDUSTRIES		WELL #: 1		RRCID -> 217414		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9156 - 9203					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAUNDERS		WELL #: 1		RRCID -> 234131		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11651		PERF. 9230 - 10755					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 135584		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8118 - 9122					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
WINSTON		WELL #: 2		RRCID -> 137407		COMPL. DATE 01/18/1991		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9070 - 9200					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		54807 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038												
DEAN		WELL #:		4	RRCID ->	227681	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9076 - 9312					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RUDD GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	227966	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 9112 - 9301					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC		WELL #:		1A	RRCID ->	242099	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	9464	PERF. 9082 - 9338					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

URSUS OIL AND GAS		WELL #:		1	RRCID ->	214727	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	10006	PERF. 8055 - 9174					
11	2520 N	120	-0-	-2400	-0-	120	3			N	-0-					258
12	2325 N	280	-0-	-2045	-0-	280	3			N	-0-					258
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					258
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					258
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					258
04	450 N	280	-0-	-170	-0-	280	3			N	-0-					258

WILDLAND INVESTING CO., LLC		WELL #:		3	RRCID ->	224369	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8734	PERF. 8131 - 8624					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		WELL #:		7	RRCID ->	205014	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 2342 - 2348					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON							
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		770275										
VAUGHN		WELL #:		1	RRCID ->	213402	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF.	2336 - 2343		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851										
ABNEY, J. K.		WELL #:		4	RRCID ->	196563	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2567 - 2597		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILCOX OPERATING CORPORATION				923280										
RUDD, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	154060	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	2328 - 2360		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			170
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			170
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			170
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			170
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			170
RUDD, W. L.		WELL #:		3	RRCID ->	189923	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2332 - 2342		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55
RUDD, W. L.		WELL #:		2	RRCID ->	189924	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	2496	PERF.	2350 - 2360		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
RUDD, W. L.		WELL #:		4	RRCID ->	190635	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2340 - 2350		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.// 54807 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON						
WILCOX OPERATING CORPORATION		//CONT.// 923280												
RUDD, W. L.		WELL #: 5		RRCID -> 193419		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2308 - 2316				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			61
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			61
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			61
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			61

RUDD, W. L. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 198174		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2330 - 2350				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

RUDD, W. L.		WELL #: 8		RRCID -> 199484		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2342 - 2384				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

RUDD, W. L. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199836		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 2483		PERF. 2321 - 2331				
11	240 #	222	-0-	-18	-0-	221	2	1	9	N	1			167
12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			167
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			167
02	203 #	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT			167
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			167
04	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			167

RUDD, W L "B" -R		WELL #: 9		RRCID -> 206334		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 2456		PERF. 2307 - 2317				
11	540 #	103	-0-	-437	-0-	102	2	1	9	N	1			49
12	1247 R	1247	-0-	-0-	-0-	1240	2	7	9	N	6			54
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			54
02	290 #	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT			54
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			54
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			54

RUDD, W.L. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 209586		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2312 - 2322				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118

RUDD, W. L. "D"		WELL #: 11		RRCID -> 209905		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2314 - 2324				
11	390 #	171	-0-	-219	-0-	171	2			N	-0-			241
12	631 R	631	-0-	-0-	-0-	620	2	11	9	N	10			251
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			251
02	377 #	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT			251
03	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			251
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			251

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRISON								
WILCOX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		923280												
RUDD, W. L. "E"		WELL #:		12	RRCID ->	215277	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2314 - 2324				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		304	-0-	304	304	303	2	1	9	Y	1				65
12	DLQ G-10		161	-0-	161	465	150	2	11	9	Y	10				75
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	465					Y	NO RPT				75
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				75
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				75
04	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				75

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		13	RRCID ->	216997	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	2314 - 2324				
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		14	RRCID ->	220469	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	2447	PERF.	2320 - 2330				
11	DLQ G-10		135	-0-	135	135	135	2			Y	-0-				64
12	DLQ G-10		126	-0-	126	261	120	2	6	9	Y	5				69
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	261					Y	NO RPT				69
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				69
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				69
04	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				69

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		15	RRCID ->	221121	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	2300 - 2310				
11	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-				48
12	DLQ G-10		183	-0-	183	250	150	2	33	9	Y	30				78
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	250					Y	NO RPT				78
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				78
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				78
04	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				78

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)		54807 800		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038														
RUDD GAS UNIT 2		WELL #:		4	RRCID ->	136390	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	6048 - 6052				
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINSTON		WELL #:		2	RRCID ->	139034	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6032 - 6050				
11	1890 N	1576	-0-	-314	-0-	197	1	1379	2	N	-0-	128				
12	1829 N	1662	-0-	-167	-0-	214	1	1448	2	N	-0-	128				
01	1798 N	1192	-0-	-606	-0-	153	1	1039	2	N	-0-	128				
02	1537 N	1500	-0-	-37	-0-	194	1	1306	2	N	-0-	128				
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	210	1	1537	2	N	-0-	128				
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	210	1	1577	2	N	-0-	128				

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		54807 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
RUDD GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	274421	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	7736 - 7745	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ACM		WELL #:		1	RRCID ->	275585	COMPL. DATE	06/21/2014	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	6243 - 6255	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.		385715			RRCID ->	160697	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6278 - 6283	
RUDD GAS UNIT 1		WELL #:		6									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP		480266			RRCID ->	124942	COMPL. DATE	06/21/1987	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	6092 - 6098	
TAYLOR		WELL #:											
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
		PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2019											

URSUS OIL AND GAS		879300			RRCID ->	222524	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	6250 - 6279	
DR. SCRIVNER		WELL #:		1									
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			130
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			130
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			130
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			130

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 SHELNBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	47	1	1603	2	N	4				32
12	1643 N	1476	-0-	-167	-0-	4	9								32
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	60	1	1416	2	N	-0-				32
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	78	1	1627	2	N	-0-				45
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	66	1	1536	2	N	13				46
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	14	9								46
						71	1	1828	2	N	1				
						1	9								
						57	1	1704	2	N	-0-				

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
 YOUNGBLOOD WELL #: RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
		PLUGGED AND ABANDONED													10/01/2019

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
 NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED													03/27/2024

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 283327 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057

11	330 N	190	-0-	-140	-0-	188	2	2	9	N	2				140
12	310 N	132	-0-	-178	-0-	2	1	126	2	N	4				144
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	4	9								144
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	55	1	400	2	N	-0-				189
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	430	2	50	9	N	45				189
04	330 N	230	-0-	-100	-0-	565	2			N	-0-				189
						13	1	217	2	N	-0-				

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105)		//CONT.//		55073 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265											
EADS		WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413													
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		92	1	1225	2	N	-0-			167
12	1271 N	621	-0-	-650	-0-		52	1	569	2	N	-0-			167
01	1178 N	913	-0-	-265	-0-		114	1	799	2	N	-0-			167
02	1276 N	285	-0-	-991	-0-		23	1	262	2	N	-0-			167
03	620 N	338	-0-	-282	-0-		34	1	304	2	N	-0-			167
04	870 N	576	-0-	-294	-0-		51	1	525	2	N	-0-			167

MALAPAX (HILL)				56887 370	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHEROKEE					
NEC OPERATING, LLC				100325											
WIPPRECHT GU 1		WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GU 2B				WELL #: 10	RRCID -> 213756		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878				
11	14B2 EXT	101	-0-	101		201	101	2			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	101	-0-	101		302	101	2			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		302					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	104	-0-	104		406	104	2			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	100	-0-	100		506	100	2			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	107	-0-	107		613	107	2			Y	-0-			-0-

MANNING (BOSSIER SAND)				57155 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANGELINA					
BBX OPERATING, L.L.C.				058908											
FLOURNOY, RUBY		WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF. 17240 - 17260													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MANZIEL (PETTIT Y)				57255 213	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415											
REYNOLDS, W. S.		WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802													
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-		751	2	8	9	Y	7			127
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-		739	2	22	9	Y	20			147
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-		785	2	14	9	Y	13			160
02	725 N	688	-0-	-37	-0-		678	2	10	9	Y	9			169
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-		764	2	22	9	Y	20			189
*04	813 N	813	-0-	-0-	-0-		806	2	7	9	Y	6			195

NOE, J. L.				WELL #: 1 C	RRCID -> 031373		COMPL. DATE		10/06/1963		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150

MANZIEL (PETTIT Y) //CONT.// 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
 KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		270 N	266	-0-	-4	-0-	246	2	20	9	N	18					135
12		248 N	210	-0-	-38	-0-	181	2	29	9	N	26					161
01		403 N	177	-0-	-226	-0-	157	2	20	9	N	18					179
02		261 N	66	-0-	-195	-0-	64	2	2	9	N	2					181
03		217 N	76	-0-	-141	-0-	70	2	6	9	N	5					186
04		180 N	60	-0-	-120	-0-	57	2	3	9	N	3					189

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					139
12		806 N	697	-0-	-109	-0-	672	2	25	9	N	23					162
01		682 N	407	-0-	-275	-0-	393	2	14	9	N	13					175
02		754 N	74	-0-	-680	-0-	74	2			N	-0-					175
03		736 N	736	-0-	-0-	-0-	706	2	30	9	N	27	153	1			49
*04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	669	2	36	9	N	33					82

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

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

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

11		3186	2148	-0-	-1038	-0-	2020	2	128	9	N	116					347
12		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1744	2	117	9	N	106	169	1			284
01		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2012	2	94	9	N	85	174	1			195
02		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1578	2	112	9	N	102					297
03		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1681	2	103	9	N	94	174	1			217
*04		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1564	2	88	9	N	80					297

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 FAIR OIL, LTD. 258410
 ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

11		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-

MANZIEL (RODESSA -X-)										//CONT.// 57255 497		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD	
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER										//CONT.// 806415							
REYNOLDS, W. S.										WELL #: 1 U		RRCID -> 016372		COMPL. DATE 05/12/1961		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18		

REYNOLDS, W.S. G.U.										WELL #: 1		RRCID -> 126777		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120		

NOE, J.L.										WELL #: 2		RRCID -> 133739		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315	
11		270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-			88		
12		217 N	32	-0-	-185	-0-	32	2			N	-0-			88		
01		279 N	34	-0-	-245	-0-	34	2			N	-0-			88		
02		232 N	125	-0-	-107	-0-	125	2			N	-0-			88		
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			88		
*04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			88		

BAILEY, DOYLE										WELL #: 1		RRCID -> 148537		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400	
11		563 N	563	-0-	-0-	-0-	546	2	17	9	N	15			69		
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	599	2	17	9	N	15			84		
01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	496	2	10	9	N	9			93		
02		435 N	352	-0-	-83	-0-	351	2	1	9	N	1			94		
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	595	2	10	9	N	9			103		
04		450 N	402	-0-	-48	-0-	392	2	10	9	N	9			112		

PITTMAN, E. N. ET AL										WELL #: 1A		RRCID -> 159642		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79		

MANZIEL (TRAVIS PEAK)										57255 781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD	
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER										806415							
ROGERS, B., MRS. ET AL										WELL #: 2 T		RRCID -> 037100		COMPL. DATE 09/03/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738	
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	N	3			24		
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	196	2	4	9	N	4			28		
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			28		
02		116 N	8	-0-	-108	-0-	8	2			N	-0-			28		
03		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-			28		
*04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			28		

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
 NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

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

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

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

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	N	-0-		23
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	2	9	25
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2	N	-0-		25
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	892 2	N	3	9	28
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1084 2	N	22	9	48
*04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1077 2	N	21	9	67

PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		200
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		200
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		200
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		200
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		200
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		200

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	145 2	N	12	9	130
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		130
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		130

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

11	510 N	486	-0-	-24	-0-	484 2	N	2		149
12	465 N	423	-0-	-42	-0-	422 2	N	1	9	150
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-		150
02	464 N	261	-0-	-203	-0-	255 2	N	5	138 1	17
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	434 2	N	11		28
04	480 N	199	-0-	-281	-0-	193 2	N	5		33

MANZIEL, SE. (GLOYD)		57260 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415								
SHEPPARD "C"		WELL #:	1	RRCID ->	186585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9007 PERF. 8320 - 8454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		663 N	663	-0-	-0-	660 2	3 9	N	3	94
12		741 N	741	-0-	-0-	730 2	11 9	N	10	104
01		453 N	453	-0-	-0-	452 2	1 9	N	1	105
02		691 N	691	-0-	-0-	691 2		N	-0-	105
03		676 N	676	-0-	-0-	670 2	6 9	N	5	110
*04		609 N	609	-0-	-0-	592 2	17 9	N	15	125

MANZIEL, SE. (RODESSA V)		57260 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415								
HAGUE, ROSA ET AL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	155794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8850 PERF. 8218 - 8238	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X)		57260 452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415								
MALONE-TAYLOR		WELL #:	6	RRCID ->	167540	COMPL. DATE	12/08/1997	TOTAL DEPTH	8988 PERF. 8383 - 8403	
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	623 2	18 9	N	16	91
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	555 2	13 9	N	12	103
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	526 2	8 9	N	7	110
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	445 2	13 9	N	12	122
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	447 2	18 9	N	16	138
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	380 2	9 9	N	8	146

MARY LAUREN (COTTON VALLEY)		57293 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH		
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850								
BRADY, L.B.		WELL #:	1R	RRCID ->	222946	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	14861 PERF.13890 - 13997	
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARION COUNTY (SHALLOW)		57534 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION		
GAINES OPERATING, LLC		293071								
MACKEY A		WELL #:	2	RRCID ->	182970	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	1071 PERF. 1070 - 1071	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GULF M		WELL #:	1	RRCID ->	182971	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	1036 PERF. 1035 - 1036	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARION COUNTY (SHALLOW)		//CONT.//		57534 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION					
GAINES OPERATING, LLC		//CONT.//		293071									
BENEFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	182973	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	1056	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

COLGIN		WELL #:		1	RRCID ->	187090	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	1057	PERF.	1056 - 1057	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GULF M		WELL #:		3	RRCID ->	187091	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	1110	PERF.	1000 - 1002	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MARONDA (TRAVIS PEAK)		57649 650		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC		833597											
SACHTLEBEN		WELL #:		1	RRCID ->	145616	COMPL. DATE	05/05/1993	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	7718 - 7818	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37	

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK)		57762 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
JAKUBIK		WELL #:		1	RRCID ->	189420	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	8977	PERF.	8612 - 8766	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
COLE, WILLIAM A.		WELL #:		1	RRCID ->	145144	COMPL. DATE	03/10/1993	TOTAL DEPTH	12324	PERF.	8102 - 8155	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC 850992
 DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11624 - 11644

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

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

FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	1			Y	8
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	1			Y	8
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	1			Y	8
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1			Y	8
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
02	349 X	349	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	Y	8
03	55 X	55	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	8
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	8

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484												
11	690 N	404	-0-	-286	-0-	-0-	26	1	378	2	Y	-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	504	2	Y	-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	394	2	Y	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640												
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	Y	38
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	38
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	Y	38
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204												
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					Y	10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555							
HERRERA, MANUEL		WELL #:		8	RRCID ->	228893	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10359	PERF. 8714 - 10228
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	562						-0-
12	T. A.	213	-0-	213	775		15 1	198 2	Y		-0-
01	T. A.	4	-0-	4	779		4 2		Y		-0-
02	786 X	7	-0-	-779	-0-		1 1	6 2	Y		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
HERRERA, MANUEL		WELL #:		9	RRCID ->	229232	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10395	PERF. 8618 - 10283
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-		37 1	529 2	Y		1
12	992 N	255	-0-	-737	-0-		18 1	237 2	Y		-0-
01	992 N	133	-0-	-859	-0-		9 1	124 2	Y		1
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-		14 1	169 2	Y		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		1
TIGERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230582	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 8981 - 10920
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		105
CARDINALS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	230583	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	11231	PERF. 9046 - 11054
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		113
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		113
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		113
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		113
HERRERA, MANUEL		WELL #:		11	RRCID ->	231666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10427	PERF. 8860 - 10372
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
HERRERA, MANUEL		WELL #:		10	RRCID ->	231675	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10655	PERF. 8816 - 10652
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	232927	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	10574	PERF. N/A
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

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

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

11	T. A.	312	-0-	312	312	20	1	292	2	Y	-0-			36
12	T. A.	19	-0-	19	331	1	1	18	2	Y	-0-			36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	331					Y	-0-			36
02	521 X	190	-0-	-331	-0-	15	1	175	2	Y	-0-			36
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2022 - WELL PLUGGED 7/1/2022

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-			8
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			8
01	310 N	53	-0-	-257	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			8
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED						
SPARKS, CECIL GU 1										//CONT.// 008555		WELL #: 6		RRCID -> 236141	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10452	PERF. 8744 - 10291
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
SPARKS, CECIL GU 1										WELL #: 8		RRCID -> 237086	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10694	PERF. 8954 - 10619		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3			
SPARKS, CECIL GU 1										WELL #: 9		RRCID -> 238055	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10635	PERF. 8696 - 10508		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22			
12		76 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	71	2	22			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22			
02		T. A.	94	-0-	94	94	94	94	7	1	Y	-0-	87	2	22			
03		T. A.	143	-0-	143	237	237	237	8	1	Y	-0-	135	2	22			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	237	237	237			Y	-0-			22			
HERRERA, MANUEL										WELL #: 16		RRCID -> 238143	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 10688	PERF. 8915 - 10592			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
HERRERA, MANUEL										WELL #: 18		RRCID -> 239110	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL DEPTH 10616	PERF. 8996 - 10382			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
DODGERS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 243120	COMPL. DATE 05/12/2008	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 8830 - 10980			
11		990 N	781	-0-	-209	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-			82			
12		818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-			82			
01		871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-			82			
02		754 N	514	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			82			
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			82			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82			
HERRERA, MANUEL										WELL #: 15		RRCID -> 244829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10434	PERF. 8792 - 10306		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8			

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555							
GRACE GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 245648		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

ANDY GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 246245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548	
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1792	2	N	-0-				57
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	2282	2	N	-0-				57
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1514	2	N	-0-				57
02	1537	N	1058	-0-	-479	-0-	-0-	82	1	976	2	N	-0-				57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

HOMER GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 248495		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YANKEES GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 249627		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148	
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-					N	-0-				143
12	31	X	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2			N	-0-				143
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				143
02	13	X	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-				143
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				143
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	-0-				143

B. FIFE GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 250743		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEE GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 250878		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARDINALS GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 251131		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
CARDINALS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	251132	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 8958 - 11300	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103

BRAVES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252276	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 8343 - 10568	
11	5970 X	3428	-0-	-2542	-0-	3428	2		N	-0-		68
12	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2		N	-0-		68
01	6169 X	1092	-0-	-5077	-0-	1092	2		N	-0-		68
02	5481 X	5020	-0-	-461	-0-	5020	2		N	-0-		68
03	5859 X	124	-0-	-5735	-0-	124	2		N	-0-		68
04	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-				N	-0-		68

ASTROS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	253821	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	11053	PERF. 8949 - 11020	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175

TIGERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	254056	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	12725	PERF. 8670 - 11112	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		18
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2024												

THELMA LOU GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	254409	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11265	PERF. 8829 - 11130	
11	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	519	1	7511	2	N	-0-	82
12	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	626	1	8178	2	N	-0-	82
01	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	652	1	8511	2	N	-0-	82
02	7772 X	7685	-0-	-87	-0-	598	1	7087	2	N	-0-	82
03	8308 X	6921	-0-	-1387	-0-	371	1	6550	2	N	-0-	82
04	8520 X	7545	-0-	-975	-0-	389	1	7156	2	N	-0-	82

RANGERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254588	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8525 - 10402	
11	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2		N	-0-		72
12	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2		N	-0-		72
01	3906 X	3867	-0-	-39	-0-	3867	2		N	-0-		72
02	3712 X	3663	-0-	-49	-0-	3663	2		N	-0-		72
03	3968 X	622	-0-	-3346	-0-	622	2		N	-0-		72
04	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-				N	-0-		72

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)										CNTY: NACOGDOCHES									
AETHON ENERGY OPERATING LLC																			
METS GAS UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 254594									
COMPL. DATE 05/02/2009										TOTAL DEPTH 10600									
PERF. 10060										- 10502									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE					
11		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-			66					
12		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-			66					
01		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-			66					
02		919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-			66					
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			66					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66					

RED SOX GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 254711		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 9453 - 10837	
11		990 N	903	-0-	-87	-0-	-0-	903	2	N	-0-			50					
12		868 N	752	-0-	-116	-0-	-0-	752	2	N	-0-			50					
01		868 N	149	-0-	-719	-0-	-0-	149	2	N	-0-			50					
02		870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-			N	-0-			50					
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			50					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50					

ANDY GU 1										WELL #: 10		RRCID -> 254727		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 8664 - 10648	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					

GOMER GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 254734		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 8632 - 10496	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

GOOBER GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 254738		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 11777		PERF. N/A	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

GRACE GU 1										WELL #: 8		RRCID -> 255089		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 10661		PERF. 8562 - 10564	
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-			N	-0-			122					
12		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1184	2	N	-0-	122					
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-	122					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122					
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-	122					
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	N	-0-	122					

HOMER GU 1										WELL #: 2		RRCID -> 255956		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 10417		PERF. 8580 - 10318	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)												
AETHON ENERGY OPERATING LLC												
CUBS GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROCKIES UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165

ETOCO, L.P.												
GREEN, W.T.												
WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179												
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2023 - WELL PLUGGED 05/23/23												

MERIT ENERGY COMPANY												
TIMBERSTAR												
WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290												
11	330 N	173	-0-	-157	-0-	14	1	159	2	Y	-0-	39
12	341 N	189	-0-	-152	-0-	15	1	174	2	Y	-0-	39
01	372 N	302	-0-	-70	-0-	25	1	277	2	Y	-0-	39
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	2	Y	-0-	39
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	308	2	Y	-0-	39
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	29	1	299	2	Y	-0-	39

TIMBERSTAR 58												
WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696												
11	240 N	165	-0-	-75	-0-	13	1	152	2	Y	-0-	35
12	248 N	181	-0-	-67	-0-	14	1	167	2	Y	-0-	35
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	19	1	210	2	Y	-0-	35
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	Y	-0-	35
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	Y	-0-	35
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	Y	-0-	35

TIMBERSTAR-MILLS												
WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643										
SUN DANCER		WELL #:		1	RRCID ->	258789	COMPL. DATE	10/28/2018	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	8996 - 9011		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	51 1	899 2	N	-0-				49
12		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	70 1	1294 2	N	18				67
							20 9							
01		713 N	592	-0-	-121	-0-	30 1	556 2	N	5				72
							6 9							
02		996 N	996	-0-	-0-	-0-	54 1	933 2	N	8				80
							9 9							
03		1395 N	366	-0-	-1029	-0-	17 1	349 2	N	-0-				80
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-				80

SYDRI OPERATING, LLC				833597										
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	225900	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	8641 - 10497		
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-				136
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				136
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				136
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				136
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				136
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	104 1			32

PARMER		WELL #:		1	RRCID ->	234405	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	8882 - 10780		
11		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	209 1	3514 2	N	-0-				95
12		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	183 1	3514 2	N	-0-				95
01		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2		N	-0-				95
02		3683 X	3273	-0-	-410	-0-	3273 2		N	-0-				95
03		3937 X	3327	-0-	-610	-0-	3327 2		N	-0-				95
*04		3720 X	3492	-0-	-228	-0-	3492 2		N	-0-				95

FULLER		WELL #:		1	RRCID ->	244141	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8808 - 10797		
11		1740 X	1611	-0-	-129	-0-	283 1	1328 2	Y	-0-				-0-
12		1798 X	1624	-0-	-174	-0-	271 1	1353 2	Y	-0-				-0-
01		1798 X	1176	-0-	-622	-0-	173 1	1003 2	Y	-0-				-0-
02		1682 X	1172	-0-	-510	-0-	170 1	1002 2	Y	-0-				-0-
03		1767 X	1515	-0-	-252	-0-	219 1	1296 2	Y	-0-				-0-
*04		1620 X	1538	-0-	-82	-0-	225 1	1313 2	Y	-0-				-0-

COATS, H.		WELL #:		1	RRCID ->	244488	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8798 - 11147		
11		990 N	848	-0-	-142	-0-	149 1	699 2	Y	-0-				63
12		924 N	924	-0-	-0-	-0-	154 1	770 2	Y	-0-				63
01		959 N	959	-0-	-0-	-0-	138 1	797 2	Y	22				85
							24 9							
02		892 N	892	-0-	-0-	-0-	129 1	761 2	Y	2				87
							2 9							
03		998 N	998	-0-	-0-	-0-	144 1	854 2	Y	-0-				87
*04		930 N	815	-0-	-115	-0-	119 1	696 2	Y	-0-				87

HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	245282	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8867 - 10560		
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	22 1	102 2	Y	-0-				33
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	40 1	200 2	Y	-0-				33
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	16 1	93 2	Y	-0-				33
02		116 N	57	-0-	-59	-0-	8 1	49 2	Y	-0-				33
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-				33
*04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				33

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597											
MOREAU		WELL #: 1		RRCID -> 248238		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSTON, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 250853		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969					
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	156	1	731	2	Y	-0-		77
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	114	1	570	2	Y	-0-		77
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	37	1	213	2	Y	-0-		77
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	114	1	673	2	Y	-0-		77
03	682 N	587	-0-	-95	-0-	85	1	502	2	Y	-0-		77
*04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	91	1	533	2	Y	-0-		77

WILLIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255190		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862					
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	32	1	149	2	N	2		111
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	165	1	823	2	N	18		129
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	55	1	319	2	N	5		134
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	102	1	601	2	N	15		149
03	1023 N	273	-0-	-750	-0-	38	1	227	2	N	7	86 1	70
*04	360 N	275	-0-	-85	-0-	40	1	235	2	N	-0-		70

ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 255410		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876					
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	96	1	449	2	Y	-0-		71
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	62	1	311	2	Y	-0-		71
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	163	1	943	2	Y	-0-		71
02	522 N	432	-0-	-90	-0-	63	1	369	2	Y	-0-		71
03	372 N	262	-0-	-110	-0-	38	1	224	2	Y	-0-		71
*04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-		71

COMPTON		WELL #: 1		RRCID -> 255890		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922					
11	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	207	1	969	2	Y	-0-		30
12	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	368	1	1837	2	Y	-0-		30
01	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	280	1	1622	2	Y	-0-		30
02	1131 N	952	-0-	-179	-0-	126	1	742	2	Y	76		106
03	2201 N	930	-0-	-1271	-0-	133	1	785	2	Y	11	100 1	17
*04	1830 N	799	-0-	-1031	-0-	117	1	682	2	Y	-0-		17

MORA		WELL #: 1		RRCID -> 256408		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.//		833597									
DENNIS			WELL #:		1	RRCID ->	256423	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9030 - 11352	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		3300 X	3034	-0-	-266	-0-	769	1	2200	2	Y	59	58	91
							65	9						
12		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	730	1	2099	2	Y	74	58	107
							81	9						
01		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	609	1	1730	2	Y	65	64	108
							72	9						
02		2987 X	2315	-0-	-672	-0-	572	1	1664	2	Y	72	60	120
							79	9						
03		3193 X	2895	-0-	-298	-0-	671	1	2139	2	Y	77	116	81
							85	9						
*04		3030 X	2709	-0-	-321	-0-	639	1	1976	2	Y	85	65	101
							94	9						

FULLER SWD			WELL #:		1	RRCID ->	281980	COMPL. DATE	10/10/2016	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	4897 - 4956	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MOREAU			WELL #:		2	RRCID ->	282059	COMPL. DATE	12/20/2016	TOTAL DEPTH	11228	PERF.	8742 - 11058	
11		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	497	1	2330	2	Y	79	76	119
							87	9						
12		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	482	1	2409	2	Y	98	76	141
							108	9						
01		2542 X	2431	-0-	-111	-0-	344	1	1992	2	Y	86	85	142
							95	9						
02		3016 X	2002	-0-	-1014	-0-	275	1	1620	2	Y	97	80	159
							107	9						
03		3224 X	2875	-0-	-349	-0-	399	1	2365	2	Y	101	153	107
							111	9						
*04		2910 X	2457	-0-	-453	-0-	341	1	1993	2	Y	112	86	133
							123	9						

FULLER			WELL #:		2	RRCID ->	282061	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	11128	PERF.	8425 - 10908	
11		5310 X	4157	-0-	-1153	-0-	730	1	3427	2	Y	-0-		-0-
12		5487 X	4348	-0-	-1139	-0-	725	1	3623	2	Y	-0-		-0-
01		5332 X	4159	-0-	-1173	-0-	613	1	3546	2	Y	-0-		-0-
02		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	606	1	3574	2	Y	-0-		-0-
03		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	681	1	4036	2	Y	-0-		-0-
*04		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	676	1	3947	2	Y	-0-		-0-

COMPTON			WELL #:		2	RRCID ->	282404	COMPL. DATE	01/16/2017	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	9935 - 10942	
11		510 N	238	-0-	-272	-0-	42	1	196	2	Y	-0-		-0-
12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	56	1	279	2	Y	-0-		-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	37	1	216	2	Y	-0-		-0-
02		232 N	79	-0-	-153	-0-	11	1	67	2	Y	1		1
							1	9						
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
*04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2100 X	1970	-0-	-130	-0-	346	1	1624	2	Y	-0-					12
12	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	349	1	1745	2	Y	-0-					12
01	2201 X	1771	-0-	-430	-0-	261	1	1510	2	Y	-0-					12
02	1914 N	1831	-0-	-83	-0-	264	1	1558	2	Y	8					20
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	307	1	1820	2	Y	-0-					20
*04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	304	1	1776	2	Y	-0-					20

FULLER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 282824 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 10910

11	3720 X	3347	-0-	-373	-0-	587	1	2752	2	Y	7	6	1			10
12	3844 X	3059	-0-	-785	-0-	509	1	2542	2	Y	7	6	1			11
01	3844 X	2253	-0-	-1591	-0-	331	1	1913	2	Y	8	7	1			12
02	3654 X	3204	-0-	-450	-0-	463	1	2733	2	Y	7	6	1			13
03	3906 X	3027	-0-	-879	-0-	436	1	2582	2	Y	8	12	1			9
*04	3360 X	2963	-0-	-397	-0-	432	1	2521	2	Y	9	7	1			11

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 10812

11	4350 X	4053	-0-	-297	-0-	711	1	3338	2	Y	4	4	1			6
12	4495 X	3735	-0-	-760	-0-	622	1	3107	2	Y	5	4	1			7
01	4123 X	1972	-0-	-2151	-0-	290	1	1678	2	Y	4	4	1			7
02	4205 X	3563	-0-	-642	-0-	516	1	3041	2	Y	5	4	1			8
03	4495 X	4347	-0-	-148	-0-	627	1	3714	2	Y	5	8	1			5
*04	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	593	1	3463	2	Y	6	4	1			7

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

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

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//	881167								
CORGEY		WELL #:	1 R	RRCID ->	259388	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	8872 - 11068
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEUTSCH		WELL #:	1	RRCID ->	263010	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14167	PERF.	8202 - 13792
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BARBO		WELL #:	1	RRCID ->	263011	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	8020 - 13796
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARGILL		WELL #:	1	RRCID ->	263012	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.	8018 - 13852
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, HOLLIS		WELL #:	1	RRCID ->	263078	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF.	9440 - 11460
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RUTH STEWART		WELL #:	2	RRCID ->	265331	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282
11	12360	X	9029	-0-	-3331	-0-	207 1	8822 2	Y	-0-	22
12	10788	X	9612	-0-	-1176	-0-	231 1	9293 2	Y	80	102
							88 9				
01	10416	X	8099	-0-	-2317	-0-	184 1	7915 2	Y	-0-	102
02	8729	X	8049	-0-	-680	-0-	188 1	7861 2	Y	-0-	102
03	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	300 1	13861 2	Y	-0-	102
04	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	279 1	12676 2	Y	106	186 1
							117 9				22

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

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

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

11	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2	N	-0-			60
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2	N	-0-			60
01	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2	N	-0-			60
02	3132 X	1755	-0-	-1377	-0-	1755	2	N	-0-			60
03	3348 X	1396	-0-	-1952	-0-	1396	2	N	-0-			60
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			N	-0-			60

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

11	2340 X	1011	-0-	-1329	-0-	1011	2	N	-0-			43
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			43
01	2418 X	3	-0-	-2415	-0-	3	2	N	-0-			43
02	986 X	-0-	-0-	-986	-0-			N	-0-			43
03	1054 X	367	-0-	-687	-0-	367	2	N	-0-			43
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			43

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)			//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555							
ASTROS GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	253029	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8057	PERF. 8404 - 11227
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11		2220 X	1587	-0-	-633	-0-	1587	2	N	-0-		63
12		2294 X	1674	-0-	-620	-0-	1674	2	N	-0-		63
01		2294 X	1902	-0-	-392	-0-	1902	2	N	-0-		63
02		1537 N	1402	-0-	-135	-0-	1402	2	N	-0-		63
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		63
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC					631795							
SAVELL -A-					WELL #:	1H	RRCID ->	192212	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7211 - 11788
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

SAVELL -C-					WELL #:	3H	RRCID ->	192215	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7215 - 12527
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140

SAVELL					WELL #:	2H	RRCID ->	193391	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	7346 PERF. 7539 - 13488
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

VALENCE OPERATING COMPANY					881167							
PATZAKIS					WELL #:	1	RRCID ->	259380	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	13560 PERF. 7888 - 7898
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORGEY					WELL #:	1R	RRCID ->	259386	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605 PERF. 7836 - 7846
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.// 57821 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
WALTON, HOLLIS		WELL #: 1		RRCID -> 262569		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARGILL		WELL #: 1		RRCID -> 263079		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEUTSCH		WELL #: 1		RRCID -> 263082		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARBO		WELL #: 1		RRCID -> 263149		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RUTH STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 265233		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEWART, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 268271		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.				945936							
BARFIELD-WARD		WELL #:		1H	RRCID -> 250712	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL DEPTH 7291	PERF. 8251	- 12840		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	85 1	1792 2	N	-0-	98	
12	1519 N	868	-0-	-651	-0-	39 1	829 2	N	-0-	98	
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	76 1	1631 2	N	-0-	98	
02	1653 N	1537	-0-	-116	-0-	68 1	1469 2	N	-0-	98	
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	58 1	1257 2	N	-0-	98	
04	1650 N	990	-0-	-660	-0-	44 1	946 2	N	-0-	98	

MAUD (SMACKOVER)				58401 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BOWIE			
RED WATER RESOURCES, INC.				697109							
OWEN, J. D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 042747	COMPL. DATE 06/15/1967	TOTAL DEPTH 8829	PERF. 8580	- 8690		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WILSON, LOYD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 059057	COMPL. DATE 10/04/1967	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8674	- 8724		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2	

OWEN, J.D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 086181	COMPL. DATE 01/10/1980	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8668	- 8710		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	286	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	286	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	286	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	286	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	286	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	286	

MAYDELL (WOODBINE)				58619 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
WMO OIL, LLC				101466							
CARTER, BARBARA		WELL #:		1	RRCID -> 189422	COMPL. DATE 01/31/2002	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4739	- 4741		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	594			N	10	91	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	594			N	10	101	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	594			N	32	133	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	594			N	44	177	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	594			N	92	269	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	594			N	NO RPT	269	

MCKINNEY (SMACKOVER)				59662 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CASS			
NKC ENERGY, LLC				598367							
AHERN, MARY O.		WELL #:		2SM	RRCID -> 210607	COMPL. DATE 02/04/2004	TOTAL DEPTH 9145	PERF. 9092	- 9120		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -943			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -943			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -943			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -943			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -943			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -943			Y	-0-	-0-	

MCINNNEY (SMACKOVER) //CONT.// 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
 NKC ENERGY, LLC //CONT.// 598367
 AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 10854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					108

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	825 X	825	-0-	-0-		-0-	799 2	26 9		N	24					232
12	278 X	278	-0-	-0-		-0-	278 2			N	-0-	181 1				51
01	124 X	119	-0-	-5		-0-	119 2			N	-0-					51
02	119 X	119	-0-	-0-		-0-	119 2			N	-0-					51
03	124 X	26	-0-	-98		-0-	26 2			N	-0-					51
04	120 X	23	-0-	-97		-0-	23 2			N	-0-					51

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 RIPPY OIL COMPANY 712938
 BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	1300	-0-	1300		2455	1300 2			N	-0-					26
12	4012 X	1557	-0-	-2455		-0-	1557 2			N	-0-					26
01	1427 X	1427	-0-	-0-		-0-	1427 2			N	-0-					26
02	1247 N	1246	-0-	-1		-0-	1246 2			N	-0-					26
03	1333 N	1192	-0-	-141		-0-	1192 2			N	-0-					26
04	1290 N	1233	-0-	-57		-0-	1233 2			N	-0-					26

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					82

MIDYETT (PETTIT LOWER)
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP

61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
518265
WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	146 1	1540 2	N	-0-			45
12		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	87 1	1448 2	N	-0-			45
01		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	94 1	1473 2	N	-0-			45
02		1624 N	969	-0-	-655	-0-	67 1	902 2	N	-0-			45
03		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	124 1	1574 2	N	-0-			45
04		1530 N	713	-0-	-817	-0-	43 1	670 2	N	-0-			45

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER)
TGNR EAST TEXAS II LLC
GUILL, J. C., SR.

61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
102211
WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

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

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER)
TGNR EAST TEXAS II LLC
GUILL, J.C. SR.

61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
102211
WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)
AC EXPLORATION, LLC
HUBBARD, FRANK

61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
003645
WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 10808

11		750 N	672	-0-	-78	-0-	672 2		N	-0-	64 1		-0-
12		651 N	457	-0-	-194	-0-	457 2		N	-0-			-0-
01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			-0-
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-			-0-
03		465 N	390	-0-	-75	-0-	390 2		N	-0-			-0-
04		570 N	472	-0-	-98	-0-	472 2		N	-0-			-0-

HUBBARD, FRANK

WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

11		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-	153 1		12
12		1023 N	861	-0-	-162	-0-	861 2		N	-0-			12
01		1054 N	484	-0-	-570	-0-	484 2		N	-0-			12
02		986 N	546	-0-	-440	-0-	546 2		N	-0-			12
03		868 N	597	-0-	-271	-0-	597 2		N	-0-			12
04		962 N	962	-0-	-0-	-0-	955 2	7 9	N	-0-	6		18

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC
CLOWER

020467
WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

11		480 X	469	-0-	-11	-0-	46 1	423 2	Y	-0-			6
12		465 X	392	-0-	-73	-0-	46 1	346 2	Y	-0-	3 1		3
01		401 X	401	-0-	-0-	-0-	60 1	341 2	Y	-0-			3
02		464 N	369	-0-	-95	-0-	51 1	318 2	Y	-0-			3
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	55 1	365 2	Y	-0-			3
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	Y	-0-			-0-
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	213	2	Y	-0-			-0-
01		217 N	188	-0-	-29	-0-	28	1	160	2	Y	-0-			-0-
02		232 N	177	-0-	-55	-0-	25	1	152	2	Y	-0-			-0-
03		248 N	193	-0-	-55	-0-	25	1	168	2	Y	-0-			-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473															
11		120 N	87	-0-	-33	-0-	9	1	78	2	Y	-0-			67
12		124 N	20	-0-	-104	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			67
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	32	1	184	2	Y	-0-			67
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	117	2	Y	-0-			67
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	34	1	228	2	Y	-0-			67
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			67

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549															
11		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	121	1	1110	2	Y	-0-	5	1	-0-
12		1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	177	1	1346	2	Y	-0-			-0-
01		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	197	1	1116	2	Y	-0-			-0-
02		1189 X	1075	-0-	-114	-0-	149	1	926	2	Y	-0-			-0-
03		1519 X	23	-0-	-1496	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			-0-
04		1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584															
11		840 X	666	-0-	-174	-0-	65	1	601	2	Y	-0-			-0-
12		868 X	710	-0-	-158	-0-	83	1	627	2	Y	-0-			-0-
01		868 X	760	-0-	-108	-0-	114	1	646	2	Y	-0-			-0-
02		638 N	588	-0-	-50	-0-	82	1	506	2	Y	-0-			-0-
03		713 N	641	-0-	-72	-0-	83	1	558	2	Y	-0-			-0-
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			-0-

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	173	1	1591	2	Y	-0-			-0-
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	196	1	1492	2	Y	-0-			-0-
01	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	229	1	1298	2	Y	1			1
02	1711 N	1357	-0-	-354	-0-	189	1	1168	2	Y	-0-			1
03	1674 N	1339	-0-	-335	-0-	174	1	1165	2	Y	-0-	1 1		-0-
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT			-0-

KARGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631														
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	79	1	722	2	Y	-0-			-0-
12	837 N	725	-0-	-112	-0-	84	1	641	2	Y	-0-			-0-
01	806 N	751	-0-	-55	-0-	113	1	638	2	Y	-0-			-0-
02	783 X	671	-0-	-112	-0-	93	1	578	2	Y	-0-			-0-
03	837 X	647	-0-	-190	-0-	84	1	563	2	Y	-0-			-0-
04	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	39	1	456	3	Y	-0-			-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	Y	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	106	-0-	-390	-0-	10	1	96	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572														
11	51 X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624														
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

KARGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506														
11	1980 N	829	-0-	-1151	-0-	81	1	748	2	Y	-0-			-0-
12	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-			-0-
01	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	34	1	310	2	Y	-0-		-0-
12		403 N	317	-0-	-86	-0-	37	1	280	2	Y	-0-		-0-
01		670 N	670	-0-	-0-	-0-	101	1	569	2	Y	-0-		-0-
02		492 X	492	-0-	-0-	-0-	68	1	424	2	Y	-0-		-0-
03		555 X	555	-0-	-0-	-0-	72	1	483	2	Y	-0-		-0-
04		660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3				Y	NO RPT			-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636														
11		951 N	951	-0-	-0-	-0-	93	1	858	2	Y	-0-		9
12		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	117	1	886	2	Y	-0-		9
01		924 N	924	-0-	-0-	-0-	139	1	785	2	Y	-0-		9
02		928 N	783	-0-	-145	-0-	109	1	674	2	Y	-0-		9
03		992 N	875	-0-	-117	-0-	113	1	759	2	Y	3		12
04		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	3	9			Y	NO RPT		12

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708														
11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	101	1	923	2	Y	-0-		67
12		714 N	714	-0-	-0-	-0-	83	1	630	2	Y	1	34 1	34
01		961 N	602	-0-	-359	-0-	90	1	512	2	Y	-0-		34
02		986 X	98	-0-	-888	-0-	14	1	84	2	Y	-0-		34
03		1054 X	324	-0-	-730	-0-	41	1	276	2	Y	6		40
04		1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-	7	9			Y	NO RPT		40

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710														
11		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	111	1	1023	2	Y	-0-		68
12		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	127	1	968	2	Y	1	34 1	35
01		930 N	930	-0-	-0-	-0-	140	1	790	2	Y	-0-		35
02		1102 N	993	-0-	-109	-0-	138	1	855	2	Y	-0-		35
03		1085 N	928	-0-	-157	-0-	120	1	802	2	Y	5		40
04		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	6	9			Y	NO RPT		40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674												
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-	-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	Y	-0-	-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685												
11	1560 N	1151	-0-	-409	-0-	113	1	1038	2	Y	-0-	-0-
12	1488 N	1097	-0-	-391	-0-	128	1	969	2	Y	-0-	-0-
01	1209 N	993	-0-	-216	-0-	149	1	844	2	Y	-0-	-0-
02	1102 N	847	-0-	-255	-0-	118	1	729	2	Y	-0-	-0-
03	1085 N	944	-0-	-141	-0-	123	1	821	2	Y	-0-	-0-
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT	-0-

KARGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642												
11	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	245	1	2245	2	Y	-0-	40
12	2511 N	2350	-0-	-161	-0-	273	1	2077	2	Y	-0-	40
01	2139 N	2102	-0-	-37	-0-	316	1	1786	2	Y	-0-	40
02	2407 N	1553	-0-	-854	-0-	216	1	1337	2	Y	-0-	40
03	2356 N	1775	-0-	-581	-0-	229	1	1535	2	Y	10	50
04	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-	11	9			Y	NO RPT	50

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770												
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-	-0-
12	403 N	77	-0-	-326	-0-	6	1	71	3	Y	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-	-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

KARGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601												
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	140	1	1288	2	Y	-0-	-0-
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	182	1	1384	2	Y	1	1
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	203	1	1151	2	Y	-0-	1
02	1392 X	1313	-0-	-79	-0-	182	1	1130	2	Y	1	1
03	1581 X	1184	-0-	-397	-0-	154	1	1030	2	Y	-0-	1
04	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT	1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	

11		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	260	1	2391	2	Y	-0-	-0-	
12		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	265	1	2014	2	Y	-0-	-0-	
01		2728 N	1840	-0-	-888	-0-	276	1	1564	2	Y	-0-	-0-	
02		2697 X	1991	-0-	-706	-0-	277	1	1714	2	Y	-0-	-0-	
03		2883 X	2132	-0-	-751	-0-	277	1	1855	2	Y	-0-	-0-	
04		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT	-0-	

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	39	-0-	39	39	6	1	33	2	Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	68	-0-	68	107	9	1	59	2	Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-	-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT	-0-	

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763														
11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	80	1	951	3	Y	22	102 1	113
							24	9						
12		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	83	1	966	3	Y	19	24 1	108
							21	9						
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	88	1	981	3	Y	15	34 1	89
							17	9						
02		1015 N	834	-0-	-181	-0-	65	1	750	3	Y	17	14 1	92
							19	9						
03		1085 N	739	-0-	-346	-0-	69	1	669	3	Y	1	12 1	81
							1	9						
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT		81

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
CLOWER				WELL #:	9	RRCID ->	225494	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	9600 - 10711		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	191 1	1754 2	Y		-0-				144
12		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	260 1	1973 2	Y		2	72 1			74
							2 9								
01		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	305 1	1727 2	Y		-0-				74
02		1885 N	1750	-0-	-135	-0-	243 1	1507 2	Y		-0-				74
03		2232 N	1954	-0-	-278	-0-	252 1	1689 2	Y		12				86
							13 9								
04		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-				Y	NO RPT				86

BROWN FARM				WELL #:	4	RRCID ->	226447	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9640 - 10776		
11		1110 X	462	-0-	-648	-0-	45 1	417 2	Y		-0-				-0-
12		1147 X	205	-0-	-942	-0-	24 1	181 2	Y		-0-				-0-
01		1147 X	430	-0-	-717	-0-	65 1	365 2	Y		-0-				-0-
02		435 N	311	-0-	-124	-0-	43 1	268 2	Y		-0-				-0-
03		459 N	459	-0-	-0-	-0-	60 1	399 2	Y		-0-				-0-
04		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT				-0-

CLOWER				WELL #:	10	RRCID ->	226448	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9446 - 10650		
11		1020 X	968	-0-	-52	-0-	95 1	873 2	Y		-0-				-0-
12		1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	129 1	982 2	Y		1	1 1			-0-
							1 9								
01		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	186 1	1053 2	Y		-0-				-0-
02		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	144 1	893 2	Y		-0-				-0-
03		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	164 1	1100 2	Y		-0-				-0-
04		1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-				Y	NO RPT				-0-

ANDERSON, J.G.				WELL #:	2	RRCID ->	228348	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	9716 - 10858		
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	13 1	149 3	Y		-0-				-0-
12		186 N	185	-0-	-1	-0-	15 1	170 3	Y		-0-				-0-
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	32 1	359 3	Y		-0-				-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	26 1	302 3	Y		1	1 8			-0-
							1 9								
03		186 N	93	-0-	-93	-0-	9 1	84 3	Y		-0-				-0-
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT				-0-

CHOICE				WELL #:	1	RRCID ->	228352	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9570 - 10786		
11		600 N	273	-0-	-327	-0-	273 3			N	-0-				197
12		372 N	345	-0-	-27	-0-	345 3			N	-0-				197
01		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3			N	-0-				197
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	288 3	6 9		N	5				202
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3			N	-0-				202
04		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT				202

RIO				WELL #:	1	RRCID ->	228353	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9852 - 10690		
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	259 3	22 9		N	20				53
12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	239 3	4 9		N	4				57
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	96 3	12 9		N	11				68
02		261 N	66	-0-	-195	-0-	66 3			N	-0-				68
03		248 N	120	-0-	-128	-0-	114 3	6 9		N	5				73
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT				73

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	Y	1	1 1	-0-
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	32	1	247	2	Y	1		1
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	31	1	175	2	Y	-0-		1
02		174 N	165	-0-	-9	-0-	23	1	142	2	Y	-0-		1
03		279 N	193	-0-	-86	-0-	25	1	168	2	Y	-0-	1 1	-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		-0-
RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	3	2 1	2
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2		4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 1	-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	2		2
04		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-	2	9			Y	NO RPT		2
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A														
11		150 N	78	-0-	-72	-0-	4	1	74	3	N	-0-		80
12		155 N	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	3	N	-0-		80
01		186 N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	N	-0-		80
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-		80
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-		80
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		80
SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798														
11		2933 X	2665	-0-	-268	-0-	286	1	2332	3	Y	43		115
12		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	47	9	2540	3	Y	34	57 1	92
01		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	37	9	2636	3	Y	30		122
02		3074 X	2690	-0-	-384	-0-	312	1	2345	3	Y	28		150
03		3286 X	2634	-0-	-652	-0-	33	9	2245	3	Y	37		187
04		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	314	1			Y	NO RPT		187
							31	9						
							348	1						
							41	9						
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856														
11		1170 N	822	-0-	-348	-0-	39	1	467	3	Y	287	241 1	373
12		1240 N	813	-0-	-427	-0-	316	9	498	3	Y	247	152 1	468
01		1364 N	658	-0-	-706	-0-	43	1	395	3	Y	207	303 1	372
02		783 N	650	-0-	-133	-0-	272	9	338	3	Y	257	158 1	469
*03		806 N	435	-0-	-371	-0-	35	1	299	3	Y	95	155 1	409
04		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	228	9			Y	NO RPT		409
							29	1					2 8	
							283	9						
							31	1						
							105	9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467																		
CLOWER		WELL #:		13	RRCID ->	231166	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9522 - 10760										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM								
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE								
11	1740 X	1026	-0-	-714	-0-	101 1	924 2	Y	1	1	8			-0-								
12	1364 X	913	-0-	-451	-0-	106 1	806 2	Y	1	1	8			-0-								
01	1147 X	706	-0-	-441	-0-	106 1	600 2	Y	-0-					-0-								
02	986 N	611	-0-	-375	-0-	85 1	525 2	Y	1	1	8			-0-								
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	166 1	1112 2	Y	-0-					-0-								
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT					-0-								
BROWN FARM													WELL #:	7	RRCID ->	231282	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	10858	PERF.	9534 - 10769
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-								
BROWN FARM													WELL #:	10	RRCID ->	231966	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	9701 - 10794
11	5340 X	2612	-0-	-2728	-0-	191 1	2362 2	Y	54					307								
12	5983 X	5043	-0-	-940	-0-	227 1	4777 2	Y	35	130	1			212								
01	5983 X	4758	-0-	-1225	-0-	260 1	4497 2	Y	1					213								
02	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	284 1	5362 2	Y	14					227								
03	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	282 1	5322 2	Y	12	136	1			103								
04	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-	13 9		Y	NO RPT					103								
BROWN FARM													WELL #:	11	RRCID ->	232444	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9876 - 10773
11	491 X	491	-0-	-0-	-0-	7 1	484 2	Y	-0-					-0-								
12	704 X	704	-0-	-0-	-0-	12 1	692 2	Y	-0-					-0-								
01	733 X	733	-0-	-0-	-0-	15 1	718 2	Y	-0-					-0-								
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	11 1	610 2	Y	-0-					-0-								
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	14 1	791 2	Y	-0-					-0-								
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT					-0-								
KATHERINE													WELL #:	7	RRCID ->	232618	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	10858	PERF.	9656 - 10788
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-								
RIO													WELL #:	2	RRCID ->	233791	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	9448 - 10660
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-								

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	477 1	911 2	N	-0-			164
12	1178 N	987	-0-	-191	-0-	261 1	726 2	N	-0-			164
01	1364 N	1160	-0-	-204	-0-	174 1	983 2	N	3			167
02	1334 N	1046	-0-	-288	-0-	145 1	901 2	N	-0-			167
03	992 N	954	-0-	-38	-0-	124 1	830 2	N	-0-			167
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			167

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698												
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	Y	1	177 1		50
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	Y	-0-			50
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	26 2	Y	4			54
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	23 2	Y	4			58
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			58
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			58

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930												
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	64 1	591 2	Y	17	118 1		15
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	64 1	486 2	Y	8			23
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	119 1	676 2	Y	22			45
02	638 X	445	-0-	-193	-0-	59 1	367 2	Y	17			62
03	682 X	211	-0-	-471	-0-	27 1	183 2	Y	1	36 1		27
04	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-	1 9		Y	NO RPT			27

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828												
11	210 N	149	-0-	-61	-0-	149 3		N	-0-			93
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3		N	-0-			93
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			93
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			93
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			93
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			93

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672												
11	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	222 1	2038 2	Y	-0-			-0-
12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	241 1	1830 2	Y	-0-			-0-
01	2139 N	1851	-0-	-288	-0-	278 1	1573 2	Y	-0-			-0-
02	2175 X	1720	-0-	-455	-0-	239 1	1481 2	Y	-0-			-0-
03	2325 X	1824	-0-	-501	-0-	237 1	1587 2	Y	-0-			-0-
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674												
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1527 3	4 9	N	4			147
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1293 3	25 9	N	23			170
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1529 3	50 9	N	45			215
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1299 3	8 9	N	7			222
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1662 3	29 9	N	26	178 1		70
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			70

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

11	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3		N	-0-			197
12	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4227	3	9 9	N	8			205
01	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4365	3	29 9	N	26	1 8		230
02	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3608	3	15 9	N	14	179 1	2 8	63
03	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4335	3	4 9	N	4			67
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-				N	NO RPT			67

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

11	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2521	3	89 9	N	81	1 8		203
12	1581 N	1234	-0-	-347	-0-	1170	3	64 9	N	58	172 1	1 8	88
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1466	3	58 9	N	53	3 8		138
02	1798 N	1276	-0-	-522	-0-	1239	3	37 9	N	34			172
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1358	3	75 9	N	68			240
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT			240

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

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

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

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

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11195 - 11300

11	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3226	2	2 9	N	2			49
12	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3306	2	2 9	N	2	2 8		49
01	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3180	2	6 9	N	5			54
02	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3065	2	12 9	N	11	1 8		64
03	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2		N	-0-			64
04	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2913	2	1 9	N	1	1 8		64

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//	61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308									
CAGLE-HARRIS			WELL #: 1	RRCID -> 099605	COMPL. DATE 03/30/1982	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10649	- 10834				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

JIMERSON, V.		WELL #: 1	RRCID -> 199954	COMPL. DATE 07/29/2003	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10114	- 10644					
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406	WELL #: 1	RRCID -> 085234	COMPL. DATE 08/31/1978	TOTAL DEPTH 10870	PERF.10397	- 10656				
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			115
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			115
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			115
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			115
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-			115
04	15 N	6	-0-	-9	-0-	6 2		N	-0-			115

ALFORD, JESSE B.		WELL #: 2	RRCID -> 201571	COMPL. DATE 12/14/2003	TOTAL DEPTH 10864	PERF.10180	- 10706					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1	RRCID -> 206271	COMPL. DATE 04/01/2021	TOTAL DEPTH 10890	PERF.10602	- 10802					
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	8			24
12	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2666 2	7 9	N	6			30
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	9	1 8		38
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1185 2	15 9	N	14	1 8		51
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1188 2	8 9	N	7			58
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1250 2	10 9	N	9	1 8		66

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2	RRCID -> 221419	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 10940	PERF.10577	- 10796					
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	8			34
12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1798 2	7 9	N	6			40
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	8			48
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	938 2	14 9	N	13			61
03	899 N	869	-0-	-30	-0-	861 2	8 9	N	7			68
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1005 2	9 9	N	8			76

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406											
MUCKLEROY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221860	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10689 - 10893			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAMMETT		WELL #:		1	RRCID ->	237782	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	10834	PERF.	10326 - 10700			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				300
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				300
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				300
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				300
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				300
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				300

CINRON ENERGY, LLC		WELL #:		153512	RRCID ->	120479	COMPL. DATE	02/05/1986	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10576 - 10758			
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1	1	1372	2	N	-0-				56
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1	1	1434	2	N	39				95
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	43	9								
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1	1	1294	2	N	22				117
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	24	9								
04	1230 N	1038	-0-	-192	-0-	1	1	1226	2	N	-0-				117
						1	1	1287	2	N	-0-				117
						1	1	1037	2	N	-0-				117

BRIGHTWELL		WELL #:		1	RRCID ->	165403	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10513 - 10528			
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1	1	1715	2	N	29				155
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	32	9								
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1	1	1792	2	N	27	152	1		30
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	30	9								
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1	1	1618	2	N	18				48
*04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	20	9								
						1	1	1533	2	N	23				71
						25	9								
						1	1	1609	2	N	188	174	1		85
						207	9								
						1	1	1296	2	N	43				128
						47	9								

GRAMLING		WELL #:		1	RRCID ->	209762	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	10792	PERF.	10480 - 10594			
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	2	N	-0-				-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	2	N	-0-				-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	N	-0-				-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	2	N	-0-				-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-				-0-
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	N	-0-				-0-

PENLEY-ANDERSON GU		WELL #:		1	RRCID ->	218033	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9482 - 10615			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
CINRON ENERGY, LLC		//CONT.//		153512								
GRAMLING		WELL #:		2	RRCID ->	220584	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10463 - 10653
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	2	N	-0-
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	2	N	-0-
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	N	-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	2	N	-0-
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-
*04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	N	-0-

FORTUNE RESOURCES LLC				278755								
BRIGHTWELL GU		WELL #:		1	RRCID ->	216075	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10582 - 10754
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		2520 X	1045	-0-	-1475	-0-	1045	2		Y	-0-	39
12		2604 X	809	-0-	-1795	-0-	809	2		Y	-0-	39
01		2604 X	182	-0-	-2422	-0-	157	2	25	9	Y	23
02	DLQ	G-10	164	-0-	164	164	120	2	44	9	Y	40
03	DLQ	G-10	7	-0-	7	171	1	2	6	9	Y	5
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	171				Y	NO RPT	107

BRIGHTWELL GU		WELL #:		2	RRCID ->	227974	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	11052	PERF.	10693 - 10834
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-	-0-
12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-	-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	49	-0-	49	49	49	2		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	1	-0-	1	50	1	2		Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	50				Y	NO RPT	-0-

JARRELL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245640	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9942 - 10683
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JARRELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	245736	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9702 - 10670
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-	2
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		Y	-0-	2
01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		Y	-0-	2
02	DLQ	G-10	541	-0-	541	541	541	2		Y	-0-	2
03	DLQ	G-10	562	-0-	562	1103	562	2		Y	-0-	2
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103				Y	NO RPT	2

JARRELL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	245955	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9434 - 10567
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		630 N	546	-0-	-84	-0-	546	2		Y	-0-	1
12		682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2		Y	-0-	1
01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	643	-0-	643	643	643	2		Y	-0-	1
03	DLQ	G-10	668	-0-	668	1311	668	2		Y	-0-	1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1311				Y	NO RPT	1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
 JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	450 N	372	-0-	-78	-0-	372	2			Y	-0-					4
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2			Y	-0-					4
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10	438	-0-	438	438	438	2			Y	-0-					4
03	DLQ G-10	455	-0-	455	893	455	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	893					Y	NO RPT					4

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

11	1410 X	941	-0-	-469	-0-	941	2			Y	-0-					6
12	1457 X	1162	-0-	-295	-0-	1162	2			Y	-0-					6
01	1457 X	1195	-0-	-262	-0-	1195	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10	1107	-0-	1107	1107	1107	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10	1149	-0-	1149	2256	1149	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2256					Y	NO RPT					6

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	27	-0-	27	53	27	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53					Y	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

11	6480 X	5010	-0-	-1470	-0-	5010	2			N	-0-					12
12	7378 X	6189	-0-	-1189	-0-	6189	2			N	-0-					12
01	7378 X	6449	-0-	-929	-0-	6364	2	85	9	N	77					89
02	6902 X	5914	-0-	-988	-0-	5896	2	18	9	N	16					105
03	6727 X	6137	-0-	-590	-0-	6122	2	15	9	N	14					119
04	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					119

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

11	4740 X	3544	-0-	-1196	-0-	3544	2			N	-0-					14
12	4836 X	4378	-0-	-458	-0-	4378	2			N	-0-					14
01	4836 X	4537	-0-	-299	-0-	4501	2	36	9	N	33					47
02	4350 X	4180	-0-	-170	-0-	4171	2	9	9	N	8					55
03	4650 X	4342	-0-	-308	-0-	4331	2	11	9	N	10					65
04	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					65

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
 COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					49

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK		
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781												
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997										TOTAL DEPTH 12595	PERF.10702 - 10929	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	163 2	9 9	N	8		62
12		217 N	148	-0-	-69	-0-	106 2	42 9	N	38		100
01		217 N	165	-0-	-52	-0-	141 2	24 9	N	22		122
02		174 N	84	-0-	-90	-0-	59 2	25 9	N	23		145
03		155 N	89	-0-	-66	-0-	53 2	36 9	N	33		178
04		150 N	120	-0-	-30	-0-	88 2	32 9	N	29		207

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998										TOTAL DEPTH 11065	PERF.10704 - 10888	
11		90 N	56	-0-	-34	-0-	47 2	9 9	N	8		60
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		60
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		60
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		60
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-		60
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		60

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004										TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9444 - 10609	
11		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-		54
12		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-		54
01		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-		54
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-		54
03		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-		54
04		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-		54

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005										TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9638 - 10290	
11		810 N	423	-0-	-387	-0-	397 2	26 9	Y	24		167
12		589 N	567	-0-	-22	-0-	545 2	22 9	Y	20		187
01		713 N	325	-0-	-388	-0-	296 2	29 9	Y	26		213
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	691 2	14 9	Y	13	180 1	46
03		558 N	489	-0-	-69	-0-	474 2	15 9	Y	14		60
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	774 2	13 9	Y	12		72

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005										TOTAL DEPTH 10945	PERF. 9485 - 10725	
11		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		Y	-0-		4
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-		4
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-		4
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-		4
03		124 N	38	-0-	-86	-0-	38 2		Y	-0-		4
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		Y	-0-		4

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006										TOTAL DEPTH 12085	PERF. 9440 - 11830	
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		Y	-0-		3
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-		3
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		Y	-0-		3
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-		3
03		93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		Y	-0-		3
04		300 N	208	-0-	-92	-0-	208 2		Y	-0-		3

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005										TOTAL DEPTH 10835	PERF. 9316 - 10602	
11		300 N	189	-0-	-111	-0-	189 2		Y	-0-		111
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		Y	-0-		111
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-		111
02		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-		111
03		372 N	62	-0-	-310	-0-	62 2		Y	-0-		111
04		300 N	43	-0-	-257	-0-	43 2		Y	-0-		111

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781														
MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11		150 N	16	-0-	-134	-0-	16	2		Y	-0-			119
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			119
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			119
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		Y	-0-			119
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			119
04		150 N	47	-0-	-103	-0-	47	2		Y	-0-			119

LARGO OIL COMPANY 486640														
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838														
11		270 N	120	-0-	-150	-0-	120	2		N	-0-			19
12		279 N	142	-0-	-137	-0-	142	2		N	-0-			19
01		248 N	84	-0-	-164	-0-	84	2		N	-0-			19
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			19
03		155 N	40	-0-	-115	-0-	40	2		N	-0-			19
04		90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2		N	-0-			19

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661														
11		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2		N	-0-			27
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			27
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			27
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			27
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			27
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			27

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648														
11		210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2		N	-0-			27
12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			27
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			27
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			27
03		217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-			27
04		210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2		N	-0-			27

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656														
11		14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2		N	-0-			62
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			62
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			62
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			62
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			62
04		15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2		N	-0-			62

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738														
11		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-			39
12		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1907	2	1	9	N	1	8	39
01		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	2	1	9	N	1	8	39
02		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1635	2	18	9	N	16	54 1 1 8	-0-
03		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1767	2	1	9	N	1		1
04		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1350	2	33	9	N	30	1 8	30

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640									
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	217826	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	10958	PERF.10506	- 10678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			39
12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			39
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			39
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-	39 1		-0-
03		310 N	256	-0-	-54	-0-	254 2		N	2			2
04		300 N	246	-0-	-54	-0-	244 2		N	2			4

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	218728	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10592	- 10762	
11		1080 N	443	-0-	-637	-0-	443 2		N	-0-			32
12		1209 N	380	-0-	-829	-0-	380 2		N	-0-			32
01		1054 N	394	-0-	-660	-0-	394 2		N	-0-			32
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	478 2		N	1	32 1	1 8	-0-
03		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	1			1
04		753 N	753	-0-	-0-	-0-	747 2		N	5			6

CAGLE-HARRIS		WELL #:		1A	RRCID ->	219381	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10756	- 10964	
11		780 N	731	-0-	-49	-0-	731 2		N	-0-			70
12		744 N	669	-0-	-75	-0-	667 2		N	2	2 8		70
01		713 N	652	-0-	-61	-0-	646 2		N	5			75
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	478 2		N	1	1 8		75
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	681 2		N	5			80
04		666 N	666	-0-	-0-	-0-	664 2		N	2			82

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221840	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10504	- 10674	
11		1320 N	1245	-0-	-75	-0-	1244 2		N	1	1 8		15
12		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	2	2 8		15
01		1395 N	1327	-0-	-68	-0-	1327 2		N	-0-			15
02		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	9	24 1		-0-
03		1364 N	1299	-0-	-65	-0-	1298 2		N	1			1
04		1290 N	1186	-0-	-104	-0-	1177 2		N	8	1 8		8

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221901	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10480	- 10682	
11		2010 N	1577	-0-	-433	-0-	1576 2		N	1	1 8		25
12		1767 N	1679	-0-	-88	-0-	1679 2		N	-0-			25
01		1891 N	1652	-0-	-239	-0-	1652 2		N	-0-			25
02		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	10	34 1	1 8	-0-
03		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1889 2		N	2			2
04		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	9	1 8		10

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		518265	RRCID ->	185528	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9620	- 10458	
KANGERGA				1									
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			73
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			73
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			73
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			73
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			73
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			73

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201												
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-		96
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-		96
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-		96
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		96
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-		96
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		96

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956												
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-		9
12	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	2		N	-0-		9
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2		N	-0-		9
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		9
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		9
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		9

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201												
11	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-		21
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		21
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		21
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		21
03	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2		N	-0-		21
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-		21

RFE OPERATING, LLC 704776												
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334												
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		124
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-		124
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	724	2	34 9	N	31		155
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-		155
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2		N	-0-		155
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-		155

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A												
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	326 2	Y	-0-		-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352 2	Y	-0-		-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366 2	Y	-0-		-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347 2	Y	-0-		-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358 2	Y	-0-		-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347 2	Y	-0-		-0-

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2024												

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546												
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	75	1	922 2	Y	-0-		-0-
12	1023 N	938	-0-	-85	-0-	54	1	884 2	Y	-0-		-0-
01	1054 N	988	-0-	-66	-0-	43	1	945 2	Y	-0-		-0-
02	957 N	882	-0-	-75	-0-	40	1	842 2	Y	-0-		-0-
03	930 N	922	-0-	-8	-0-	42	1	880 2	Y	-0-		-0-
04	960 N	929	-0-	-31	-0-	46	1	883 2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672																	
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	Y	-0-					-0-
12		186 N	82	-0-	-104	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
01		248 N	52	-0-	-196	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
02		290 N	74	-0-	-216	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					-0-
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732																	
11		420 N	371	-0-	-49	-0-	28	1	343	2	Y	-0-					-0-
12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	594	2	N	-0-					-0-
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	2	N	-0-					-0-
02		571 N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	2	N	-0-					-0-
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	2	N	-0-					-0-
04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	36	1	687	2	N	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670																	
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	Y	-0-					-0-
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	Y	-0-					-0-
01		279 N	192	-0-	-87	-0-	8	1	184	2	Y	-0-					-0-
02		261 N	199	-0-	-62	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
03		279 N	204	-0-	-75	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	91	1	1113	2	Y	-0-			-0-
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	67	1	1095	2	Y	-0-			-0-
01	1240 N	1086	-0-	-154	-0-	47	1	1039	2	Y	-0-			-0-
02	1160 N	1146	-0-	-14	-0-	52	1	1094	2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	52	1	1087	2	Y	-0-			-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	52	1	1006	2	Y	-0-			-0-

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722														
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692														
11	2520 X	1061	-0-	-1459	-0-	75	1	922	2	Y	58	42	1	29
12	2604 X	973	-0-	-1631	-0-	64	9	873	2	Y	43	47	1	25
01	2604 X	944	-0-	-1660	-0-	53	1	806	2	Y	93	88	1	30
02	1015 N	619	-0-	-396	-0-	47	9	591	2	Y	-0-	30	1	-0-
03	961 N	146	-0-	-815	-0-	36	1	139	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	102	9			Y	-0-			-0-

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530														
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	2	Y	-0-	2	1	-0-
12	806 N	381	-0-	-425	-0-	22	1	359	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	18	1	388	2	Y	-0-			-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	17	1	351	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	18	1	350	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1590 N	921	-0-	-669	-0-	12	1	909	2	N	-0-			37
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	23	1	1752	2	N	-0-			37
01	2108 N	1924	-0-	-184	-0-	26	1	1896	2	N	2	2 8		37
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	12	1	929	2	N	-0-			37
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	22	1	1673	2	N	94			131
04	1860 N	1266	-0-	-594	-0-	103	9							
						16	1	1247	2	N	3	57 1		77
						3	9							

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648														
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	20	1	240	2	Y	-0-			67
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-			67
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	11	1	237	2	Y	-0-			67
02	261 N	227	-0-	-34	-0-	10	1	217	2	Y	-0-			67
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	9	1	198	2	Y	-0-			67
04	240 N	184	-0-	-56	-0-	9	1	175	2	Y	-0-			67

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619														
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	47	1	573	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	576	-0-	-106	-0-	33	1	543	2	Y	-0-			-0-
01	682 N	616	-0-	-66	-0-	27	1	589	2	Y	-0-			-0-
02	609 N	549	-0-	-60	-0-	25	1	524	2	Y	-0-			-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	576	2	Y	-0-			-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	Y	-0-			-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610														
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	64	1	788	2	Y	-0-			-0-
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	51	1	839	2	Y	-0-			-0-
01	899 N	874	-0-	-25	-0-	38	1	836	2	Y	-0-			-0-
02	812 N	790	-0-	-22	-0-	36	1	754	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	848	-0-	-51	-0-	39	1	809	2	Y	-0-			-0-
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	825	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030														
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	93	1	1147	2	Y	-0-			-0-
12	1457 N	889	-0-	-568	-0-	51	1	838	2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	50	1	1095	2	Y	-0-			-0-
02	1189 N	1185	-0-	-4	-0-	54	1	1131	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	893	-0-	-6	-0-	41	1	852	2	Y	-0-			-0-
04	1110 N	592	-0-	-518	-0-	29	1	563	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
EASTLAND				WELL #:	2	RRCID ->	203001	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9454 - 10554
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		309 N	309	-0-	-0-	23 1	286 2		Y	-0-			-0-
12		410 N	410	-0-	-0-	18 1	294 2		N	89			89
						98 9							
01		341 N	324	-0-	-17	14 1	310 2		N	-0-			89
02		290 N	288	-0-	-2	13 1	275 2		N	-0-			89
03		341 N	294	-0-	-47	13 1	281 2		N	-0-			89
04		300 N	290	-0-	-10	14 1	276 2		N	-0-			89

MARKEY #2				WELL #:	5	RRCID ->	203002	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	7408 - 10570
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MARKEY #2				WELL #:	2	RRCID ->	203003	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9562 - 10682
11		1170 N	428	-0-	-742	32 1	396 2		Y	-0-			-0-
12		961 N	401	-0-	-560	23 1	378 2		Y	-0-			-0-
01		465 N	373	-0-	-92	16 1	357 2		Y	-0-			-0-
02		406 N	374	-0-	-32	17 1	357 2		Y	-0-			-0-
03		403 N	385	-0-	-18	18 1	367 2		Y	-0-			-0-
04		382 N	382	-0-	-0-	19 1	363 2		Y	-0-			-0-

EASTLAND				WELL #:	1	RRCID ->	203004	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9422 - 10568
11		392 N	392	-0-	-0-	30 1	362 2		Y	-0-			-0-
12		306 N	306	-0-	-0-	10 1	162 2		N	122			122
						134 9							
01		308 N	308	-0-	-0-	13 1	295 2		N	-0-			122
02		377 N	258	-0-	-119	12 1	246 2		N	-0-			122
03		310 N	232	-0-	-78	11 1	221 2		N	-0-			122
04		521 N	521	-0-	-0-	26 1	495 2		N	-0-			122

WYLIE				WELL #:	3	RRCID ->	203788	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	7519 - 10596
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LONDON				WELL #:	4	RRCID ->	203795	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	10759	PERF.	9634 - 10630
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3030 X	1163	-0-	-1867	-0-	88	1	1075	2	Y	-0-			-0-
12	1798 X	1191	-0-	-607	-0-	68	1	1123	2	Y	-0-			-0-
01	1736 X	1203	-0-	-533	-0-	52	1	1151	2	Y	-0-			-0-
02	1624 X	1112	-0-	-512	-0-	50	1	1062	2	Y	-0-			-0-
03	1736 X	1181	-0-	-555	-0-	54	1	1127	2	Y	-0-			-0-
04	1170 X	1108	-0-	-62	-0-	55	1	1053	2	Y	-0-			-0-

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616														
11	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	175	1	2146	2	Y	80	57	1	41
						88	9							
12	2480 X	2193	-0-	-287	-0-	122	1	2007	2	Y	58	64	1	35
						64	9							
01	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	101	1	2224	2	Y	128	121	1	42
						141	9							
02	2320 X	2278	-0-	-42	-0-	98	1	2070	2	Y	100	111	1	31
						110	9							
03	2480 X	2400	-0-	-80	-0-	106	1	2221	2	Y	66	80	1	17
						73	9							
04	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	119	1	2303	2	Y	83	84	1	16
						91	9							

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
WYLIE				WELL #:	4	RRCID ->	206198	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9540 - 10735		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		120 X	2	-0-	-118	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
12		62 X	7	-0-	-55	-0-	7 2			Y	-0-			-0-
01		62 X	20	-0-	-42	-0-	1 1	19 2	2	Y	-0-			-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	2	Y	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	2	Y	-0-			-0-
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 2	2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	206347	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 7404 - 10575		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILKINS				WELL #:	2	RRCID ->	206496	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9416 - 10665		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COBRA #1				WELL #:	1	RRCID ->	207207	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9560 - 10664		
11		990 X	559	-0-	-431	-0-	42 1	517 2	2	Y	-0-			-0-
12		1271 X	244	-0-	-1027	-0-	14 1	230 2	2	Y	-0-			-0-
01		1271 X	189	-0-	-1082	-0-	8 1	181 2	2	Y	-0-			-0-
02		551 N	82	-0-	-469	-0-	4 1	78 2	2	Y	-0-			-0-
03		248 N	205	-0-	-43	-0-	9 1	196 2	2	Y	-0-			-0-
04		180 N	32	-0-	-148	-0-	2 1	30 2	2	Y	-0-			-0-

VIPER #2				WELL #:	1	RRCID ->	207313	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	10780	PERF. 9409 - 10662		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALLEN, DAVID				WELL #:	5	RRCID ->	207318	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	10770	PERF. 9512 - 10697		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILKINS				WELL #:	3	RRCID ->	207319	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	10760	PERF. 9439 - 10664		
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	9 1	110 2	2	Y	-0-			-0-
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 2	2	Y	-0-			-0-
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 2	2	Y	-0-			-0-
02		116 N	115	-0-	-1	-0-	5 1	110 2	2	Y	-0-			-0-
03		124 N	109	-0-	-15	-0-	5 1	104 2	2	Y	-0-			-0-
04		120 N	113	-0-	-7	-0-	6 1	107 2	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648																	
11		1650 X	1356	-0-	-294	-0-	102	1	1254	2	Y	-0-					-0-
12		1643 X	1259	-0-	-384	-0-	72	1	1187	2	Y	-0-					-0-
01		1643 X	1270	-0-	-373	-0-	55	1	1215	2	Y	-0-					-0-
02		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	80	1	1702	2	Y	-0-					-0-
03		1271 N	1244	-0-	-27	-0-	57	1	1187	2	Y	-0-					-0-
04		1230 N	395	-0-	-835	-0-	19	1	376	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669																	
11		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	83	1	1025	2	Y	-0-					-0-
12		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	59	1	965	2	Y	-0-					-0-
01		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	52	1	1154	2	Y	-0-					-0-
02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	52	1	1098	2	Y	-0-					-0-
03		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	52	1	1093	2	Y	-0-					-0-
04		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	58	1	1125	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 10666																	
11		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	214	1	2623	2	Y	24	12	1			12
12		3100 N	3459	-0-	359	359	186	1	3060	2	Y	194	91	1			115
01		3100 N	3302	-0-	202	561	213	9	2962	2	Y	187	241	1			61
02		3313 X	2752	-0-	-561	-0-	206	9	2542	2	Y	82	117	1			26
03		3472 X	2738	-0-	-734	-0-	120	1	2532	2	Y	77	83	1			20
04		3360 X	2783	-0-	-577	-0-	90	9	2538	2	Y	103	103	1			20

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
MARKEY #1				WELL #: 2	RRCID -> 209855	COMPL. DATE 02/24/2005	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9512	- 10666				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1060 N	1060	-0-	-0-	80 1	980 2	Y		-0-			-0-
12		1271 N	423	-0-	-848	24 1	399 2	Y		-0-			-0-
01		1395 N	278	-0-	-1117	12 1	266 2	Y		-0-			-0-
02		1015 N	297	-0-	-718	13 1	284 2	Y		-0-			-0-
03		434 N	276	-0-	-158	13 1	263 2	Y		-0-			-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	15 1	285 2	Y		-0-			-0-

VIPER #2				WELL #: 2	RRCID -> 211639	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9427	- 10652				
11		349 N	349	-0-	-0-	26 1	323 2	Y		-0-			-0-
12		403 N	291	-0-	-112	17 1	274 2	Y		-0-			-0-
01		299 N	299	-0-	-0-	13 1	286 2	Y		-0-			-0-
02		348 N	256	-0-	-92	12 1	244 2	Y		-0-			-0-
03		279 N	252	-0-	-27	11 1	241 2	Y		-0-			-0-
04		300 N	259	-0-	-41	13 1	246 2	Y		-0-			-0-

WILKINS				WELL #: 4	RRCID -> 211640	COMPL. DATE 05/05/2005	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9464	- 10674				
11		1680 N	194	-0-	-1486	15 1	179 2	Y		-0-			-0-
12		837 N	-0-	-0-	-837			Y		-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87			Y		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

VIPER #2				WELL #: 3	RRCID -> 211641	COMPL. DATE 05/19/2005	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9423	- 10669				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10		Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10		Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10		Y		-0-			-0-
02		10 X	-0-	-0-	-10			Y		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

CRIM				WELL #: 4	RRCID -> 211828	COMPL. DATE 05/24/2005	TOTAL DEPTH 10822	PERF. 9596	- 10640				
11		810 N	673	-0-	-137	51 1	622 2	Y		-0-			-0-
12		868 N	623	-0-	-245	36 1	587 2	Y		-0-			-0-
01		806 N	689	-0-	-117	30 1	659 2	Y		-0-			-0-
02		638 N	635	-0-	-3	29 1	606 2	Y		-0-			-0-
03		697 N		-0-	-0-	32 1	665 2	Y		-0-			-0-
04		741 N	741	-0-	-0-	37 1	704 2	Y		-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1				WELL #: 4	RRCID -> 212318	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH 10815	PERF. 9618	- 10664				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
KING				WELL #:	1	RRCID ->	212606	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9576 - 10732	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	18 1	221 2	Y	81	51	1		41
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	89 9	156 2	Y	60	65	1		36
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	9 1	190 2	Y	49	69	1		16
02		319 N	288	-0-	-31	-0-	54 9	168 2	Y	102	86	1		32
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	8 1	170 2	Y	70	84	1		18
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	112 9	146 2	Y	88	89	1		17
							8 1							
							77 9							
							97 9							

LONDON				WELL #:	9	RRCID ->	212943	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9802 - 10693	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

COBRA #2				WELL #:	1	RRCID ->	212964	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9584 - 10762	
11		848 N	848	-0-	-0-	-0-	64 1	784 2	Y	-0-				-0-
12		832 N	832	-0-	-0-	-0-	48 1	784 2	Y	-0-				-0-
01		868 N	823	-0-	-45	-0-	36 1	787 2	Y	-0-				-0-
02		812 N	749	-0-	-63	-0-	34 1	715 2	Y	-0-				-0-
03		837 N	743	-0-	-94	-0-	34 1	709 2	Y	-0-				-0-
04		810 N	748	-0-	-62	-0-	37 1	711 2	Y	-0-				-0-

WYLIE				WELL #:	5	RRCID ->	213091	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9481 - 10748	
11		2460 X	2360	-0-	-100	-0-	178 1	2182 2	Y	-0-				-0-
12		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	116 1	1915 2	Y	-0-				-0-
01		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	113 1	2508 2	Y	-0-				-0-
02		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	115 1	2424 2	Y	-0-				-0-
03		2449 X	2065	-0-	-384	-0-	94 1	1971 2	Y	-0-				-0-
04		2550 X	1827	-0-	-723	-0-	90 1	1737 2	Y	-0-				-0-

COBRA #1				WELL #:	2	RRCID ->	213144	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	9548 - 10774	
11		840 N	784	-0-	-56	-0-	59 1	725 2	Y	-0-				-0-
12		930 N	785	-0-	-145	-0-	45 1	740 2	Y	-0-				-0-
01		1023 N	807	-0-	-216	-0-	35 1	772 2	Y	-0-				-0-
02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	37 1	791 2	Y	-0-				-0-
03		819 N	819	-0-	-0-	-0-	37 1	782 2	Y	-0-				-0-
04		893 N	893	-0-	-0-	-0-	44 1	849 2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		1620 N	1598	-0-	-22	-0-	20 1	1578 2	Y		-0-			-0-
12		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	22 1	1694 2	Y		-0-			-0-
01		1674 N	1589	-0-	-85	-0-	22 1	1567 2	Y		-0-			-0-
02		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	23 1	1702 2	Y		-0-			-0-
03		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	26 1	2049 2	Y		-0-			-0-
04		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	21 1	1709 2	Y		44			44
							48 9							

LONDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748														
11		930 N	929	-0-	-1	-0-	70 1	859 2	Y		-0-			-0-
12		1054 N	946	-0-	-108	-0-	54 1	892 2	Y		-0-			-0-
01		961 N	934	-0-	-27	-0-	40 1	894 2	Y		-0-			-0-
02		899 N	843	-0-	-56	-0-	38 1	805 2	Y		-0-			-0-
03		961 N	878	-0-	-83	-0-	40 1	838 2	Y		-0-			-0-
04		900 N	865	-0-	-35	-0-	43 1	822 2	Y		-0-			-0-

LONDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662														
11		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	207 1	2538 2	Y		-0-			-0-
12		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	151 1	2475 2	Y		-0-			-0-
01		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	112 1	2476 2	Y		-0-			-0-
02		2668 X	2324	-0-	-344	-0-	105 1	2219 2	Y		-0-			-0-
03		2852 X	2510	-0-	-342	-0-	114 1	2396 2	Y		-0-			-0-
04		2760 X	2456	-0-	-304	-0-	121 1	2335 2	Y		-0-			-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2024														

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792														
11		990 N	882	-0-	-108	-0-	114 1	666 2	Y		93			177
							102 9							
12		940 N	940	-0-	-0-	-0-	106 1	720 2	Y		104	171 1		110
							114 9							
01		961 N	940	-0-	-21	-0-	95 1	725 2	Y		109			219
							120 9							
02		841 N	717	-0-	-124	-0-	84 1	552 2	Y		74	243 1		50
							81 9							
03		930 N	786	-0-	-144	-0-	90 1	587 2	Y		99			149
							109 9							
04		900 N	854	-0-	-46	-0-	94 1	648 2	Y		102	174 1		77
							112 9							

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		40	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
KANGERGA-DEVOS		WELL #:		2	RRCID ->	215281	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	9464 - 10634			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COBRA #1		WELL #:		17	RRCID ->	215516	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7464 - 10748			
11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	155	1	1904	2	Y	65	49	1		33
						72	9								
12	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	127	1	2085	2	Y	114	79	1		68
						125	9								
01	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	93	1	2056	2	Y	116	146	1		38
						128	9								
02	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	93	1	1955	2	Y	106	111	1		33
						117	9								
03	2325 N	2192	-0-	-133	-0-	96	1	2024	2	Y	65	81	1		17
						72	9								
04	2190 N	2118	-0-	-72	-0-	96	1	1860	2	Y	147	135	1		29
						162	9								

VIPER #2		WELL #:		14	RRCID ->	215562	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9424 - 10674			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-				-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-

MARKEY #1		WELL #:		8	RRCID ->	216050	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9666 - 10759			
11	2089 N	2077	-0-	-12	-0-	156	1	1921	2	Y	-0-				-0-
12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	113	1	1851	2	Y	-0-				-0-
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	89	1	1970	2	Y	-0-				-0-
02	2900 X	1708	-0-	-1192	-0-	77	1	1631	2	Y	-0-				-0-
03	3100 X	1844	-0-	-1256	-0-	84	1	1760	2	Y	-0-				-0-
04	2070 X	2021	-0-	-49	-0-	100	1	1921	2	Y	-0-				-0-

WILKINS		WELL #:		5	RRCID ->	216276	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9392 - 10682			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GENTRY C GU		WELL #:		1	RRCID ->	217278	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9572 - 10660			
11	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	115	1	1409	2	Y	-0-				-0-
12	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	74	1	1215	2	Y	-0-				-0-
01	1302 X	1217	-0-	-85	-0-	53	1	1164	2	Y	-0-				-0-
02	1479 X	1072	-0-	-407	-0-	48	1	1024	2	Y	-0-				-0-
03	1581 X	1367	-0-	-214	-0-	62	1	1305	2	Y	-0-				-0-
04	1530 X	1384	-0-	-146	-0-	68	1	1316	2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
COBRA #1		WELL #:		11	RRCID ->	217370	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	9564 - 10773	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		270 N	267	-0-	-3	-0-	20 1	247 2	Y	-0-			-0-
12		341 N	258	-0-	-83	-0-	15 1	243 2	Y	-0-			-0-
01		310 N	274	-0-	-36	-0-	12 1	262 2	Y	-0-			-0-
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	12 1	262 2	Y	-0-			-0-
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	14 1	287 2	Y	-0-			-0-
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	14 1	279 2	Y	-0-			-0-

LONDON		WELL #:		6	RRCID ->	217777	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7178 - 10726	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VIPER #3		WELL #:		1	RRCID ->	217830	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9406 - 10665	
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	40 1	493 2	Y	-0-			-0-
12		707 N	707	-0-	-0-	-0-	41 1	666 2	Y	-0-			-0-
01		724 N	724	-0-	-0-	-0-	31 1	693 2	Y	-0-			-0-
02		522 X	223	-0-	-299	-0-	10 1	213 2	Y	-0-			-0-
03		713 X	266	-0-	-447	-0-	12 1	254 2	Y	-0-			-0-
04		690 X	414	-0-	-276	-0-	20 1	394 2	Y	-0-			-0-

VIPER #1		WELL #:		3	RRCID ->	217953	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9414 - 10678	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCARTER		WELL #:		1	RRCID ->	217954	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9452 - 10716	
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	17 1	210 2	Y	-0-			-0-
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	16 1	255 2	Y	-0-			-0-
01		341 N	324	-0-	-17	-0-	14 1	310 2	Y	-0-			-0-
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	12 1	260 2	Y	-0-			-0-
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	16 1	329 2	Y	-0-			-0-
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	17 1	324 2	Y	-0-			-0-

LONDON		WELL #:		8	RRCID ->	218461	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9548 - 10725	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	78 1	963 2		Y	-0-			-0-
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	67 1	1105 2		Y	-0-			-0-
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	51 1	1116 2		Y	-0-			-0-
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	47 1	985 2		Y	-0-			-0-
03	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	52 1	1084 2		Y	-0-			-0-
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	74 1	1428 2		Y	61	49 1		12
						67 9							

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	40	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

11	930 N	785	-0-	-145	-0-	10 1	775 2		N	-0-			115
12	961 N	906	-0-	-55	-0-	12 1	894 2		N	-0-			115
01	527 N	417	-0-	-110	-0-	6 1	411 2		N	-0-			115
02	754 N	361	-0-	-393	-0-	5 1	356 2		N	-0-			115
03	899 N	811	-0-	-88	-0-	10 1	801 2		N	-0-			115
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	9 1	744 2		N	-0-			115

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

11	3450 X	430	-0-	-3020	-0-	32 1	398 2		Y	-0-			-0-
12	2418 X	449	-0-	-1969	-0-	26 1	423 2		Y	-0-			-0-
01	2418 X	458	-0-	-1960	-0-	20 1	438 2		Y	-0-			-0-
02	1363 X	-0-	-0-	-1363	-0-				Y	-0-			-0-
03	744 X	5	-0-	-739	-0-	5 2			Y	-0-			-0-
04	450 X	67	-0-	-383	-0-	3 1	64 2		Y	-0-			-0-

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

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

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

11	210 N	96	-0-	-114	-0-	7 1	89 2		Y	-0-			-0-
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	5 1	90 2		Y	-0-			-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	4 1	91 2		Y	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	141 2		Y	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2		Y	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2		Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
MARKEY #2		WELL #:		10	RRCID ->	219545	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9474 - 10714
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRIM		WELL #:		8	RRCID ->	219560	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9418 - 10674
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	86	1	1063	2	Y	1	1 8 124
						1	9					
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	77	1	1270	2	Y	-0-	124
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	54	1	1182	2	Y	-0-	124
02	1073 N	945	-0-	-128	-0-	43	1	902	2	Y	-0-	124
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	58	1	1222	2	Y	-0-	124
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	63	1	1210	2	Y	-0-	124

DAVENPORT 1		WELL #:		3	RRCID ->	219564	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9472 - 10670
11	1470 X	1338	-0-	-132	-0-	101	1	1237	2	Y	-0-	-0-
12	1364 X	1096	-0-	-268	-0-	63	1	1033	2	Y	-0-	-0-
01	1395 X	1334	-0-	-61	-0-	58	1	1276	2	Y	-0-	-0-
02	1305 N	1160	-0-	-145	-0-	52	1	1108	2	Y	-0-	-0-
03	1085 N	595	-0-	-490	-0-	27	1	568	2	Y	-0-	-0-
04	1290 N	712	-0-	-578	-0-	35	1	677	2	Y	-0-	-0-

VIPER #3		WELL #:		3 L	RRCID ->	220235	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9422 - 10690
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-

COBRA #1		WELL #:		14	RRCID ->	220434	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	9666 - 10760
11	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	169	1	2082	2	Y	406	286 1 205
						447	9					
12	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	129	1	2119	2	Y	294	324 1 175
						323	9					
01	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	102	1	2259	2	Y	670	626 1 219
						737	9					
02	2610 N	2560	-0-	-50	-0-	90	1	1908	2	Y	511	570 1 160
						562	9					
03	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	101	1	2129	2	Y	331	405 1 86
						364	9					
04	2850 N	2684	-0-	-166	-0-	109	1	2099	2	Y	433	434 1 85
						476	9					

MARKEY #1		WELL #:		10	RRCID ->	220606	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9542 - 10800
11	570 N	543	-0-	-27	-0-	41	1	502	2	Y	-0-	-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	2	Y	-0-	-0-
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	23	1	512	2	Y	-0-	-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	2	Y	-0-	-0-
03	558 N	517	-0-	-41	-0-	24	1	493	2	Y	-0-	-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	512	2	Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
CRIM		WELL #:		6	RRCID ->	220769	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9430 - 10636		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11		540 N	513	-0-	-27	-0-	39 1	474 2	Y	-0-				-0-
12		589 N	473	-0-	-116	-0-	27 1	446 2	Y	-0-				-0-
01		589 N	585	-0-	-4	-0-	25 1	560 2	Y	-0-				-0-
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	25 1	532 2	Y	-0-				-0-
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	24 1	513 2	Y	-0-				-0-
04		570 N	507	-0-	-63	-0-	25 1	482 2	Y	-0-				-0-

COBRA #1		WELL #:		7	RRCID ->	220770	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9642 - 10736		
11		660 N	610	-0-	-50	-0-	46 1	564 2	Y	-0-				-0-
12		713 N	574	-0-	-139	-0-	33 1	541 2	Y	-0-				-0-
01		744 N	614	-0-	-130	-0-	27 1	587 2	Y	-0-				-0-
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	27 1	563 2	Y	-0-				-0-
03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	28 1	597 2	Y	-0-				-0-
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	32 1	610 2	Y	-0-				-0-

TILLISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220926	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9666 - 10692		
11		60 N	26	-0-	-34	-0-	2 1	24 2	N	-0-				29
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	N	-0-				29
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	3 1	76 2	N	-0-				29
02		29 N	6	-0-	-23	-0-	6 2		N	-0-				29
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	N	-0-				29
04		90 N	66	-0-	-24	-0-	3 1	63 2	N	-0-				29

GREEN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221043	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	10931	PERF.	10492 - 10798		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32

CRIM		WELL #:		7	RRCID ->	221107	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9418 - 10644		
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	39 1	485 2	Y	-0-				-0-
12		527 N	497	-0-	-30	-0-	28 1	469 2	Y	-0-				-0-
01		589 N	512	-0-	-77	-0-	22 1	490 2	Y	-0-				-0-
02		493 N	473	-0-	-20	-0-	21 1	452 2	Y	-0-				-0-
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	24 1	496 2	Y	-0-				-0-
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	27 1	526 2	Y	-0-				-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	221177	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9410 - 10663		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

VIPER #2		WELL #:		8	RRCID ->	221212	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9412 - 10670		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																		
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
11		1380 N	1243	-0-	-137	-0-	94	1	1149	2	Y	-0-					-0-	
12		1333 N	1301	-0-	-32	-0-	75	1	1226	2	Y	-0-					-0-	
01		1488 N	1243	-0-	-245	-0-	54	1	1189	2	Y	-0-					-0-	
02		1189 N	818	-0-	-371	-0-	37	1	781	2	Y	-0-					-0-	
03		1302 N	1173	-0-	-129	-0-	53	1	1120	2	Y	-0-					-0-	
04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	60	1	1166	2	Y	-0-					-0-	

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618																		
11		1050 X	1017	-0-	-33	-0-	77	1	940	2	Y	-0-					-0-	
12		1085 X	1051	-0-	-34	-0-	60	1	991	2	Y	-0-					-0-	
01		1116 X	1110	-0-	-6	-0-	48	1	1062	2	Y	-0-					-0-	
02		996 N	996	-0-	-0-	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-	
03		1054 N	1003	-0-	-51	-0-	46	1	957	2	Y	-0-					-0-	
04		1080 N	944	-0-	-136	-0-	47	1	897	2	Y	-0-					-0-	

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060																		
11		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	120	1	1479	2	N	-0-					144	
12		1736 N	1606	-0-	-130	-0-	92	1	1514	2	N	-0-					144	
01		1550 N	1507	-0-	-43	-0-	65	1	1442	2	N	-0-					144	
02		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	69	1	1468	2	N	-0-	49	1			95	
03		1612 N	1595	-0-	-17	-0-	73	1	1522	2	N	-0-					95	
04		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	76	1	1474	2	N	-0-					95	

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721																		
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	2	N	-0-					-0-	

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10584 - 10827																		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712																		
11		702 N	702	-0-	-0-	-0-	53	1	649	2	Y	-0-					-0-	
12		716 N	716	-0-	-0-	-0-	41	1	675	2	Y	-0-					-0-	
01		861 N	861	-0-	-0-	-0-	37	1	824	2	Y	-0-					-0-	
02		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	67	1	1420	2	Y	-0-					-0-	
03		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	68	1	1435	2	Y	-0-					-0-	
04		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	79	1	1526	2	Y	-0-					-0-	

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709																		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
LONDON		WELL #:		11	RRCID ->	224710	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	9696 - 11506	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11		1830 X	1574	-0-	-256	-0-	118 1	1456 2	Y	-0-			-0-
12		1891 X	1575	-0-	-316	-0-	90 1	1485 2	Y	-0-			-0-
01		1798 X	1543	-0-	-255	-0-	67 1	1476 2	Y	-0-			-0-
02		1508 X	1401	-0-	-107	-0-	63 1	1338 2	Y	-0-			-0-
03		1612 X	1396	-0-	-216	-0-	63 1	1333 2	Y	-0-			-0-
04		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	79 1	1518 2	Y	-0-			-0-

WILKINS		WELL #:		13	RRCID ->	225012	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9468 - 10715	
11		390 X	115	-0-	-275	-0-	9 1	106 2	Y	-0-			-0-
12		403 X	312	-0-	-91	-0-	18 1	294 2	Y	-0-			-0-
01		403 X	122	-0-	-281	-0-	5 1	117 2	Y	-0-			-0-
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	16 1	346 2	Y	-0-			-0-
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	19 1	393 2	Y	-0-			-0-
04		120 N	84	-0-	-36	-0-	4 1	80 2	Y	-0-			-0-

KANGERGA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	225432	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9460 - 10582	
11		471 X	471	-0-	-0-	-0-	35 1	436 2	Y	-0-			-0-
12		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	102 1	1686 2	Y	-0-			-0-
01		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	84 1	1862 2	Y	-0-			-0-
02		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	65 1	1380 2	Y	-0-			-0-
03		1798 X	1198	-0-	-600	-0-	54 1	1144 2	Y	-0-			-0-
04		1890 X	784	-0-	-1106	-0-	39 1	745 2	Y	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	227255	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9390 - 10588	
11		1230 X	618	-0-	-612	-0-	47 1	571 2	Y	-0-			-0-
12		1240 X	614	-0-	-626	-0-	35 1	579 2	Y	-0-			-0-
01		1085 X	567	-0-	-518	-0-	25 1	542 2	Y	-0-			-0-
02		609 N	378	-0-	-231	-0-	17 1	361 2	Y	-0-			-0-
03		620 N	578	-0-	-42	-0-	26 1	552 2	Y	-0-			-0-
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	36 1	688 2	Y	-0-			-0-

MILLER, CLARA		WELL #:		1	RRCID ->	227773	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9718 - 10804	
11		730 X	730	-0-	-0-	-0-	55 1	675 2	Y	-0-			-0-
12		2015 X	484	-0-	-1531	-0-	28 1	456 2	Y	-0-			-0-
01		2108 X	283	-0-	-1825	-0-	12 1	271 2	Y	-0-			-0-
02		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	138 1	2920 2	Y	-0-			-0-
03		2108 X	1156	-0-	-952	-0-	53 1	1103 2	Y	-0-			-0-
04		720 X	718	-0-	-2	-0-	35 1	683 2	Y	-0-			-0-

AMERICAN LIBERTY		WELL #:		1	RRCID ->	228128	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9610 - 10600	
11		899 X	899	-0-	-0-	-0-	68 1	831 2	Y	-0-			-0-
12		912 X	912	-0-	-0-	-0-	52 1	860 2	Y	-0-			-0-
01		890 X	890	-0-	-0-	-0-	39 1	851 2	Y	-0-			-0-
02		870 X	859	-0-	-11	-0-	39 1	820 2	Y	-0-			-0-
03		930 X	869	-0-	-61	-0-	40 1	829 2	Y	-0-			-0-
04		900 X	376	-0-	-524	-0-	19 1	357 2	Y	-0-			-0-

AMERICAN LIBERTY		WELL #:		A 1	RRCID ->	228130	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	10896	PERF.	10150 - 10580	
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 2	Y	-0-			-0-
12		93 N	69	-0-	-24	-0-	4 1	65 2	Y	-0-			-0-
01		124 N	65	-0-	-59	-0-	3 1	62 2	Y	-0-			-0-
02		87 N	72	-0-	-15	-0-	3 1	69 2	Y	-0-			-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	Y	-0-			-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782											
11	1080 X	824	-0-	-256	-0-	62	1	762	2	Y	-0-
12	1116 X	897	-0-	-219	-0-	51	1	846	2	Y	-0-
01	1023 X	806	-0-	-217	-0-	35	1	771	2	Y	-0-
02	783 N	752	-0-	-31	-0-	34	1	718	2	Y	-0-
03	899 N	787	-0-	-112	-0-	36	1	751	2	Y	-0-
04	780 N	778	-0-	-2	-0-	38	1	740	2	Y	-0-
AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626											
11	990 N	345	-0-	-645	-0-	26	1	319	2	Y	-0-
12	930 N	196	-0-	-734	-0-	11	1	185	2	Y	-0-
01	558 N	166	-0-	-392	-0-	7	1	159	2	Y	-0-
02	870 X	201	-0-	-669	-0-	9	1	192	2	Y	-0-
03	558 X	257	-0-	-301	-0-	12	1	245	2	Y	-0-
04	360 X	247	-0-	-113	-0-	12	1	235	2	Y	-0-
VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11420 - 11450											
11	598 X	598	-0-	-0-	-0-	45	1	553	2	Y	-0-
12	620 X	496	-0-	-124	-0-	28	1	468	2	Y	-0-
01	620 X	529	-0-	-91	-0-	23	1	506	2	Y	-0-
02	626 X	626	-0-	-0-	-0-	28	1	598	2	Y	-0-
03	620 X	617	-0-	-3	-0-	28	1	589	2	Y	-0-
04	600 X	86	-0-	-514	-0-	4	1	82	2	Y	-0-
HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 10532 - 10722											
11	840 N	686	-0-	-154	-0-	9	1	677	2	N	-0-
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	12	1	919	2	N	-0-
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	13	1	953	2	N	-0-
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	14	1	1061	2	N	-0-
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	15	1	1126	2	N	-0-
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	12	1	979	2	N	-0-
KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700											
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674											
11	2010 X	910	-0-	-1100	-0-	68	1	842	2	Y	-0-
12	2077 X	515	-0-	-1562	-0-	30	1	485	2	Y	-0-
01	2015 X	927	-0-	-1088	-0-	40	1	887	2	Y	-0-
02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	103	1	2174	2	Y	-0-
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	59	1	1236	2	Y	-0-
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	103	1	1979	2	Y	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
MARKEY #1		WELL #:		6	RRCID ->	229498	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9600 - 10787		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11		540 N	473	-0-	-67	-0-	36 1	437 2	Y	-0-				-0-
12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	36 1	599 2	Y	-0-				-0-
01		620 N	504	-0-	-116	-0-	22 1	482 2	Y	-0-				-0-
02		464 N	431	-0-	-33	-0-	19 1	412 2	Y	-0-				-0-
03		620 N	550	-0-	-70	-0-	25 1	525 2	Y	-0-				-0-
04		480 N	468	-0-	-12	-0-	23 1	445 2	Y	-0-				-0-

DEVOS		WELL #:		1	RRCID ->	230206	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9604 - 10688		
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	13 1	166 2	Y	-0-				-0-
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	174 2	Y	-0-				-0-
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 2	Y	-0-				-0-
02		174 N	143	-0-	-31	-0-	6 1	137 2	Y	-0-				-0-
03		186 N	148	-0-	-38	-0-	7 1	141 2	Y	-0-				-0-
04		180 N	151	-0-	-29	-0-	7 1	144 2	Y	-0-				-0-

KANGERGA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	230578	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	7224 - 10640		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	230579	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	11859	PERF.	9949 - 11496		
11		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
12		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-				-0-
01		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WILKINS		WELL #:		10	RRCID ->	230648	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9470 - 10680		
11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	58 1	716 2	Y	-0-				-0-
12		747 N	747	-0-	-0-	-0-	43 1	704 2	Y	-0-				-0-
01		775 N	732	-0-	-43	-0-	32 1	700 2	Y	-0-				-0-
02		754 N	716	-0-	-38	-0-	32 1	684 2	Y	-0-				-0-
03		779 N	779	-0-	-0-	-0-	35 1	744 2	Y	-0-				-0-
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	39 1	749 2	Y	-0-				-0-

CRIM		WELL #:		3	RRCID ->	230819	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9404 - 10626		
11		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	141 1	1737 2	Y	-0-				-0-
12		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	102 1	1670 2	Y	-0-				-0-
01		1891 N	1549	-0-	-342	-0-	67 1	1482 2	Y	-0-				-0-
02		1827 X	1235	-0-	-592	-0-	56 1	1179 2	Y	-0-				-0-
03		1953 X	1618	-0-	-335	-0-	74 1	1544 2	Y	-0-				-0-
04		1890 X	1546	-0-	-344	-0-	76 1	1470 2	Y	-0-				-0-

WILKINS		WELL #:		7	RRCID ->	231377	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	9472 - 10698		
11		660 X	592	-0-	-68	-0-	45 1	547 2	Y	-0-				-0-
12		1023 X	578	-0-	-445	-0-	33 1	545 2	Y	-0-				-0-
01		1023 X	590	-0-	-433	-0-	26 1	564 2	Y	-0-				-0-
02		580 N	537	-0-	-43	-0-	24 1	513 2	Y	-0-				-0-
03		589 N	545	-0-	-44	-0-	25 1	520 2	Y	-0-				-0-
04		570 N	517	-0-	-53	-0-	25 1	492 2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773										COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9644 - 10740
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	-0-			
12		155 N	84	-0-	-71	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			
01		124 N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			
02		116 N	104	-0-	-12	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098										COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	9356 - 10598
11		1020 N	669	-0-	-351	-0-	50	1	619	2	Y	-0-			
12		744 N	684	-0-	-60	-0-	39	1	645	2	Y	-0-			
01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	33	1	733	2	Y	-0-			
02		640 N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	2	Y	-0-			
03		682 N	680	-0-	-2	-0-	31	1	649	2	Y	-0-			
04		720 N	658	-0-	-62	-0-	32	1	626	2	Y	-0-			

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241										COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9490 - 10577
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496										COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11605	PERF.	9444 - 10560
11		360 N	201	-0-	-159	-0-	15	1	186	2	Y	-0-			
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	2	Y	-0-			
01		341 N	332	-0-	-9	-0-	14	1	318	2	Y	-0-			
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	Y	-0-			
03		372 N	360	-0-	-12	-0-	16	1	344	2	Y	-0-			
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	Y	-0-			

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564										COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9740 - 10810
11		2220 X	1162	-0-	-1058	-0-	87	1	1075	2	Y	-0-			
12		2294 X	1805	-0-	-489	-0-	103	1	1702	2	Y	-0-			
01		2294 X	2052	-0-	-242	-0-	89	1	1963	2	Y	-0-			
02		1711 X	1469	-0-	-242	-0-	66	1	1403	2	Y	-0-			
03		1798 X	1612	-0-	-186	-0-	73	1	1539	2	Y	-0-			
04		1980 X	1762	-0-	-218	-0-	87	1	1675	2	Y	-0-			

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568										COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9468 - 10682
11		120 N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	2	Y	-0-			
12		124 N	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			
01		186 N	46	-0-	-140	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	529	2	Y	-0-			
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-			
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-			

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570										COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9606 - 10674
11		930 N	918	-0-	-12	-0-	69	1	849	2	Y	-0-			
12		1116 N	857	-0-	-259	-0-	49	1	808	2	Y	-0-			
01		930 N	869	-0-	-61	-0-	38	1	831	2	Y	-0-			
02		899 N	812	-0-	-87	-0-	37	1	775	2	Y	-0-			
03		868 N	855	-0-	-13	-0-	39	1	816	2	Y	-0-			
04		840 N	821	-0-	-19	-0-	40	1	781	2	Y	-0-			

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007										TOTAL DEPTH 10730	PERF. 9350 - 10610			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	76	1	937	2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	64	1	1052	2	Y	-0-			-0-
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	55	1	1223	2	Y	-0-			-0-
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	52	1	1107	2	Y	-0-			-0-
03	1116 N	842	-0-	-274	-0-	38	1	804	2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	602	-0-	-568	-0-	30	1	572	2	Y	-0-			-0-
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007										TOTAL DEPTH 10832	PERF. 9658 - 10672			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017										TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7335 - 10662			
11	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	132	1	1622	2	N	-0-			27
12	1984 X	1809	-0-	-175	-0-	104	1	1705	2	N	-0-			27
01	2449 X	1165	-0-	-1284	-0-	50	1	1115	2	N	-0-			27
02	1682 N	747	-0-	-935	-0-	34	1	713	2	N	-0-			27
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	85	1	1779	2	N	-0-			27
04	1140 N	326	-0-	-814	-0-	16	1	310	2	N	-0-			27
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007										TOTAL DEPTH 10825	PERF. 9618 - 10706			
11	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	99	1	1216	2	Y	-0-			-0-
12	1643 X	1115	-0-	-528	-0-	64	1	1051	2	Y	-0-			-0-
01	1798 X	1225	-0-	-573	-0-	53	1	1172	2	Y	-0-			-0-
02	1682 X	1316	-0-	-366	-0-	59	1	1257	2	Y	-0-			-0-
03	1798 X	1515	-0-	-283	-0-	69	1	1446	2	Y	-0-			-0-
04	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	66	1	1282	2	Y	-0-			-0-
KARGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009										TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9446 - 10725			
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007										TOTAL DEPTH 10860	PERF. 9590 - 10694			
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	2	N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007										TOTAL DEPTH 10775	PERF. 9388 - 10608			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
VIPER #2		WELL #:		7	RRCID ->	234256	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9652 - 10674
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		737 N	737	-0-	-0-	55 1	682 2	Y	-0-			-0-
12		524 N	524	-0-	-0-	30 1	494 2	Y	-0-			-0-
01		531 N	531	-0-	-0-	23 1	508 2	Y	-0-			-0-
02		725 N	477	-0-	-248	22 1	455 2	Y	-0-			-0-
03		527 N	471	-0-	-56	21 1	450 2	Y	-0-			-0-
04		510 N	420	-0-	-90	21 1	399 2	Y	-0-			-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	234521	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9476 - 10616
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KANGERGA 1		WELL #:		8	RRCID ->	235256	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	10948	PERF.	9573 - 10687
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KANGERGA 1		WELL #:		9	RRCID ->	235258	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9546 - 10680
11		923 N	923	-0-	-0-	69 1	854 2	Y	-0-			-0-
12		642 N	642	-0-	-0-	37 1	605 2	Y	-0-			-0-
01		1134 N	1134	-0-	-0-	49 1	1085 2	Y	-0-			-0-
02		899 X	693	-0-	-206	31 1	662 2	Y	-0-			-0-
03		961 X	394	-0-	-567	18 1	376 2	Y	-0-			-0-
04		1110 X	93	-0-	-1017	5 1	88 2	Y	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	235960	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9498 - 10600
11		1980 X	1691	-0-	-289	127 1	1564 2	N	-0-			-0-
12		2046 X	1806	-0-	-240	104 1	1702 2	N	-0-			-0-
01		2046 X	1775	-0-	-271	77 1	1698 2	N	-0-			-0-
02		1624 N	1541	-0-	-83	70 1	1471 2	N	-0-			-0-
03		1869 N	1869	-0-	-0-	85 1	1784 2	N	-0-			-0-
04		1777 N	1777	-0-	-0-	88 1	1689 2	N	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	235995	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9498 - 10634
11		630 N	508	-0-	-122	38 1	470 2	Y	-0-			-0-
12		473 N	473	-0-	-0-	27 1	446 2	Y	-0-			-0-
01		558 N	325	-0-	-233	14 1	311 2	Y	-0-			-0-
02		493 N	198	-0-	-295	9 1	189 2	Y	-0-			-0-
03		465 N	208	-0-	-257	9 1	199 2	Y	-0-			-0-
04		300 N	182	-0-	-118	9 1	173 2	Y	-0-			-0-

EASTLAND		WELL #:		6	RRCID ->	235996	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9606 - 10674
11		60 N	-0-	-0-	-60			Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-			-0-
01		62 N	26	-0-	-36	1 1	25 2	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30			Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2310 N	1921	-0-	-389	-0-	145 1	1776 2	Y	-0-		-0-
12		2201 N	1496	-0-	-705	-0-	86 1	1410 2	Y	-0-		-0-
01		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	89 1	1961 2	Y	-0-		-0-
02		2059 X	1616	-0-	-443	-0-	73 1	1543 2	Y	-0-		-0-
03		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	96 1	2023 2	Y	-0-		-0-
04		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	103 1	1988 2	Y	-0-		-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686												
11		750 N	719	-0-	-31	-0-	54 1	665 2	Y	-0-		-0-
12		744 N	705	-0-	-39	-0-	40 1	665 2	Y	-0-		-0-
01		775 N	730	-0-	-45	-0-	32 1	698 2	Y	-0-		-0-
02		696 N	651	-0-	-45	-0-	29 1	622 2	Y	-0-		-0-
03		794 N	794	-0-	-0-	-0-	36 1	758 2	Y	-0-		-0-
04		720 N	716	-0-	-4	-0-	35 1	681 2	Y	-0-		-0-
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590												
11		810 N	528	-0-	-282	-0-	40 1	488 2	Y	-0-		-0-
12		713 N	456	-0-	-257	-0-	26 1	430 2	Y	-0-		-0-
01		651 N	421	-0-	-230	-0-	18 1	403 2	Y	-0-		-0-
02		522 N	447	-0-	-75	-0-	20 1	427 2	Y	-0-		-0-
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	24 1	509 2	Y	-0-		-0-
04		420 N	402	-0-	-18	-0-	20 1	382 2	Y	-0-		-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668												
11		741 X	741	-0-	-0-	-0-	56 1	685 2	N	-0-		53
12		992 X	750	-0-	-242	-0-	43 1	707 2	N	-0-		53
01		992 X	765	-0-	-227	-0-	33 1	732 2	N	-0-		53
02		725 N	692	-0-	-33	-0-	31 1	661 2	N	-0-		53
03		744 N	707	-0-	-37	-0-	32 1	675 2	N	-0-		53
04		750 N	697	-0-	-53	-0-	34 1	663 2	N	-0-		53
LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638												
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	113 2	Y	-0-		-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	Y	-0-		-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	Y	-0-		-0-
02		116 N	6	-0-	-110	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	109 2	Y	-0-		-0-
04		120 N	63	-0-	-57	-0-	3 1	60 2	Y	-0-		-0-
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632												
11		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	93 1	1136 2	Y	-0-		-0-
12		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	69 1	1129 2	Y	-0-		-0-
01		1271 N	1169	-0-	-102	-0-	51 1	1118 2	Y	-0-		-0-
02		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	71 1	1505 2	Y	-0-		-0-
03		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	60 1	1260 2	Y	-0-		-0-
04		1140 N	1100	-0-	-40	-0-	54 1	1046 2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
KANGERGA 2		WELL #:		3	RRCID ->	238157	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	9560 - 10663		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11		180 N	148	-0-	-32	-0-	11 1	137 2	Y	-0-				-0-
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	12 1	193 2	Y	-0-				-0-
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	9 1	196 2	Y	-0-				-0-
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	8 1	179 2	Y	-0-				-0-
03		217 N	186	-0-	-31	-0-	8 1	178 2	Y	-0-				-0-
04		210 N	80	-0-	-130	-0-	4 1	76 2	Y	-0-				-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	239224	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9576 - 10771		
11		577 X	577	-0-	-0-	-0-	43 1	534 2	Y	-0-				-0-
12		726 X	726	-0-	-0-	-0-	42 1	684 2	Y	-0-				-0-
01		775 X	396	-0-	-379	-0-	17 1	379 2	Y	-0-				-0-
02		725 X	655	-0-	-70	-0-	30 1	625 2	Y	-0-				-0-
03		775 X	396	-0-	-379	-0-	18 1	378 2	Y	-0-				-0-
04		690 X	341	-0-	-349	-0-	17 1	324 2	Y	-0-				-0-

VIPER #1		WELL #:		15	RRCID ->	239242	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9620 - 10691		
11		540 N	516	-0-	-24	-0-	39 1	477 2	Y	-0-				-0-
12		589 N	479	-0-	-110	-0-	27 1	452 2	Y	-0-				-0-
01		589 N	521	-0-	-68	-0-	23 1	498 2	Y	-0-				-0-
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	23 1	496 2	Y	-0-				-0-
03		578 N	578	-0-	-0-	-0-	26 1	552 2	Y	-0-				-0-
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	31 1	593 2	Y	-0-				-0-

VIPER #1		WELL #:		14	RRCID ->	239244	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9642 - 10764		
11		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	115 1	1408 2	Y	-0-				-0-
12		1519 N	1401	-0-	-118	-0-	80 1	1321 2	Y	-0-				-0-
01		1581 N	1436	-0-	-145	-0-	62 1	1374 2	Y	-0-				-0-
02		1479 N	1256	-0-	-223	-0-	57 1	1199 2	Y	-0-				-0-
03		1395 N	1383	-0-	-12	-0-	63 1	1320 2	Y	-0-				-0-
04		1380 N	1364	-0-	-16	-0-	67 1	1297 2	Y	-0-				-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	239824	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9380 - 10610		
11		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	147 1	1807 2	N	-0-				-0-
12		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	110 1	1809 2	N	-0-				-0-
01		1891 X	1844	-0-	-47	-0-	80 1	1764 2	N	-0-				-0-
02		1885 N	1832	-0-	-53	-0-	83 1	1749 2	N	-0-				-0-
03		1922 N	1841	-0-	-81	-0-	84 1	1757 2	N	-0-				-0-
04		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	111 1	2143 2	N	-0-				-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	240768	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	9430 - 10558		
11		2820 X	2191	-0-	-629	-0-	165 1	2026 2	Y	-0-				-0-
12		2883 X	1981	-0-	-902	-0-	114 1	1867 2	Y	-0-				-0-
01		2790 X	2043	-0-	-747	-0-	88 1	1955 2	Y	-0-				-0-
02		2610 X	1776	-0-	-834	-0-	80 1	1696 2	Y	-0-				-0-
03		2635 X	1881	-0-	-754	-0-	86 1	1795 2	Y	-0-				-0-
04		2190 X	1811	-0-	-379	-0-	89 1	1722 2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017										TOTAL DEPTH 10880	PERF. 7130 - 10650
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1830 X	1626	-0-	-204	-0-	122 1	1504 2	N	-0-		131
12	1891 X	1600	-0-	-291	-0-	92 1	1508 2	N	-0-		131
01	1798 X	1580	-0-	-218	-0-	68 1	1512 2	N	-0-		131
02	1566 N	1494	-0-	-72	-0-	67 1	1424 2	N	3	76 1	58
						3 9					
03	1612 N	1495	-0-	-117	-0-	68 1	1427 2	N	-0-		58
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	75 1	1455 2	N	-0-		58

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008										TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9954 - 10715
11	1050 N	495	-0-	-555	-0-	37 1	458 2	Y	-0-		-0-
12	899 N	808	-0-	-91	-0-	46 1	762 2	Y	-0-		-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	28 1	608 2	Y	-0-		-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	25 1	525 2	Y	-0-		-0-
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	66 1	1378 2	Y	-0-		-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	56 1	1072 2	Y	-0-		-0-

COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 09/01/2017										TOTAL DEPTH 10980	PERF. 7228 - 10832
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19 1	231 2	Y	-0-		23
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	18 1	288 2	Y	-0-		23
01	372 N	196	-0-	-176	-0-	8 1	188 2	Y	-0-		23
02	232 N	149	-0-	-83	-0-	7 1	142 2	Y	-0-		23
03	310 N	170	-0-	-140	-0-	8 1	162 2	Y	-0-		23
*04	180 N	120	-0-	-60	-0-	6 1	114 2	Y	-0-	23 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2024											

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008										TOTAL DEPTH 10887	PERF. 9652 - 10740
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008										TOTAL DEPTH 10949	PERF. 9780 - 10796
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017										TOTAL DEPTH 10980	PERF. 7235 - 10830
11	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	417 1	5122 2	Y	-0-	14 1	-0-
12	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	419 1	6894 2	Y	-0-		-0-
01	4650 X	1893	-0-	-2757	-0-	480 1	1413 2	Y	-0-		-0-
02	4176 X	1219	-0-	-2957	-0-	491 1	572 2	Y	142	129 1	13
						156 9					
03	4464 X	567	-0-	-3897	-0-	484 1	83 2	Y	-0-		13
04	4320 X	416	-0-	-3904	-0-	416 1		Y	-0-		13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143													
KANGERGA 1		WELL #:		10	RRCID ->	242773	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9470 - 10722					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VIPER #1		WELL #:		6	RRCID ->	243215	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9536 - 10668					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WORLEY		WELL #:		2	RRCID ->	243395	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	9544 - 10711					
11	1140 N	929	-0-	-211	-0-	70	1	859	2	Y	-0-						-0-
12	1178 N	69	-0-	-1109	-0-	4	1	65	2	Y	-0-						-0-
01	1178 N	46	-0-	-1132	-0-	2	1	44	2	Y	-0-						-0-
02	899 N	65	-0-	-834	-0-	3	1	62	2	Y	-0-						-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-						-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-						-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243458	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	7424 - 10781					
11	4950 X	3129	-0-	-1821	-0-	236	1	2893	2	N	-0-						39
12	5115 X	3039	-0-	-2076	-0-	174	1	2865	2	N	-0-						39
01	4402 X	3325	-0-	-1077	-0-	144	1	3181	2	N	-0-						39
02	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	142	1	2995	2	N	-0-						39
03	3224 X	3190	-0-	-34	-0-	145	1	3045	2	N	-0-						39
04	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	171	1	3292	2	N	-0-						39

LITTLE ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	243466	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	7378 - 10622					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOLT, JACK		WELL #:		3	RRCID ->	244104	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9716 - 10700					
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	Y	-0-						-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	-0-						-0-
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	46	1	1009	2	Y	-0-						-0-
02	406 X	35	-0-	-371	-0-	2	1	33	2	Y	-0-						-0-
03	434 X	321	-0-	-113	-0-	15	1	306	2	Y	-0-						-0-
04	1020 X	364	-0-	-656	-0-	18	1	346	2	Y	-0-						-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	244315	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	7343 - 10620					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
COBRA #1		WELL #:		5	RRCID ->	244383	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	8750 - 10640	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		498 X	498	-0-	-0-	37 1	461 2	Y		-0-			-0-
12		558 X	419	-0-	-139	24 1	395 2	Y		-0-			-0-
01		558 X	479	-0-	-79	21 1	458 2	Y		-0-			-0-
02		493 N	379	-0-	-114	17 1	362 2	Y		-0-			-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434			Y		-0-			-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450			Y		-0-			-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	244504	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	9486 - 10670	
11		3540 X	2903	-0-	-637	218 1	2685 2	N		-0-		28	
12		3348 X	2551	-0-	-797	146 1	2405 2	N		-0-		28	
01		3162 X	2137	-0-	-1025	93 1	2044 2	N		-0-		28	
02		2871 X	1737	-0-	-1134	78 1	1659 2	N		-0-		28	
03		3069 X	1949	-0-	-1120	89 1	1860 2	N		-0-		28	
04		2910 X	2010	-0-	-900	99 1	1911 2	N		-0-		28	

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	244517	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	10854	PERF.	9436 - 10590	
11		2250 N	717	-0-	-1533	54 1	663 2	Y		-0-		-0-	
12		1457 N	389	-0-	-1068	22 1	367 2	Y		-0-		-0-	
01		992 N	104	-0-	-888	5 1	99 2	Y		-0-		-0-	
02		696 N	693	-0-	-3	31 1	662 2	Y		-0-		-0-	
03		934 N	934	-0-	-0-	42 1	892 2	Y		-0-		-0-	
04		937 N	937	-0-	-0-	46 1	891 2	Y		-0-		-0-	

WILKERSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	244519	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9588 - 10690	
11		2190 X	2186	-0-	-4	165 1	2021 2	N		-0-		31	
12		2201 X	2010	-0-	-191	115 1	1895 2	N		-0-		31	
01		2294 X	1808	-0-	-486	78 1	1730 2	N		-0-		31	
02		2117 N	1747	-0-	-370	79 1	1668 2	N		-0-		31	
03		2019 N	2019	-0-	-0-	92 1	1927 2	N		-0-		31	
04		1972 N	1972	-0-	-0-	97 1	1875 2	N		-0-		31	

WILKERSON GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	244520	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	6544 - 10626	
11		1500 N	1430	-0-	-70	108 1	1322 2	N		-0-		-0-	
12		1705 N	1410	-0-	-295	81 1	1329 2	N		-0-		-0-	
01		1860 N	1466	-0-	-394	63 1	1403 2	N		-0-		-0-	
02		1392 N	1340	-0-	-52	61 1	1279 2	N		-0-		-0-	
03		1404 N	1404	-0-	-0-	64 1	1340 2	N		-0-		-0-	
04		1410 N	1386	-0-	-24	68 1	1318 2	N		-0-		-0-	

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	245136	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9616 - 10702	
11		660 N	628	-0-	-32	47 1	581 2	N		-0-		-0-	
12		713 N	667	-0-	-46	38 1	629 2	N		-0-		-0-	
01		682 N	603	-0-	-79	26 1	577 2	N		-0-		-0-	
02		609 N	563	-0-	-46	25 1	538 2	N		-0-		-0-	
03		682 N	637	-0-	-45	29 1	608 2	N		-0-		-0-	
04		590 N	590	-0-	-0-	29 1	561 2	N		-0-		-0-	

BARRON, PEARL		WELL #:		4	RRCID ->	245639	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	10620 - 10640	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
11		480 X	293	-0-	-187	-0-	22 1	271 2	N		-0-			-0-
12		574 X	574	-0-	-0-	-0-	33 1	541 2	N		-0-			-0-
01		496 X	442	-0-	-54	-0-	19 1	423 2	N		-0-			-0-
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	20 1	422 2	N		-0-			-0-
03		589 N	439	-0-	-150	-0-	20 1	419 2	N		-0-			-0-
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	23 1	444 2	N		-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620														
11		615 N	615	-0-	-0-	-0-	46 1	569 2	Y		-0-			-0-
12		651 N	614	-0-	-37	-0-	35 1	579 2	Y		-0-			-0-
01		682 N	590	-0-	-92	-0-	26 1	564 2	Y		-0-			-0-
02		609 N	577	-0-	-32	-0-	26 1	551 2	Y		-0-			-0-
03		620 N	608	-0-	-12	-0-	28 1	580 2	Y		-0-			-0-
04		570 N	518	-0-	-52	-0-	26 1	492 2	Y		-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566														
11		1380 N	810	-0-	-570	-0-	61 1	749 2	N		-0-			-0-
12		1271 N	885	-0-	-386	-0-	51 1	834 2	N		-0-			-0-
01		1209 N	883	-0-	-326	-0-	38 1	845 2	N		-0-			-0-
02		783 N	658	-0-	-125	-0-	30 1	628 2	N		-0-			-0-
03		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	48 1	1007 2	N		-0-			-0-
04		885 N	885	-0-	-0-	-0-	44 1	841 2	N		-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640														
11		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	79 1	969 2	Y		222	123 1		112
12		1209 N	1067	-0-	-142	-0-	59 1	962 2	Y		42	129 1		25
01		1209 N	1116	-0-	-93	-0-	44 1	964 2	Y		98	91 1		32
02		1247 N	1040	-0-	-207	-0-	108 9	887 2	Y		101	101 1		32
03		1054 N	1026	-0-	-28	-0-	43 1	911 2	Y		65	80 1		17
04		1080 N	1042	-0-	-38	-0-	72 9	904 2	Y		83	84 1		16

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604														
11		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	154 1	1891 2	N		-0-			31
12		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	104 1	1703 2	N		-0-			31
01		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	70 1	1556 2	N		2	2 8		31
02		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	64 1	1352 2	N		-0-			31
03		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	77 1	1616 2	N		-0-			31
04		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	88 1	1691 2	N		-0-			31

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594														
11		720 N	524	-0-	-196	-0-	39 1	485 2	Y		-0-			-0-
12		682 N	527	-0-	-155	-0-	30 1	497 2	Y		-0-			-0-
01		558 N	520	-0-	-38	-0-	23 1	497 2	Y		-0-			-0-
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	22 1	475 2	Y		-0-			-0-
03		527 N	523	-0-	-4	-0-	24 1	499 2	Y		-0-			-0-
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	25 1	487 2	Y		-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009										TOTAL DEPTH 10939	PERF. 9470 - 10694		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	32 1	398 2	Y	-0-			-0-
12		434 N	428	-0-	-6	-0-	25 1	403 2	Y	-0-			-0-
01		465 N	435	-0-	-30	-0-	19 1	416 2	Y	-0-			-0-
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	19 1	393 2	Y	-0-			-0-
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	20 1	424 2	Y	-0-			-0-
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	22 1	415 2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009										TOTAL DEPTH 10869	PERF. 9552 - 10658		
11		933 X	933	-0-	-0-	-0-	70 1	863 2	Y	-0-			-0-
12		1054 X	887	-0-	-167	-0-	51 1	836 2	Y	-0-			-0-
01		1054 X	856	-0-	-198	-0-	37 1	819 2	Y	-0-			-0-
02		986 X	737	-0-	-249	-0-	33 1	704 2	Y	-0-			-0-
03		961 X	779	-0-	-182	-0-	35 1	744 2	Y	-0-			-0-
04		930 X	924	-0-	-6	-0-	46 1	878 2	Y	-0-			-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009										TOTAL DEPTH 10889	PERF. 9440 - 10650		
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	Y	-0-			-0-
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	Y	-0-			-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 2	Y	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008										TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9576 - 10718		
11		720 X	720	-0-	-0-	-0-	54 1	666 2	N	-0-			49
12		916 X	916	-0-	-0-	-0-	53 1	863 2	N	-0-			49
01		899 X	524	-0-	-375	-0-	23 1	501 2	N	-0-			49
02		696 N	507	-0-	-189	-0-	23 1	484 2	N	-0-			49
03		899 N	444	-0-	-455	-0-	20 1	424 2	N	-0-			49
04		510 N	493	-0-	-17	-0-	24 1	469 2	N	-0-			49

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009										TOTAL DEPTH 10825	PERF. 9518 - 10636		
11		270 N	269	-0-	-1	-0-	20 1	249 2	Y	-0-			-0-
12		310 N	274	-0-	-36	-0-	16 1	258 2	Y	-0-			-0-
01		279 N	256	-0-	-23	-0-	11 1	245 2	Y	-0-			-0-
02		261 N	223	-0-	-38	-0-	10 1	213 2	Y	-0-			-0-
03		279 N	240	-0-	-39	-0-	11 1	229 2	Y	-0-			-0-
04		240 N	233	-0-	-7	-0-	11 1	222 2	Y	-0-			-0-

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009										TOTAL DEPTH 10902	PERF. 9568 - 10684		
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	31 1	385 2	Y	-0-			-0-
12		427 N	427	-0-	-0-	-0-	24 1	403 2	Y	-0-			-0-
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	20 1	439 2	Y	-0-			-0-
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	19 1	404 2	Y	-0-			-0-
03		434 N	400	-0-	-34	-0-	18 1	382 2	Y	-0-			-0-
04		450 N	385	-0-	-65	-0-	19 1	366 2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009										TOTAL DEPTH 10795	PERF. 9408 - 10626		
11		2820 X	1163	-0-	-1657	-0-	88 1	1075 2	Y	-0-			-0-
12		2883 X	1010	-0-	-1873	-0-	58 1	952 2	Y	-0-			-0-
01		2635 X	1178	-0-	-1457	-0-	51 1	1127 2	Y	-0-			-0-
02		1131 X	977	-0-	-154	-0-	44 1	933 2	Y	-0-			-0-
03		1209 X	538	-0-	-671	-0-	24 1	514 2	Y	-0-			-0-
04		1170 X	517	-0-	-653	-0-	25 1	492 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		1710 N	1574	-0-	-136	-0-	118 1	1456 2	Y	-0-			-0-
12		1612 N	1593	-0-	-19	-0-	91 1	1502 2	Y	-0-			-0-
01		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	69 1	1514 2	Y	-0-			-0-
02		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	69 1	1460 2	Y	-0-			-0-
03		1581 N	1557	-0-	-24	-0-	71 1	1486 2	Y	-0-			-0-
04		1530 N	1441	-0-	-89	-0-	71 1	1370 2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616													
11		1800 N	1551	-0-	-249	-0-	117 1	1434 2	Y	-0-			-0-
12		1736 N	1596	-0-	-140	-0-	91 1	1505 2	Y	-0-			-0-
01		1767 N	1423	-0-	-344	-0-	62 1	1361 2	Y	-0-			-0-
02		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	79 1	1667 2	Y	-0-			-0-
03		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	81 1	1708 2	Y	-0-			-0-
04		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	94 1	1809 2	Y	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600													
11		2370 X	2207	-0-	-163	-0-	166 1	2041 2	N	-0-			92
12		2449 X	1219	-0-	-1230	-0-	70 1	1149 2	N	-0-			92
01		2542 X	1218	-0-	-1324	-0-	53 1	1165 2	N	-0-			92
02		2146 N	1354	-0-	-792	-0-	61 1	1293 2	N	-0-			92
03		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	116 1	2430 2	N	-0-			92
04		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	126 1	2422 2	N	-0-			92

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670													
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 2	N	-0-			55
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	4 1	69 2	N	-0-			55
01		93 N	46	-0-	-47	-0-	2 1	44 2	N	-0-			55
02		58 N	21	-0-	-37	-0-	1 1	20 2	N	-0-			55
03		62 N	33	-0-	-29	-0-	2 1	31 2	N	-0-			55
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113 2	N	-0-			55

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620													
11		13110 X	12470	-0-	-640	-0-	156 1	12235 2	N	72	2 8		109
12		12834 X	12518	-0-	-316	-0-	79 9	161 1	N	5	5 8		109
01		13082 X	12162	-0-	-920	-0-	162 1	6 9	N	269	177 1	2 8	199
02		12238 X	11393	-0-	-845	-0-	296 9	149 1	N	8	8 8		199
03		13082 X	11981	-0-	-1101	-0-	9 9	153 1	N	6	6 8		199
04		12480 X	11700	-0-	-780	-0-	7 9	145 1	N	19	182 1	3 8	33
							21 9						

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
LITTLE ESTATE		WELL #: 6H		RRCID -> 263018		COMPL. DATE 01/01/2012			TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5106 X	5106	-0-	-0-	384	1	4722	2	N	-0-	125
12		5270 X	4863	-0-	-407	279	1	4584	2	N	-0-	125
01		5580 X	3558	-0-	-2022	154	1	3404	2	N	-0-	125
02		5220 X	5051	-0-	-169	228	1	4823	2	N	-0-	125
03		5580 X	5222	-0-	-358	237	1	4985	2	N	-0-	125
04		5128 X	5128	-0-	-0-	253	1	4875	2	N	-0-	125

WORLEY		WELL #: 4H		RRCID -> 264680		COMPL. DATE 07/02/2012			TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025			
11		13740 X	13528	-0-	-212	1011	1	12427	2	N	82	139
12		14198 X	13783	-0-	-415	785	1	12901	2	N	88	227
01		14074 X	12993	-0-	-1081	559	1	12356	2	N	71 169 1	129
02		13079 X	11842	-0-	-1237	530	1	11212	2	N	91 183 1	37
03		13981 X	11256	-0-	-2725	510	1	10693	2	N	48	85
04		13530 X	11552	-0-	-1978	567	1	10937	2	N	44	129

STINGRAY		WELL #: 9H		RRCID -> 267629		COMPL. DATE 05/07/2014			TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985			
11		12780 X	12158	-0-	-622	915	1	11243	2	N	-0-	13
12		12493 X	12254	-0-	-239	702	1	11552	2	N	-0-	13
01		12927 X	11327	-0-	-1600	490	1	10837	2	N	-0-	13
02		12093 X	11352	-0-	-741	513	1	10839	2	N	-0-	13
03		12927 X	12092	-0-	-835	550	1	11542	2	N	-0-	13
04		12150 X	11609	-0-	-541	572	1	11037	2	N	-0-	13

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA)		WELL #: 2H		RRCID -> 268392		COMPL. DATE 12/08/2014			TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478			
11		8880 X	8372	-0-	-508	105	1	8201	2	Y	60 3 8	77
12		8866 X	7671	-0-	-1195	66	9	7566	2	Y	5 69 1	13
01		8866 X	7321	-0-	-1545	99	1	7215	2	Y	5 5 8	13
02		8294 X	7730	-0-	-564	100	1	7619	2	Y	9 9 8	13
03		8649 X	8144	-0-	-505	101	1	8034	2	Y	5 5 8	13
04		8370 X	8058	-0-	-312	104	1	7952	2	Y	5 5 8	13

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 273623		COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878			
11		14430 X	9828	-0-	-4602	124	1	9704	2	N	-0-	99
12		14849 X	12399	-0-	-2450	158	1	12092	2	N	135 13 8	221
01		14508 X	11858	-0-	-2650	149	9	11694	2	N	2 2 8	221
02		13572 X	10784	-0-	-2788	162	1	10521	2	N	112 178 1 6 8	149
03		14508 X	14112	-0-	-396	140	1	13925	2	N	6 6 8	149
04		13107 X	13107	-0-	-0-	123	9	12931	2	N	12 12 8	149

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
WYLLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	7350 X	6895	-0-	-455	-0-	519 1	6376 2	Y	-0-		-0-
12	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	445 1	7322 2	Y	-0-		-0-
01	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	344 1	7591 2	Y	18	12 1	6
02	7424 X	6807	-0-	-617	-0-	287 1	6062 2	Y	416	292 1	130
03	7936 X	7346	-0-	-590	-0-	320 1	6718 2	Y	280	337 1	73
04	7710 X	7147	-0-	-563	-0-	333 1	6428 2	Y	351	355 1	69
						386 9					

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121											
11	3690 X	2915	-0-	-775	-0-	219 1	2696 2	N	-0-		47
12	3193 X	2989	-0-	-204	-0-	171 1	2818 2	N	-0-		47
01	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	141 1	3109 2	N	-0-		47
02	2987 X	2827	-0-	-160	-0-	128 1	2699 2	N	-0-		47
03	3193 X	2523	-0-	-670	-0-	115 1	2408 2	N	-0-		47
04	3150 X	2911	-0-	-239	-0-	143 1	2768 2	N	-0-		47

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401											
11	17130 X	15673	-0-	-1457	-0-	1178 1	14469 2	N	24		74
12	17546 X	15875	-0-	-1671	-0-	908 1	14925 2	N	38		112
01	17081 X	15632	-0-	-1449	-0-	675 1	14913 2	N	40		152
02	15689 X	14772	-0-	-917	-0-	665 1	14068 2	N	35	160 1	27
03	16771 X	15538	-0-	-1233	-0-	706 1	14826 2	N	5		32
04	15660 X	15561	-0-	-99	-0-	766 1	14787 2	N	7		39
						8 9					

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917											
11	10470 X	9545	-0-	-925	-0-	713 1	8764 2	N	62		174
12	10788 X	9141	-0-	-1647	-0-	520 1	8552 2	N	63		237
01	10199 X	9951	-0-	-248	-0-	429 1	9476 2	N	42	185 1	94
02	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	424 1	8961 2	N	65		159
03	10044 X	9918	-0-	-126	-0-	450 1	9444 2	N	22		181
04	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	483 1	9312 2	N	8		189
						9 9					

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683											
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	46 1	567 2	Y	-0-		-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	37 1	615 2	Y	-0-		-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	30 1	658 2	Y	-0-		-0-
02	580 N	577	-0-	-3	-0-	26 1	551 2	Y	-0-		-0-
03	651 N	605	-0-	-46	-0-	28 1	577 2	Y	-0-		-0-
04	660 N	580	-0-	-80	-0-	29 1	551 2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 10664												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
11		3060 X	2773	-0-	-287	-0-	209	1	2564	2	Y	-0-
12		3162 X	3081	-0-	-81	-0-	177	1	2904	2	Y	-0-
01		2945 X	2338	-0-	-607	-0-	101	1	2237	2	Y	-0-
02		2668 X	1873	-0-	-795	-0-	85	1	1788	2	Y	-0-
03		3069 X	2355	-0-	-714	-0-	107	1	2248	2	Y	-0-
04		2970 X	1731	-0-	-1239	-0-	85	1	1646	2	Y	-0-

VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981												
11		31500 X	28652	-0-	-2848	-0-	2149	1	26403	2	Y	89
12		31868 X	29375	-0-	-2493	-0-	1678	1	27592	2	Y	92
01		30504 X	29403	-0-	-1101	-0-	1268	1	28021	2	Y	10
02		28536 X	27313	-0-	-1223	-0-	1230	1	25998	2	Y	87
03		30504 X	28282	-0-	-2222	-0-	1281	1	26888	2	Y	18
04		28650 X	27915	-0-	-735	-0-	1372	1	26464	2	Y	90

VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10820 - 19364												
11		40650 X	38458	-0-	-2192	-0-	2888	1	35482	2	Y	78
12		41757 X	39567	-0-	-2190	-0-	2263	1	37214	2	Y	80
01		41664 X	39669	-0-	-1995	-0-	1713	1	37840	2	Y	10
02		38976 X	36709	-0-	-2267	-0-	1654	1	34970	2	Y	87
03		41664 X	37984	-0-	-3680	-0-	1722	1	36149	2	Y	18
04		38460 X	37133	-0-	-1327	-0-	1826	1	35228	2	Y	90

KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11140 - 18696												
11		40380 X	36664	-0-	-3716	-0-	1731	1	34787	2	Y	68
12		41726 X	38342	-0-	-3384	-0-	2390	1	35838	2	Y	86
01		41013 X	37575	-0-	-3438	-0-	1622	1	35836	2	Y	20
02		38019 X	31425	-0-	-6594	-0-	1158	1	30187	2	Y	93
03		40641 X	30455	-0-	-10186	-0-	493	1	29872	2	Y	86
04		37110 X	26618	-0-	-10492	-0-	988	1	25552	2	Y	67

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
KANGERGA 1-ALFORD RO (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288118 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11164 - 18870															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

11		42420 X	38298	-0-	-4122	-0-	1809	1	36343	2	Y	133	87	1	68
							146	9							
12		43834 X	35390	-0-	-8444	-0-	3079	1	32199	2	Y	102	86	1	84
							112	9							
01		43090 X	32839	-0-	-10251	-0-	1087	1	31635	2	Y	106	170	1	20
							117	9							
02		39266 X	32815	-0-	-6451	-0-	1175	1	31560	2	Y	73			93
							80	9							
03		41974 X	35498	-0-	-6476	-0-	1610	1	33798	2	Y	82	89	1	86
							90	9							
04		38310 X	33607	-0-	-4703	-0-	1652	1	31870	2	Y	77	90	1	73
							85	9							

VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289454 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11188 - 18740															
11		48750 X	43354	-0-	-5396	-0-	15	1	43051	2	Y	262	319	1	35
							288	9							
12		48949 X	41113	-0-	-7836	-0-	5	1	40815	2	Y	266	239	1	62
							293	9							
01		47647 X	42198	-0-	-5449	-0-	4	1	41898	2	Y	269	281	1	50
							296	9							
02		42398 X	39143	-0-	-3255	-0-	4	1	38871	2	Y	244	253	1	41
							268	9							
03		44795 X	40922	-0-	-3873	-0-	4	1	40637	2	Y	255	249	1	47
							281	9							
04		43350 X	37561	-0-	-5789	-0-	4	1	37434	2	Y	112	119	1	40
							123	9							

VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289466 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11046 - 19174															
11		55980 X	50112	-0-	-5868	-0-	18	1	49809	2	Y	259	279	1	35
							285	9							
12		56513 X	49960	-0-	-6553	-0-	7	1	49681	2	Y	247	224	1	58
							272	9							
01		55397 X	48767	-0-	-6630	-0-	5	1	48486	2	Y	251	262	1	47
							276	9							
02		48430 X	45250	-0-	-3180	-0-	4	1	44970	2	Y	251	256	1	42
							276	9							
03		51770 X	46776	-0-	-4994	-0-	5	1	46495	2	Y	251	247	1	46
							276	9							
04		50100 X	44246	-0-	-5854	-0-	5	1	44117	2	Y	113	119	1	40
							124	9							

VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289472 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11056 - 19127															
11		34350 X	29486	-0-	-4864	-0-	10	1	29213	2	Y	239	260	1	32
							263	9							
12		34348 X	29520	-0-	-4828	-0-	4	1	29243	2	Y	248	222	1	58
							273	9							
01		33325 X	27355	-0-	-5970	-0-	3	1	27075	2	Y	252	263	1	47
							277	9							
02		29638 X	25263	-0-	-4375	-0-	2	1	25031	2	Y	209	221	1	35
							230	9							
03		31682 X	27939	-0-	-3743	-0-	3	1	27653	2	Y	257	245	1	47
							283	9							
04		29490 X	25159	-0-	-4331	-0-	3	1	25033	2	Y	112	119	1	40
							123	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289480 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11035 - 19532													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	47820 X	40641	-0-	-7179	-0-	14 1	40264 2	Y	330	388 1	44		
12	48453 X	40905	-0-	-7548	-0-	363 9	40381 2	Y	472	405 1	111		
01	47430 X	39356	-0-	-8074	-0-	5 1	38862 2	Y	445	473 1	83		
02	41934 X	36136	-0-	-5798	-0-	519 9	35802 2	Y	301	334 1	50		
03	44640 X	37256	-0-	-7384	-0-	4 1	36896 2	Y	324	314 1	60		
04	40650 X	32079	-0-	-8571	-0-	490 9	31892 2	Y	166	167 1	59		
						331 9							
						4 1							
						356 9							
						4 1							
						183 9							
ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290907 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11080 - 20350													
11	56160 X	52975	-0-	-3185	-0-	172 1	52296 2	Y	461	476 1	44		
12	54955 X	54955	-0-	-0-	-0-	507 9	54247 2	Y	484	483 1	45		
01	54095 X	53564	-0-	-531	-0-	176 1	52970 2	Y	375	288 1	132		
02	51214 X	49456	-0-	-1758	-0-	532 9	48827 2	Y	420	423 1	129		
03	54963 X	50135	-0-	-4828	-0-	181 1	49507 2	Y	418	425 1	122		
04	53190 X	44397	-0-	-8793	-0-	413 9	43703 2	Y	481	413 1	190		
						167 1							
						462 9							
						168 1							
						460 9							
						165 1							
						529 9							
ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290975 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11704 - 18989													
11	62220 X	56230	-0-	-5990	-0-	182 1	55631 2	Y	379	395 1	36		
12	63333 X	54219	-0-	-9114	-0-	417 9	53601 2	Y	404	403 1	37		
01	61628 X	49649	-0-	-11979	-0-	174 1	49137 2	Y	313	240 1	110		
02	54346 X	48138	-0-	-6208	-0-	444 9	47660 2	Y	286	308 1	88		
03	58094 X	50626	-0-	-7468	-0-	168 1	50148 2	Y	280	286 1	82		
04	56220 X	44203	-0-	-12017	-0-	344 9	43663 2	Y	341	288 1	135		
						163 1							
						315 9							
						170 1							
						308 9							
						165 1							
						375 9							
MILLER C-KANGERGA 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293041 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11031 - 18077													
11	58380 X	49933	-0-	-8447	-0-	63 1	49208 2	Y	602	576 1	89		
12	58590 X	49431	-0-	-9159	-0-	662 9	48904 2	Y	420	465 1	44		
01	56823 X	47230	-0-	-9593	-0-	65 1	46734 2	Y	434	405 1	73		
02	50518 X	43757	-0-	-6761	-0-	462 9	43277 2	Y	408	449 1	32		
03	54002 X	46247	-0-	-7755	-0-	19 1	45753 2	Y	425	381 1	76		
04	49920 X	42784	-0-	-7136	-0-	477 9	42315 2	Y	421	450 1	47		
						31 1							
						449 9							
						26 1							
						468 9							
						6 1							
						463 9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293076 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11157 - 21823													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
11	179550 X	126238	-0-	-53312	-0-	160 1	124394 2	Y	1531	1440	1		226
						1684 9							
12	171709 X	120536	-0-	-51173	-0-	158 1	118452 2	Y	1751	1793	1		184
						1926 9							
01	158379 X	103337	-0-	-55042	-0-	41 1	102262 2	Y	940	966	1		158
						1034 9							
02	133255 X	95517	-0-	-37738	-0-	68 1	94380 2	Y	972	1054	1		76
						1069 9							
03	142445 X	83554	-0-	-58891	-0-	46 1	82614 2	Y	813	744	1		145
						894 9							
04	126240 X	74587	-0-	-51653	-0-	10 1	73903 2	Y	613	690	1		68
						674 9							

MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293094 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11064 - 20848													
11	168780 X	117463	-0-	-51317	-0-	150 1	115906 2	Y	1279	1210	1		189
						1407 9							
12	161696 X	112165	-0-	-49531	-0-	148 1	110588 2	Y	1299	1352	1		136
						1429 9							
01	149792 X	95864	-0-	-53928	-0-	38 1	94991 2	Y	759	767	1		128
						835 9							
02	124468 X	79921	-0-	-44547	-0-	57 1	79052 2	Y	738	808	1		58
						812 9							
03	133052 X	80987	-0-	-52065	-0-	45 1	80126 2	Y	742	668	1		132
						816 9							
04	117450 X	71856	-0-	-45594	-0-	10 1	71222 2	Y	567	636	1		63
						624 9							

SYDRI OPERATING, LLC 833597													
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				147

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
BENTON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 200978		COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37

BENTON "BB"		WELL #: 3		RRCID -> 201240		COMPL. DATE 01/12/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89

BENTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 203233		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BENTON "C"		WELL #: 5		RRCID -> 204817		COMPL. DATE 07/16/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805			
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	116	1	1633	3	N	-0-	22
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	126	1	1792	3	N	3	25
						3	9					
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	107	1	1427	3	N	7	32
						8	9					
02	1682 N	1205	-0-	-477	-0-	87	1	1093	3	N	23	55
						25	9					
03	1798 N	1538	-0-	-260	-0-	110	1	1414	3	N	13	68
						14	9					
04	1500 N	1112	-0-	-388	-0-	84	1	1028	3	N	-0-	68

BENTON "B"		WELL #: 6		RRCID -> 204931		COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826			
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	47	1	656	3	N	-0-	87
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	62	1	879	3	N	-0-	87
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	56	1	744	3	N	10	97
						11	9					
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	60	1	753	3	N	23	120
						25	9					
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	87	1	1120	3	N	-0-	120
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	47	1	580	3	N	-0-	120

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597								
BENTON "F"		WELL #:		7	RRCID ->	206584	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10560	- 10812
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2076 N	2076	-0-	-0-	138	1	1938	3	N	-0-	45
12		1688 N	1688	-0-	-0-	110	1	1558	3	N	5 5	63
						20	9					
01		1616 N	1616	-0-	-0-	112	1	1493	3	N	10	73
						11	9					
02		2001 N	1662	-0-	-339	123	1	1535	3	N	4	77
						4	9					
03		1674 N	1472	-0-	-202	104	1	1337	3	N	28	105
						31	9					
04		1712 N	1712	-0-	-0-	129	1	1579	3	N	4	109
						4	9					

BENTON "E"		WELL #:		9	RRCID ->	207538	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	10911	PERF.10518	- 10820
11		1240 N	1240	-0-	-0-	82	1	1158	3	N	-0-	70
12		115 N	115	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-	70
01		71 N	71	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-	70
02		1189 N	23	-0-	-1166	2	1	21	3	N	-0-	70
03		124 N	-0-	-0-	-124					N	-0-	70
04		60 N	-0-	-0-	-60					N	-0-	70

BENTON "D"		WELL #:		8	RRCID ->	208873	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	10926	PERF.10496	- 10851
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32

DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	210060	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10462	- 10819
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45

BENTON "G"		WELL #:		10	RRCID ->	212303	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	10945	PERF.10484	- 10864
11		894 N	894	-0-	-0-	59	1	835	3	N	-0-	52
12		789 N	789	-0-	-0-	52	1	737	3	N	2 5	50
01		597 N	597	-0-	-0-	42	1	555	3	N	-0-	50
02		841 N	446	-0-	-395	33	1	413	3	N	-0-	50
03		775 N	-0-	-0-	-775					N	-0-	50
04		570 N	-0-	-0-	-570					N	-0-	50

MANCK "B"		WELL #:		2	RRCID ->	213884	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10609	- 10815
11		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
12		0 X	-0-	-0-	-0-					N	5 5	30
01		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
02		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
03		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
04		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597								
BENTON "K"		WELL #: 14		RRCID -> 214096		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	73 1	1026 3	N	-0-	47
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	67 1	947 3	N	1	48
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1 9				
02	1073 N	538	-0-	-535	-0-	93 1	1246 3	N	2	50
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	2 9				
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-	37 1	466 3	N	32	82
						35 9				
								N	-0-	82
								N	-0-	82
BENTON "L"		WELL #: 15		RRCID -> 214099		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742		
11	870 N	750	-0-	-120	-0-	50 1	700 3	N	-0-	67
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	42 1	590 3	N	-0-	67
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	37 1	492 3	N	-0-	67
02	725 N	506	-0-	-219	-0-	37 1	468 3	N	1	68
						1 9				
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	68
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	113 1	1389 3	N	16	84
						18 9				
BENTON "I"		WELL #: 12		RRCID -> 214100		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850		
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	53 1	746 3	N	3	78
						3 9				
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	60 1	848 3	N	-0-	78
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	57 1	763 3	N	6	84
						7 9				
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	61 1	764 3	N	5	89
						6 9				
03	899 N	843	-0-	-56	-0-	60 1	777 3	N	5	94
						6 9				
04	810 N	568	-0-	-242	-0-	43 1	524 3	N	1	95
						1 9				
BENTON "M"		WELL #: 16		RRCID -> 215221		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
BENTON "J"		WELL #: 13		RRCID -> 215222		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597									
BENTON "P"				WELL #: 19	RRCID -> 217832		COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10390	- 10787	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	77 1	1086 3	N		5			142
						6 9							
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	73 1	1038 3	N		9	113 1		38
						10 9							
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	63 1	842 3	N		12			50
						13 9							
02	1131 N	1083	-0-	-48	-0-	79 1	993 3	N		10			60
						11 9							
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	98 1	1263 3	N		5			65
						6 9							
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	84 1	1028 3	N		12			77
						13 9							

BENTON "N"				WELL #: 17	RRCID -> 218532		COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10380	- 10768	
11	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	245 1	3441 3	N		391			428
						430 9							
12	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	267 1	3786 3	N		257	505 1		180
						283 9							
01	3100 N	3312	-0-	212	212	220 1	2940 3	N		138	173 1		145
						152 9							
02	957 X	525	-0-	-432	-0-	39 1	486 3	N		-0-			145
03	1023 X	695	-0-	-328	-0-	50 1	645 3	N		-0-	75 1		70
04	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	143 1	1749 3	N		139			209
						153 9							

BENTON "O"				WELL #: 18	RRCID -> 219567		COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10432	- 10827	
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	98 1	1384 3	N		-0-			47
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	84 1	1194 3	N		-0-			47
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	75 1	1006 3	N		-0-			47
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	110 1	1382 3	N		20			67
						22 9							
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	112 1	1446 3	N		35			102
						39 9							
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	108 1	1325 3	N		8			110
						9 9							

BENTON "Q"				WELL #: 20	RRCID -> 219573		COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10385	- 10600	
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	89 1	1258 3	N		-0-			35
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	98 1	1387 3	N		-0-			35
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	90 1	1194 3	N		-0-			35
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	122 1	1524 3	N		7			42
						8 9							
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	130 1	1684 3	N		21			63
						23 9							
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	82 1	1005 3	N		4			67
						4 9							

BENTON "R"				WELL #: 21	RRCID -> 221042		COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10361	- 10760	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597												
BENTON "T"		WELL #: 23		RRCID -> 221176		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	601	-0-	601	601	44	1	557	3	N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-			33
04	14B2 EXT	330	-0-	330	931	25	1	305	3	N	-0-			33

BENTON "V"		WELL #: 25		RRCID -> 221353		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENTON "U"		WELL #: 24		RRCID -> 224405		COMPL. DATE 09/29/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745					
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	3	1	44	3	N	-0-			30
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-			30
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-			30
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	3	1	40	3	N	-0-			30
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			30
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			30

BENTON "X"		WELL #: 27		RRCID -> 224440		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

BENTON "W"		WELL #: 26		RRCID -> 224650		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764					
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	406	3	N	67			154
						74	9							
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	479	3	N	67	144	1	77
						74	9							
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	410	3	N	100			177
						110	9							
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	367	3	N	85			262
						94	9							
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	399	3	N	59	129	1	192
						65	9							
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	24	1	295	3	N	74	132	1	134
						81	9							

TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 232530		COMPL. DATE 09/20/2007			TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) SYDRI OPERATING, LLC BENTON "Z"		//CONT.// //CONT.//	61792 111 833597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 29		RRCID -> 232815	COMPL. DATE 10/13/2007	TOTAL DEPTH 10960	PERF.10634 - 10812				
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	48 1 85 9	672 3	N	77		140
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	63 1 98 9	896 3	N	89	62 1	167
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	43 1 114 9	572 3	N	104		271
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	43 1 64 9	536 3	N	58	174 1	155
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	46 1 79 9	596 3	N	72	165 1	62
04	660 N	610	-0-	-50	-0-	39 1 90 9	481 3	N	82		144
YOUNG, BENTON		WELL #: 1		RRCID -> 246977	COMPL. DATE 11/02/2009	TOTAL DEPTH 10947	PERF.10617 - 10756				
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	78 1	1103 3	N	-0-		70
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	77 1	1096 3	N	-0-		70
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	72 1	960 3	N	3		73
02	1131 N	1093	-0-	-38	-0-	3 9 80 1	1005 3	N	7		80
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	8 9 98 1	1267 3	N	4		84
04	990 N	966	-0-	-24	-0-	4 9 73 1	893 3	N	-0-		84
TGNR GULF COAST LLC MCCAULEY GAS UNIT		WELL #: 3A		RRCID -> 207830	COMPL. DATE 11/09/2004	TOTAL DEPTH 10838	PERF. 9992 - 10644				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-		4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT		4
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 211003	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9410 - 10674				
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	29 1	540 2	Y	-0-		1
12	1116 N	964	-0-	-152	-0-	58 1	906 2	Y	-0-		1
01	961 N	223	-0-	-738	-0-	14 1	209 2	Y	-0-		1
02	551 N	161	-0-	-390	-0-	12 1	149 2	Y	-0-		1
03	961 N	538	-0-	-423	-0-	39 1	499 2	Y	-0-		1
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		1
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 216061	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 10871	PERF. 9578 - 10673				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MCCAULEY GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 217061	COMPL. DATE 08/21/2005	TOTAL DEPTH 10745	PERF. 9425 - 10630				
11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	136 1	1747 2	Y	-0-		7
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	60 1	467 2	Y	-0-		7
01	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-		7
02	T. A.	1119	-0-	1119	1119	68 1	1051 2	Y	-0-		7
03	T. A.	752	-0-	752	1871	29 1	723 2	Y	-0-		7
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1871			Y	NO RPT		7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992												
DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	22 1	411 2		N	-0-	44
12		465 N	451	-0-	-14	-0-	27 1	424 2		N	-0-	44
01		434 N	388	-0-	-46	-0-	25 1	363 2		N	-0-	44
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	33 1	417 2		N	-0-	44
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	38 1	486 2		N	-0-	44
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT	44
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662												
11		T. A.	84	-0-	84	194	4 1	80 2		Y	-0-	-0-
12		T. A.	58	-0-	58	252	3 1	55 2		Y	-0-	-0-
01		T. A.	158	-0-	158	410	10 1	148 2		Y	-0-	-0-
02		T. A.	7	-0-	7	417	1 1	6 2		Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	417				Y	-0-	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	417				Y	NO RPT	-0-
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608												
11		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	69 1	1296 2		N	-0-	2
12		620 N	515	-0-	-105	-0-	31 1	484 2		N	-0-	2
01		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	99 1	1454 2		N	-0-	2
02		1218 N	1161	-0-	-57	-0-	85 1	1076 2		N	-0-	2
03		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	90 1	1147 2		N	-0-	2
04		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT	2
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	8
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992											
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	222624	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10080 - 10620				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
01	310 N	-97	-0-	-213	-0-		6	1	91	2	Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	222748	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10740	PERF. 9386 - 10609				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	222751	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10799	PERF. 9460 - 10683				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			6

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	222797	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9504 - 10618				
11	T. A.	26	-0-	26	26		1	1	25	2	Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	26						Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	26						Y	-0-			1
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-						Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	223101	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10775	PERF. 9535 - 10639				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2688						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2688						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2688						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2688						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2688						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2688						Y	NO RPT			-0-

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	223104	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	10672	PERF. 9376 - 10584				
11	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-		126	1	2351	2	N	-0-			2
12	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-		162	1	2543	2	N	-0-			2
01	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-		120	1	1766	2	N	-0-			2
02	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-		169	1	2145	2	N	-0-			2
03	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-		162	1	2076	2	N	-0-			2
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-						N	NO RPT			2

CRAIG, DON. S. GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	223274	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10106 - 10531				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	13200 X	12903	-0-	-297	-0-	3973	1	8930	3	Y	-0-	34
12	13640 X	13229	-0-	-411	-0-	3700	1	9529	3	Y	-0-	29
01	15035 X	13109	-0-	-1926	-0-	3539	1	9570	3	Y	-0-	29
02	14065 X	12302	-0-	-1763	-0-	2599	1	9696	3	Y	6	35
						7	9					
03	13516 X	13108	-0-	-408	-0-	3730	1	9368	3	Y	9	44
						10	9					
04	12900 X	12630	-0-	-270	-0-	3171	1	9459	3	Y	-0-	44

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538												
11	2370 N	1950	-0-	-420	-0-	600	1	1350	3	Y	-0-	12
12	2325 N	1962	-0-	-363	-0-	549	1	1413	3	Y	-0-	10
01	2139 N	1692	-0-	-447	-0-	457	1	1235	3	Y	-0-	10
02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	405	1	1509	3	Y	-0-	10
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	593	1	1488	3	Y	-0-	10
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	470	1	1401	3	Y	-0-	10

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781												
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467													
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520												
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
ROGERS, TRAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	235577	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7462 - 7529
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		4	RRCID ->	235690	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	10767	PERF.	6530 - 6540
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		5	RRCID ->	238660	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	7536 - 7562
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILER HEIRS GU		WELL #:		6	RRCID ->	241278	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	7446 - 7496
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		9	RRCID ->	244545	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	10915	PERF.	7460 - 7475
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		10	RRCID ->	247493	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	7450 - 7516
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		11	RRCID ->	247574	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	7418 - 7490
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

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

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

11	2640 X	2353	-0-	-287	-0-	2295	2	58	9	N	53	172	1	86
12	2449 X	1991	-0-	-458	-0-	1948	2	43	9	N	39	1	8	124
01	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2429	2	68	9	N	62			186
02	2204 X	1681	-0-	-523	-0-	1667	2	14	9	N	13			199
03	2418 X	2051	-0-	-367	-0-	2021	2	30	9	N	27			226
04	2430 X	1641	-0-	-789	-0-	1617	2	24	9	N	22			248

VALBASA WELL #: 1 RRCID -> 293419 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7832 - 7894

11	3330 X	1716	-0-	-1614	-0-	1543	2	173	9	N	157	187	1	125
12	3441 X	2815	-0-	-626	-0-	2725	2	90	9	N	82	5	8	202
01	2821 X	2622	-0-	-199	-0-	2553	2	69	9	N	63			265
02	2581 X	2115	-0-	-466	-0-	2018	2	97	9	N	88	185	1	165
03	2821 X	2042	-0-	-779	-0-	1803	2	239	9	N	217	185	1	197
04	2730 X	1534	-0-	-1196	-0-	1468	2	66	9	N	60	3	8	254

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 293495 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8166 - 8210

11	3870 X	1838	-0-	-2032	-0-	1838	2			N	-0-			86
12	3007 X	1832	-0-	-1175	-0-	1823	2	9	9	N	8	8	8	86
01	2790 X	1262	-0-	-1528	-0-	1262	2			N	-0-			86
02	2059 X	1502	-0-	-557	-0-	1491	2	11	9	N	10	10	8	86
03	2201 X	1363	-0-	-838	-0-	1361	2	2	9	N	2			88
04	1830 X	1302	-0-	-528	-0-	1296	2	6	9	N	5	5	8	88

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152	162	1	5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)			//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK	
BIG RUN PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		070370							
CHILDERS, ELMER			WELL #:		1	RRCID ->	117006	COMPL. DATE	04/22/1985	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7143 - 7463
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2			N	-0-	63
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	397 2	18 9		N	16	79
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	397 2	1 9		N	1	80
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	361 2	12 9		N	11	90
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	90
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	90

KANGERGA, MICHAEL			WELL #:		3	RRCID ->	126297	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7271 - 7298
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	173
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	173
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	173
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	173
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	173
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	173

JONES, JULIAN			WELL #:		1	RRCID ->	129290	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 7253 - 7276
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-	190
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-	190
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-	190
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-	190
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	190
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC			WELL #:		2	RRCID ->	123045	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	7574	PERF. 7485 - 7502
COCHRAN												
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
			PLUGGED AND ABANDONED		05/06/2024							

SKILES GU			WELL #:		1	RRCID ->	243227	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	11968	PERF. 7714 - 8056
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25
			PLUGGED AND ABANDONED		04/29/2024							

BUFFCO PRODUCTION INC.			WELL #:		1	RRCID ->	292080	COMPL. DATE	02/23/2022	TOTAL DEPTH	10834	PERF. 7606 - 7616
HAMMETT												
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	20
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	141 2	2 9		N	2	20
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	32 2	6 9		N	5	21
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	21
03		93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2			N	-0-	21
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2			N	-0-	21

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK	
CRATON OPERATING LLC				186717							
TILLISON				WELL #: 1	RRCID -> 177707	COMPL. DATE 01/15/2000	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7392	-		7485
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
GRIFFITH "B"				WELL #: 1	RRCID -> 145039	COMPL. DATE 02/24/1993	TOTAL DEPTH 7775	PERF. 7305	-		7320
11	1020 N	894	-0-	-126	-0-	269 1	605 3	N	18	54	
12	1147 N	964	-0-	-183	-0-	262 1	673 3	N	26	80	
01	1147 N	1050	-0-	-97	-0-	284 1	766 3	N	-0-	80	
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	235 1	876 3	N	57	137	
*03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	340 1	853 3	N	-0-	49 1	88
04	1020 N	804	-0-	-216	-0-	199 1	593 3	N	11	99	

MAXWELL, T. D.				WELL #: 1	RRCID -> 154382	COMPL. DATE 10/26/2010	TOTAL DEPTH 7570	PERF. 3560	-		3885
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

INTERNATIONAL PAPER CO.				WELL #: 1	RRCID -> 160113	COMPL. DATE 05/20/1996	TOTAL DEPTH 7552	PERF. 7371	-		7394
11	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	1590 1	3573 3	Y	11	59	
12	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	1507 1	3879 3	Y	21	80	
01	5053 X	3845	-0-	-1208	-0-	1018 1	2754 3	Y	66	146	
02	4727 X	1464	-0-	-3263	-0-	306 1	1141 3	Y	15	161	
*03	5053 X	3346	-0-	-1707	-0-	953 1	2393 3	Y	-0-	7 1	154
04	4890 X	3666	-0-	-1224	-0-	920 1	2746 3	Y	-0-	154	

JAMES				WELL #: 1	RRCID -> 168398	COMPL. DATE 02/23/2000	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7418	-		7423
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	13 1	30 3	N	9	23	
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	22 1	57 3	N	-0-	23	
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	20 1	53 3	N	-0-	23	
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	32 1	118 3	N	-0-	23	
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	63 1	157 3	N	-0-	23	
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	41 1	122 3	N	-0-	23	

SMITH, CARRIE				WELL #: 1	RRCID -> 176617	COMPL. DATE 04/22/2010	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 3542	-		3857
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
BRADY		WELL #: 1		RRCID -> 199172		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	Y	-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					2	1
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						14
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						14
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	3	Y	-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	3	Y	-0-
BRADY		WELL #: 3 C		RRCID -> 234720		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BRADY		WELL #: 4		RRCID -> 242701		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578			
11	840 N	800	-0-	-40	-0-	245	1	552	3	Y	3
						3	9				182
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	279	1	718	3	Y	8
						9	9				190
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	239	1	648	3	Y	12
						13	9				202
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	224	1	836	3	Y	-0-
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	302	1	760	3	Y	2
						2	9				151
						2	9				1
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	271	1	807	3	Y	23
						25	9				51
						25	9				53
											76
FAHLE		WELL #: 3		RRCID -> 272555		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564			
11	480 N	268	-0-	-212	-0-	81	1	181	3	N	5
						6	9				20
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	107	1	274	3	N	11
						12	9				31
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	147	1	398	3	N	27
						30	9				58
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	59	1	221	3	N	17
						19	9				75
03	403 N	214	-0-	-189	-0-	54	1	134	3	N	24
						26	9				99
*04	480 N	110	-0-	-370	-0-	28	1	82	3	N	-0-
											10
											7
											89
INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #: 2		RRCID -> 282405		COMPL. DATE 04/12/2017		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
BIRDWELL				WELL #:	1	RRCID ->	078255	COMPL. DATE	03/03/1978	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7440 - 7450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1170 N	173	-0-	-997	-0-	140 1	33 2	N	-0-			175
12		1364 N	23	-0-	-1341	-0-	10 1	13 2	N	-0-			175
01		310 N	18	-0-	-292	-0-	10 1	8 2	N	-0-			175
02		174 N	17	-0-	-157	-0-	17 2		N	-0-			175
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	20 1	25 2	N	-0-	146 1		29
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 1		N	-0-			29

FORTUNE RESOURCES LLC				278755									
JARRELL UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	265209	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	10872	PERF.	7342 - 7428
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARBOR RESOURCES LLC				355716									
ORR-TIPPS				WELL #:	1	RRCID ->	168582	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	7605 - 7611
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			17
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			17
01		434 N	268	-0-	-166	-0-	268 2		N	-0-			17
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			17
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			17

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
REDWING HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	127334	COMPL. DATE	02/05/1988	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7786 - 7802
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	768 2	17 9	N	15			58
12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	444 2	3 9	N	3			61
01		341 N	140	-0-	-201	-0-	140 2		N	-0-			61
02		319 N	236	-0-	-83	-0-	212 2	24 9	N	22			83
03		341 N	61	-0-	-280	-0-	61 2		N	-0-			83
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			83

CARLTON				WELL #:	1	RRCID ->	135625	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	7932	PERF.	7728 - 7736
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			41
12		837 N	276	-0-	-561	-0-	274 2	2 9	N	2			43
01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	708 2	13 9	N	12			55
02		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	999 2	14 9	N	13			68
03		835 N	835	-0-	-0-	-0-	824 2	11 9	N	10			78
04		962 N	962	-0-	-0-	-0-	943 2	19 9	N	17			95

PRIOR GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	291943	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7256 - 7259
11		810 N	726	-0-	-84	-0-	726 2		N	-0-			-0-
12		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			-0-
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-			-0-
02		696 N	513	-0-	-183	-0-	513 2		N	-0-			-0-
03		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-			-0-
04		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
KJ ENERGY, LLC				469901											
GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	234190	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	235988	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT			-0-

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	236220	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT			-0-

MAXWELL GAS UNIT 1		WELL #:		1 L	RRCID ->	236342	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEAL, CHAS		WELL #:		1	RRCID ->	237729	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	237859	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	238173	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829						
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-			50
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-			50
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-			50
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-			50
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-			50
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-			50

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901								
GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	238244	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	7394 - 10754
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2176		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2176		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2176		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2176		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2176		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2176		N	NO RPT			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	238267	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	7192 - 8767
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238270	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	7309 - 9081
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781		N	NO RPT			-0-

PURDIE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	240045	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7549 - 7620
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2182		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2182		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2182		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2182		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2182		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2182		N	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243347	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	6995 - 7145
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040		N	NO RPT			-0-

TATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256441	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	7125 - 8793
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168		N	NO RPT			-0-

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	256442	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7216 - 8999
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
KJ ENERGY, LLC										//CONT.// 469901							
PURDIE GAS UNIT 1										WELL #: 2		RRCID -> 256449		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54			N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54			N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54			N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54			N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54			N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54			N	NO RPT						-0-
GREEN GAS UNIT 1										WELL #: 5		RRCID -> 257987		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TATUM										WELL #: 1		RRCID -> 266669		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						41
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						41
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						41
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						41
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						41
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						41
CARLETON										WELL #: 1		RRCID -> 278715		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						4
ORR-TIPPS GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 282643		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415	
11		3570 X	3290	-0-	-280	-0-	3284	2	6	9	Y	5					5
12		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3854	2	112	9	Y	102	107	1			-0-
01		3689 X	973	-0-	-2716	-0-	970	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02		3393 X	-0-	-0-	-3393	-0-					Y	-0-					-0-
03		3627 X	32	-0-	-3595	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*04		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
ORR-TIPPS GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 282649		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DUNN, DOUGLAS JR.										WELL #: 1		RRCID -> 282923		COMPL. DATE 12/11/2016		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393	
11		15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
*04		15 N	14	-0-	-1	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)												//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
KJ ENERGY, LLC												//CONT.// 469901							
ADRIAN												WELL #: 1		RRCID -> 283064		COMPL. DATE 11/10/2016		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
11		150 N	124	-0-	-26	-0-	5 1	119 2	Y	-0-			-0-						
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	113 2	1 9	Y	1	1 1		-0-						
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-			-0-						
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	45 1	154 2	Y	4	3 1		1						
							4 9												
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-	1 1		-0-						
*04		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		Y	-0-			-0-						
KENNEDY GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 285937		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 7165	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23						
LARGO OIL COMPANY												486640							
RIVES												WELL #: 1		RRCID -> 189077		COMPL. DATE 03/28/2002		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400	
11		12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2		N	-0-			80						
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			80						
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			80						
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			80						
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			80						
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			80						
CATES, DAN												WELL #: 1		RRCID -> 233309		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275	
11		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2		N	-0-			37						
12		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2		N	-0-			37						
01		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2		N	-0-			37						
02		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		N	-0-			37						
03		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2		N	-0-			37						
04		2340 N	2177	-0-	-163	-0-	2177 2		N	-0-			37						
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.												518265							
RICE												WELL #: 1		RRCID -> 163228		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66						
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66						
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66						
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66						
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66						
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66						
PLUGGED AND ABANDONED												03/18/2022							
POCO												WELL #: 1		RRCID -> 230327		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265									
RICE		WELL #:		2	RRCID ->	251778	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	7680 - 7708	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFORD		WELL #:		2	RRCID ->	292704	COMPL. DATE	04/23/2022	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7520 - 7524	
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	636	2	25	9	N	23		100
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	639	2	20	9	N	18		118
01	713 N	643	-0-	-70	-0-	639	2	4	9	N	4		122
02	638 N	257	-0-	-381	-0-	244	2	13	9	N	12		134
03	651 N	517	-0-	-134	-0-	502	2	15	9	N	14		148
04	630 N	437	-0-	-193	-0-	415	2	22	9	N	20		168

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC		527861											
HUNT, J. T.		WELL #:		1	RRCID ->	016124	COMPL. DATE	11/29/1958	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7459 - 7467	
11	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3630	2	44	9	N	40		137
12	3007 X	339	-0-	-2668	-0-	263	2	76	9	N	69	153 1	53
01	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3547	2	37	9	N	34		87
02	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3426	2	39	9	N	35		122
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT		122
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT		122

ALFORD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	141699	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7502 - 7513	
11	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6553	2	86	9	N	78		188
12	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7077	2	7	9	N	6	166 1	28
01	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5840	2	29	9	N	26		54
02	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6386	2	89	9	N	81		135
03	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT		135
04	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT		135

MERIT ENERGY COMPANY		561136											
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	113460	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7406 - 7506	
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	87	1	724	2	Y	24	76 1	36
						26	9						
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	95	1	814	2	Y	33		69
						36	9						
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	101	1	833	2	Y	38		107
						42	9						
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	91	1	738	2	Y	22	106 1	23
						24	9						
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	72	1	566	2	Y	47		70
						52	9						
04	570 N	561	-0-	-9	-0-	62	1	479	2	Y	18		88
						20	9						

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201											
KONZEN		WELL #:		1	RRCID ->	103896	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7285 - 7292	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
RICE GU				WELL #: 1	RRCID -> 226131	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 10540	PERF. 7034	- 7693			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU				WELL #: 6	RRCID -> 229174	COMPL. DATE 05/07/2007	TOTAL DEPTH 10545	PERF. 7078	- 7817			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RICE GU				WELL #: 2	RRCID -> 230116	COMPL. DATE 03/08/2007	TOTAL DEPTH 10525	PERF. 7072	- 9169			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU				WELL #: 7	RRCID -> 230344	COMPL. DATE 06/24/2007	TOTAL DEPTH 10545	PERF. 7190	- 7385			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RICE GU				WELL #: 3	RRCID -> 231955	COMPL. DATE 09/03/2007	TOTAL DEPTH 10525	PERF. 7360	- 7650			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU				WELL #: 9	RRCID -> 234426	COMPL. DATE 10/27/2007	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 7257	- 7568			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU				WELL #: 5	RRCID -> 235955	COMPL. DATE 04/10/2008	TOTAL DEPTH 10510	PERF. 7196	- 7398			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327												
BRADY, J.		WELL #:		1	RRCID ->	244193	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	7618 - 7730				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6

ORR-BURKS GU		WELL #:		2	RRCID ->	248299	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	7344 - 7880				
11		SWR 10	8	-0-	8	1900	8	2			N	-0-				34
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1900					N	-0-				34
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1900					N	-0-				34
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1900					N	-0-				34
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1900					N	-0-				34
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1900					N	-0-				34

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143														
MORRIS, ROBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	016126	COMPL. DATE	10/12/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7496 - 7500				
11		840 N	504	-0-	-336	-0-	504	2			N	-0-				176
12		775 N	293	-0-	-482	-0-	293	2			N	-0-	142	1		34
01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-				34
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-				34
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	621	2	7	9	N	6				40
04		630 N	538	-0-	-92	-0-	538	2			N	-0-				40

ANDERSON-WALLACE GU		WELL #:		1 T	RRCID ->	179652	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7411 - 7448				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ANDERSON-WALLACE GU		WELL #:		2	RRCID ->	180666	COMPL. DATE	11/23/2000	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	7349 - 7366				
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	2	Y	-0-				-0-
12		93 N	51	-0-	-42	-0-	2	1	38	2	N	10				10
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-				10
02		58 N	12	-0-	-46	-0-	1	1	11	2	N	-0-				10
03		62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-				10
04		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-				10

RUSSELL		WELL #:		1	RRCID ->	196982	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7350 - 7420				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
KANGERGA		WELL #:		1	RRCID ->	223223	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7312 -	7440	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-		-0-	
12	155 N	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	2	Y	-0-		-0-	
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-		-0-	
02	116 N	71	-0-	-45	-0-	3	1	68	2	Y	-0-		-0-	
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-		-0-	
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-		-0-	

WYLIE		WELL #:		3	RRCID ->	224630	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	7519 -	7526	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BROWN GU 1		WELL #:		1 U	RRCID ->	244564	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7412 -	7688	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

COBRA #1		WELL #:		17	RRCID ->	244901	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7464 -	7473	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LITTLE ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	245865	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	7138 -	7546	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LITTLE ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	246597	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	7074 -	7415	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HUDSON		WELL #:		2	RRCID ->	258134	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7466 -	7480	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143							
PAUL WELCH GU		WELL #: 1		RRCID -> 262301		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
HERGESHEIMER GU		WELL #: 4		RRCID -> 283727		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
HINSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 284336		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 11117 PERF. 7596 - 7610	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
WHITE, GALAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 284599		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
LANDON		WELL #: 6		RRCID -> 285636		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726	
11	1770 X	1033	-0-	-737	-0-	78 1	955 2	Y	-0-
12	1829 X	1314	-0-	-515	-0-	75 1	1239 2	Y	-0-
01	1829 X	1013	-0-	-816	-0-	44 1	969 2	Y	-0-
02	1218 X	460	-0-	-758	-0-	21 1	439 2	Y	-0-
03	1302 X	683	-0-	-619	-0-	31 1	652 2	Y	-0-
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-
ANDERSON-WALLACE GU		WELL #: 3		RRCID -> 286718		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593	
11	1230 N	1090	-0-	-140	-0-	82 1	1008 2	Y	-0-
12	1271 N	1143	-0-	-128	-0-	66 1	1077 2	Y	-0-
01	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	49 1	1078 2	Y	-0-
02	1044 N	1035	-0-	-9	-0-	47 1	988 2	Y	-0-
03	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	48 1	1018 2	Y	-0-
04	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	51 1	991 2	Y	-0-
VIPER #2		WELL #: 8		RRCID -> 289292		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 289462 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7110 - 10620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		728 X	728	-0-	-0-	-0-	55	1	673	2	Y	-0-
12		2759 X	853	-0-	-1906	-0-	49	1	804	2	Y	-0-
01		2759 X	932	-0-	-1827	-0-	40	1	892	2	Y	-0-
02		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	213	1	4492	2	Y	-0-
03		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	174	1	3652	2	Y	-0-
04		900 X	51	-0-	-849	-0-	3	1	48	2	Y	-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 294768 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 7097 - 7133												
11		570 N	393	-0-	-177	-0-	30	1	363	2	Y	3
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	Y	3
01		310 N	272	-0-	-38	-0-	12	1	260	2	Y	3
02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	Y	3
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	2	Y	3
04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	Y	3

SHOCO PRODUCTION LLC 778196												
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	9

SYDRI OPERATING, LLC 833597												
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 7690												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103

TGNR EAST TEXAS LLC 850990												
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MADDOX ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 289934 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10988 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
C. E. LLOYD		WELL #:		1PG	RRCID ->	290038	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	7515 - 7520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TGNR GULF COAST LLC				850992					CNTY: RUSK			
KANGERGA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	114190	COMPL. DATE	07/17/1983	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	7114 - 7134
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

MINDEN (RODESSA HILL)				61792 430	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK			
BOWLES ENERGY, INC.				084097								
JONES, W. J.		WELL #:		6	RRCID ->	272083	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7130 - 7135
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LARGO OIL COMPANY				486640					CNTY: RUSK			
SYBIL YORK ESTES		WELL #:		1	RRCID ->	110476	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6484 - 6488
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67

MINDEN (RODESSA 6370)				61792 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUSK			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
TUFCA A		WELL #:		1	RRCID ->	147742	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6241 - 6246
11		1886 N	1886	-0-	-0-	1873	2	13 9	N	12		58
12		1240 N	958	-0-	-282	952	2	6 9	N	5		63
01		1240 N	843	-0-	-397	835	2	8 9	N	7		70
02		1442 N	1442	-0-	-0-	1417	2	25 9	N	23		93
03		1915 N	1915	-0-	-0-	1818	2	97 9	N	88	155 1	26
04		1463 N	1463	-0-	-0-	1455	2	8 9	N	7		33

MINDEN (TAYLOR)				61792 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUSK			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
SMITH, R.T.		WELL #:		3	RRCID ->	229205	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10505 - 10634
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRANS.)		61792 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265										
KANGERGA		WELL #: 1		RRCID -> 192053		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MINDEN (TRAVIS PEAK)		61792 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
JONES, JIMMY OIL CO.		443052									
WELCH, TROY		WELL #: 1		RRCID -> 039517		COMPL. DATE 04/14/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/1992											

MINDEN, S. (PETTIT)		61797 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
CLOWER		WELL #: 5		RRCID -> 288570		COMPL. DATE 10/28/2019		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7220 - 7232				
11	1020 N	590	-0-	-430	-0-	572	1	18	9	Y	16	84
12	744 N	574	-0-	-170	-0-	562	1	2	2	Y	9	58
						10	9					
01	806 N	198	-0-	-608	-0-	196	1	2	9	Y	2	59
02	580 N	300	-0-	-280	-0-	297	1	3	9	Y	3	62
03	589 N	469	-0-	-120	-0-	467	1	2	9	Y	2	27
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			27

CLOWER		WELL #: 12		RRCID -> 289464		COMPL. DATE 08/03/2019		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TGNR GULF COAST LLC		850992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 284167		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2024 - WELL PLUGGED 02/19/24

KJ ENERGY, LLC 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

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

EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

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

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
KARGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			17
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			17
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			17
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			17
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			17
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2	N	-0-			17

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

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

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

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

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 288219 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9181 - 9188

11	750 N	695	-0-	-55	-0-	116	1	579	2	N	-0-					-0-
12	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	667 N	490	-0-	-177	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	744 N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	780 N	614	-0-	-166	-0-	106	1	508	2	N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

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

SYDRI OPERATING, LLC 833597
 BATES, INEZ WELL #: RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2019

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
 STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

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

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

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

MIYAGI (PETTIT) TEAM OPERATING, L.L.C. MOSEER, L.E. GU 1		//CONT.// 62232 250 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 229392	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10425	PERF. 9110	- 10073		
11	3000 N	2060	-0-	-940	51	211 1	1838 2	Y	10		19
12	2367 N	2316	-0-	-51	-0-	11 9	2085 2	Y	-0-		19
01	2294 N	2154	-0-	-140	-0-	231 1	1939 2	Y	-0-		19
02	DLQ G-10	2004	-0-	2004	2004	215 1	1799 2	Y	-0-		19
03	3100 N	2141	-0-	-959	1045	205 1	1917 2	Y	-0-		19
04	2981 N	1936	-0-	-1045	-0-	224 1	1723 2	Y	-0-		19
		WELL #: 7		RRCID -> 231681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10578	PERF. 9308	- 10501		
11	1980 N	1927	-0-	-53	-0-	211 1	1728 2	Y	-0-		7
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	11 9	1882 2	Y	-0-		7
01	2015 N	1886	-0-	-129	-0-	231 1	1698 2	Y	-0-		7
02	DLQ G-10	1761	-0-	1761	1761	188 1	1579 2	Y	-0-		7
03	3100 N	1636	-0-	-1464	297	182 1	1465 2	Y	-0-		7
04	1676 N	1379	-0-	-297	-0-	171 1	1231 2	Y	-0-		7
		WELL #: 1		RRCID -> 233113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10140	PERF. 8606	- 10004		
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	Y	-0-		-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	18	-0-	18	18	2 1	16 2	Y	-0-		-0-
03	33 N	15	-0-	-18	-0-	2 1	13 2	Y	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	Y	-0-		-0-
		WELL #: 5		RRCID -> 234889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10668	PERF. 9078	- 10664		
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	154 1	1328 2	Y	-0-		3
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	161 1	1454 2	Y	-0-		3
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	154 1	1399 2	Y	-0-		3
02	DLQ G-10	1361	-0-	1361	1361	139 1	1207 2	Y	14		17
03	2604 N	1243	-0-	-1361	-0-	15 9	1112 2	Y	-0-		17
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	131 1	758 2	Y	-0-		17
		WELL #: 1		RRCID -> 234894	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10383	PERF. 8630	- 10179		
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	52 1	453 2	Y	-0-		-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	53 1	477 2	Y	-0-		-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	51 1	461 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	499	-0-	499	499	51 1	448 2	Y	-0-		-0-
03	1011 N	512	-0-	-499	-0-	54 1	458 2	Y	-0-		-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	50 1	403 2	Y	-0-		-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 234899	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10318	PERF. 8682	- 10202		
11	1410 N	1331	-0-	-79	-0-	136 1	1195 2	Y	-0-		18
12	1643 N	1407	-0-	-236	-0-	141 1	1266 2	Y	-0-		18
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	184 1	1679 2	Y	-0-		18
02	DLQ G-10	1392	-0-	1392	1392	142 1	1250 2	Y	-0-		18
03	2951 X	1559	-0-	-1392	-0-	163 1	1396 2	Y	-0-		18
04	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	182 1	1475 2	Y	-0-		18

MIYAGI (PETTIT) TEAM OPERATING, L.L.C. RECTOR, L.E. GU 1		//CONT.// //CONT.//	62232 250 840878	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #:	10	RRCID ->	235656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	8972 - 10184
11	960 N	876	-0-	-84	-0-	90 1	786 2	Y	-0-		6
12	961 N	951	-0-	-10	-0-	95 1	856 2	Y	-0-		6
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	94 1	851 2	Y	-0-		6
02	DLQ G-10	885	-0-	885	885	91 1	794 2	Y	-0-		6
03	1795 N	910	-0-	-885	-0-	96 1	814 2	Y	-0-		6
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	84 1	703 2	Y	-0-		6
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:	18	RRCID ->	235775	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9038 - 9255
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DESHA GU 1		WELL #:	3	RRCID ->	236422	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9286 - 9296
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MARIE, FRANKI GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	237223	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	9942	PERF.	8554 - 8558
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CHELLE GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	237592	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	10251	PERF.	8726 - 8732
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #:	7	RRCID ->	237850	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10334	PERF.	8756 - 8760
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DURHAM, J&A GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	237853	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	10247	PERF.	8539 - 8546
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.// 62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878										
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 239199		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 239278		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAROL, LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 239407		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239415		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, DIANE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 241845		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRETT GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 242796		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 56		RRCID -> 242961		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT) TEAM OPERATING, L.L.C. LOLA D GU 1		//CONT.// //CONT.//	62232 250 840878	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 244272	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 10275	PERF. 8784 - 8790					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHELLE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 245039	COMPL. DATE 12/05/2008	TOTAL DEPTH 10198	PERF. 8674 - 8678					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 245603	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 10136	PERF. 8498 - 8503					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA NICOLE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 246681	COMPL. DATE 02/13/2009	TOTAL DEPTH 10440	PERF. 8970 - 8975					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIELLE, LORI GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248435	COMPL. DATE 05/23/2009	TOTAL DEPTH 10087	PERF. 8595 - 8600					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JILLIAN KAY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250130	COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL DEPTH 9848	PERF. 8510 - 8513					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		840878							
STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	255344	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	10505	PERF. 9268 - 9312
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

J&A DURHAM GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	257668	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	10324	PERF. 8640 - 8643
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MONROE (COTTON VALLEY)		62490 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK				
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308									
GRANT, G. GU		WELL #:		1	RRCID ->	119413	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10723 - 10986
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28

MOUND PRAIRIE (PETTIT)		63305 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDERSON				
VEC OPERATING, LLC		884432									
RUST, L.G.		WELL #:		1	RRCID ->	123249	COMPL. DATE	02/12/1987	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10872 - 10880
11	3000 #	1225	-0-	-1775	-0-	1225	2		N	-0-	130
12	1953 #	1085	-0-	-868	-0-	1085	2		N	-0-	130
*01	994 R	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-	130
*02	1676 R	1676	-0-	-0-	-0-	1670	2	6	9	N	5
*03	772 R	772	-0-	-0-	-0-	754	2	18	9	N	16
04	1230 #	597	-0-	-633	-0-	597	2		N	-0-	151

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA)		63312 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDERSON				
VEC OPERATING, LLC		884432									
VALENTINE, C.H.		WELL #:		2	RRCID ->	130046	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 9691 - 9701
11	5640 #	3666	-0-	-1974 B	-0-	3512	2	154	9	N	140
12	5270 #	5098	-0-	-172 B	-0-	4970	2	128	9	N	116
01	5735 #	4845	-0-	-890 B	-0-	4682	2	163	9	N	148
*02	4984 R	4984	-0-	-0- B	-0-	4830	2	154	9	N	140
*03	2678 R	2678	-0-	-0- B	-0-	2664	2	14	9	N	13
04	4920 #	3111	-0-	-1809 B	-0-	3111	2		N	-0-	88

MT. ENTERPRISE (PETTIT)		63347 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895									
TEMPLE		WELL #:		2	RRCID ->	093164	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7811 - 7814
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-	52
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-	52
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-	52
02	87 N	48	-0-	-39	-0-	48	2		N	-0-	52
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	52
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-	52

OIL AND GAS DIVISION

MT. ENTERPRISE (PETTIT)		//CONT.//		63347 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
ELLIS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		248895								
TEMPLE GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	094017	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	7776 - 7784
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1770	2	3	9	N	3	121
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1490	2	4	9	N	4	125
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1643	2	2	9	N	2	127
02	1363 N	1328	-0-	-35	-0-	1322	2	6	9	N	5	132
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	N	1	133
*04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1507	2	2	9	N	2	135

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL)				63347 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895								
JACKSON, M.		WELL #:		3	RRCID ->	126190	COMPL. DATE	12/31/1987	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6832 - 6836
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	N	1	116
12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2070	2	2	9	N	2	118
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1686	2	2	9	N	2	120
02	1421 N	1406	-0-	-15	-0-	1400	2	6	9	N	5	125
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1763	2	3	9	N	3	128
04	1560 N	1258	-0-	-302	-0-	1256	2	2	9	N	2	130

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK)				63347 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK			
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895								
JACKSON, K. L.		WELL #:		2	RRCID ->	161250	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8128 - 8154
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	-0-
02	87 N	29	-0-	-58	-0-	29	2			N	-0-	-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-	-0-

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT)				63456 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HOUSTON			
HUNT OIL COMPANY				416330								
TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID ->	229298	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	11148	PERF.	11900 - 14208
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MOXIE (COTTON VALLEY)				63505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOUSTON			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
WHITEHEAD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	217202	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	19511	PERF.	16116 - 18741
11	4110 X	3770	-0-	-340	-0-	3770	2			N	-0-	-0-
12	4247 X	4041	-0-	-206	-0-	4041	2			N	-0-	-0-
01	3937 X	3080	-0-	-857	-0-	3080	2			N	-0-	-0-
02	3683 X	3631	-0-	-52	-0-	3631	2			N	-0-	-0-
03	4030 X	3776	-0-	-254	-0-	3776	2			N	-0-	-0-
04	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-	-0-

RIEMENSCHNEIDER "A"				63505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOUSTON			
				106406								
		WELL #:		1	RRCID ->	224769	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	19500	PERF.	16082 - 19135
11	1350 N	1151	-0-	-199	-0-	1151	2			N	-0-	-0-
12	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-	-0-
01	2046 N	1235	-0-	-811	-0-	1235	2			N	-0-	-0-
02	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-	-0-
03	2046 N	1572	-0-	-474	-0-	1572	2			N	-0-	-0-
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) FAULCONER ENERGY, LLC RUCKER, WL GU 1		63520 750 263648		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

RUCKER, WL GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 113890		COMPL. DATE 05/17/1984		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8658 - 8681	
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	14 1 6 9	438 2	Y	5		36
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	15 1 7 9	460 2	Y	6		42
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	23 1 8 9	642 2	Y	7		49
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	21 1 7 9	430 2	Y	6	37 1	18
03	465 N	413	-0-	-52	-0-	18 1 4 9	391 2	Y	4		22
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	21 1 10 9	433 2	Y	9	1 8	30

RUCKER, WL GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 192786		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH 9189		PERF. 8680 - 8768	
11	780 N	754	-0-	-26	-0-	23 1 14 9	717 2	Y	13		96
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	26 1 21 9	792 2	Y	19		115
01	806 N	793	-0-	-13	-0-	26 1 25 9	742 2	Y	23		138
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	37 1 15 9	734 2	Y	14	108 1	44
03	837 N	807	-0-	-30	-0-	36 1 17 9	754 2	Y	15	1 8	58
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	35 1 28 9	710 2	Y	25	2 8	81

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) COMSTOCK OIL & GAS, LLC FOSHEE "A"		64298 300 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
RUCKER, WL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 236150		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 8726 - 8798	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIBBARD ENERGY, LP TATUM GAS UNIT		383757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
RUCKER, WL GU 1		WELL #: 3H		RRCID -> 183603		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 13427		PERF. 8705 - 13427	
11	2610 X	1269	-0-	-1341	-0-	1269 2		Y	-0-		27
12	1674 X	290	-0-	-1384	-0-	290 2		Y	-0-		27
01	1674 X	937	-0-	-737	-0-	937 2		Y	-0-		27
02	1566 X	57	-0-	-1509	-0-	57 2		Y	-0-		27
03	1302 X	1103	-0-	-199	-0-	1103 2		Y	-0-		27
*04	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		Y	-0-		27

LEGACY RESERVES OPERATING LP CHRISTIAN, CHARLES		495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
RUCKER, WL GU 1		WELL #: 2H		RRCID -> 184871		COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 7953 - 15130	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		64298 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES					
MAST GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 219185	COMPL. DATE 02/06/2006	TOTAL DEPTH 10440	PERF. 8688	- 8831			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 228380	COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL DEPTH 10248	PERF. 8153	- 8196			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE		WELL #:		4	RRCID -> 229096	COMPL. DATE 05/09/2007	TOTAL DEPTH 10430	PERF. 8314	- 8340			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEAVER GU 1		WELL #:		8	RRCID -> 229242	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 10660	PERF. 8566	- 8570			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE		WELL #:		5	RRCID -> 231208	COMPL. DATE 08/14/2007	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 8278	- 8285			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 232091	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 7954	- 7964			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SITTON GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 232180	COMPL. DATE 09/27/2007	TOTAL DEPTH 10428	PERF. 8266	- 8276			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878												
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878													
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	

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

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969													

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

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859													

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

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555													
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084													

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

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592													

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382													

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	96	1	1252	2	Y	-0-	4
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	4
02	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	111	1	1320	2	Y	-0-	4
03	0	X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
04	1290	X		-0-	-0-	-1290					Y	-0-	4

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.// 64298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555													
GRACE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 245647		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	Y	-0-				-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	2	Y	-0-				-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	45	1	588	2	Y	-0-				-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	2	Y	-0-				-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOMER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248493		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438							
11	3150 X	2955	-0-	-195	-0-	191	1	2764	2	N	-0-				32
12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	234	1	3055	2	N	-0-				32
01	3255 X	2985	-0-	-270	-0-	212	1	2773	2	N	-0-				32
02	2871 X	2339	-0-	-532	-0-	182	1	2157	2	N	-0-				32
*03	3069 X	955	-0-	-2114	-0-	51	1	904	2	N	-0-				32
*04	3180 X	50	-0-	-3130	-0-	3	1	47	2	N	-0-				32

B. FIFE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250742		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222							
11	480 N	3	-0-	-477	-0-	3	2			N	-0-				83
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				83
01	465 N	304	-0-	-161	-0-	22	1	282	2	N	-0-				83
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	N	-0-				83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83

BEE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250876		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453							
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	112	1	1616	2	Y	-0-				-0-
12	1302 N	1158	-0-	-144	-0-	82	1	1076	2	Y	-0-				-0-
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	115	1	1498	2	Y	-0-				-0-
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	102	1	1210	2	Y	-0-				-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ANDY GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 254726		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648							
11	960 N	624	-0-	-336	-0-	40	1	584	2	Y	-0-				-0-
12	744 N	532	-0-	-212	-0-	38	1	494	2	Y	-0-				-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	558	2	Y	-0-				-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-				-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	454	2	Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GOMER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254733		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																	
GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2021 - WELL PLUGGED 10/08/21																	

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318																	
11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	322	1	4658	2	N	-0-					125
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	363	1	4746	2	N	-0-					125
01	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	358	1	4675	2	N	-0-					125
02	4640	X	3889	-0-	-751	-0-	303	1	3586	2	N	-0-					125
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					125
04	4800	X	35	-0-	-4765	-0-	2	1	33	2	N	-0-					125

MAYO, EDDIE 536900																	
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643																	
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091																	
11	9090	X	8624	-0-	-466	-0-	8613	2	11	9	N	10					72
12	9362	X	8520	-0-	-842	-0-	8506	2	14	9	N	13					85
01	9300	X	9141	-0-	-159	-0-	9132	2	9	9	N	8					93
02	8555	X	7964	-0-	-591	-0-	7944	2	20	9	N	18					111
03	9083	X	8630	-0-	-453	-0-	8619	2	11	9	N	10					121
04	8850	X	8351	-0-	-499	-0-	8323	2	28	9	N	25					146

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134																	
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	195	1	3466	2	N	-0-					15
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	190	1	3529	2	N	-0-					15
01	3627	X	3175	-0-	-452	-0-	162	1	3013	2	N	-0-					15
02	3393	X	3114	-0-	-279	-0-	169	1	2945	2	N	-0-					15
03	3627	X	1641	-0-	-1986	-0-	77	1	1564	2	N	-0-					15
04	3510	X	2204	-0-	-1306	-0-	92	1	2112	2	N	-0-					15

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
 STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 286160 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 9034 - 9256

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/30/2023

SYDRI OPERATING, LLC 833597
 MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

11		300 N	210	-0-	-90	-0-	135	1	75	2	Y	-0-					-0-
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	64	1	164	2	Y	-0-					-0-
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	98	1	125	2	Y	-0-					-0-
02		203 N	143	-0-	-60	-0-	59	1	84	2	Y	-0-					-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

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

TAB OPERATING, INC. 834244
 MUCKLERROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

11		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					77
12		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					77
01		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5248	2	3	9	N	3					80
02		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5309	2	3	9	N	3					83
03		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					83
04		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					83

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

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

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

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

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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

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

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.// 64298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
STEWART, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 268305		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13330		PERF. 6410 - 8824
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK)		64299 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308								
SHARTLE FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 178942		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9620 - 9770
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51

TATUM		WELL #: 4		RRCID -> 197159		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 9635 - 10105
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHRISTIAN		WELL #: 3		RRCID -> 199563		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 10052		PERF. 9228 - 10425
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106

HIBBARD ENERGY, LP		383757								
CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 109494		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10413		PERF. 9315 - 10158
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	31 2	N	-0-		48
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-		48
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		48
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		48
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		48
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2	N	-0-		48

TEAM OPERATING, L.L.C.		840878								
SHARTLE FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 216424		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9400 - 10414
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	4 1	30 2	Y	-0-	-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	4 1	35 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	39	-0-	-39	-0-	4 1	35 2	Y	-0-	-0-
03	89 N	50	-0-	-39	-0-	5 1	45 2	Y	-0-	-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5 1	37 2	Y	-0-	-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY)			64300 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
BRG LONE STAR LTD.			090870												
VIRGINIA, MARY			WELL #: 1		RRCID -> 241229			COMPL. DATE 09/23/2007			TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-			43
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			43
01		279 N	119	-0-	-160	-0-	119	3			N	-0-			43
02		203 N	127	-0-	-76	-0-	127	3			N	-0-			43
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			43
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			43

TUCKER			WELL #: 1		RRCID -> 248734			COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452				
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY			265140		RRCID -> 222650			COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740				
NIX, BILLIE			WELL #: 2												
11		1530 X	1176	-0-	-354	-0-	1096	2	80	9	N	73			366
12		1550 X	1141	-0-	-409	-0-	1038	2	103	9	N	94	169	1	291
01		1550 X	1100	-0-	-450	-0-	992	2	108	9	N	98			389
02		1131 N	890	-0-	-241	-0-	842	2	48	9	N	44	171	1	262
03		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1033	2	125	9	N	114			376
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			376

NIX, BILLIE			WELL #: 4		RRCID -> 230294			COMPL. DATE 05/30/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704				
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			142
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			142
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			142
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			142
03		620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-			142
04		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			142

SHOCO PRODUCTION LLC			778196		RRCID -> 229736			COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224				
STRONG GAS UNIT			WELL #: 4 T												
11		720 X	617	-0-	-103	-0-	609	2	8	9	Y	7			84
12		744 X	694	-0-	-50	-0-	680	2	14	9	Y	13	40	1	57
01		744 X	690	-0-	-54	-0-	679	2	11	9	Y	10			67
02		696 X	35	-0-	-661	-0-	23	2	12	9	Y	11			78
03		744 X	729	-0-	-15	-0-	709	2	20	9	Y	18	39	1	57
04		660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			57

STRONG GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 231590			COMPL. DATE 07/28/2007			TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373				
11		900 X	779	-0-	-121	-0-	773	2	6	9	Y	5			64
12		930 X	875	-0-	-55	-0-	863	2	12	9	Y	11	30	1	45
01		930 X	870	-0-	-60	-0-	862	2	8	9	Y	7			52
02		870 X	767	-0-	-103	-0-	757	2	10	9	Y	9			61
03		930 X	915	-0-	-15	-0-	900	2	15	9	Y	14	29	1	46
04		840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			46

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815												
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321												
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304												
11		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-	91
12		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-	91
01		1550 N	1200	-0-	-350	-0-	1200	2		N	-0-	91
02		583 N	583	-0-	-0-	-0-	580	2	3	9	N	3
03		1550 N	620	-0-	-930	-0-	620	2		N	-0-	94
04		1170 N	603	-0-	-567	-0-	600	2	3	9	N	3
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-	77
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-	77
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-	77
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-	77
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-	77
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-	77

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137												
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-	77
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-	77
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-	77
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-	77
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-	77
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-	77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294												
11		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1642	2	55	9	N	50
12		1178 N	647	-0-	-531	-0-	597	2	50	9	N	45
01		1147 N	111	-0-	-1036	-0-	100	2	11	9	N	10
02		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1324	2	13	9	N	12
03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-
04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216												
11		900 N	746	-0-	-154	-0-	698	2	48	9	N	44
12		930 N	253	-0-	-677	-0-	201	2	52	9	N	47
01		930 N	662	-0-	-268	-0-	629	2	33	9	N	30
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	167	2	39	9	N	35
03		248 N	223	-0-	-25	-0-	210	2	13	9	N	12
04		630 N	74	-0-	-556	-0-	28	2	46	9	N	42

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285												
11		960 N	286	-0-	-674	-0-	283	2	3	9	N	3
12		868 N	868	-0-	-0-	-0-	860	2	8	9	N	7
01		620 N	33	-0-	-587	-0-	20	2	13	9	N	12
02		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1133	2	22	9	N	20
03		868 N	272	-0-	-596	-0-	270	2	2	9	N	2
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	90	2	6	9	N	5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.//		053321														
SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 223719		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					107
12	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					107
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					107
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					107
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					107
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					107

GARRISON		WELL #: 2		RRCID -> 223983		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846								
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 224661		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470								
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1132	2	8	9	N	7					89
12	1023 N	674	-0-	-349	-0-	660	2	14	9	N	13					102
01	1023 N	882	-0-	-141	-0-	882	2			N	-0-					102
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	761	2	3	9	N	3					105
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					105
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					105

RAINBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 225336		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCIVER		WELL #: 2		RRCID -> 225467		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034								
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					51
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					51
01	310 N	76	-0-	-234	-0-	76	2			N	-0-					51
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					51
03	310 N	115	-0-	-195	-0-	115	2			N	-0-					51
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					51

SMITH		WELL #: 9		RRCID -> 225473		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978								
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	596	2	9	9	N	8					93
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	620	2	19	9	N	17					110
01	620 N	391	-0-	-229	-0-	385	2	6	9	N	5	89	1			26
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					26
03	651 N	506	-0-	-145	-0-	475	2	31	9	N	28					54
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	N	5					59

SMITH		WELL #: 7		RRCID -> 226104		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017								
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					95
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					95
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					95
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					95
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					95
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					95

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321																	
SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007										TOTAL DEPTH	9599	PERF. 7660 - 8912					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					99
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-	70	2			N	-0-					99
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					99
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					99
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					99
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					99

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007										TOTAL DEPTH	8606	PERF. 7473 - 7996					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					60
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					60
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					60

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009										TOTAL DEPTH	11824	PERF. 7648 - 8476					
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-	35	2			N	-0-					57
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2			N	-0-					57
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2			N	-0-					57
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					57
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			N	-0-					57
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					57

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008										TOTAL DEPTH	11400	PERF. 7958 - 8108					
11	900 N	834	-0-	-66	-0-	-0-	834	2			N	-0-					58
12	930 N	670	-0-	-260	-0-	-0-	670	2			N	-0-					58
01	899 N	568	-0-	-331	-0-	-0-	568	2			N	-0-					58
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					58
03	682 N	469	-0-	-213	-0-	-0-	469	2			N	-0-					58
04	540 N	450	-0-	-90	-0-	-0-	450	2			N	-0-					58

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011										TOTAL DEPTH	11926	PERF. 7399 - 8686					
11	2700 X	1851	-0-	-849	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					56
12	2790 X	1873	-0-	-917	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					56
01	2201 X	1892	-0-	-309	-0-	-0-	1890	2	2	9	N	-0-	2				58
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					58
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					58
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	2069	2	22	9	N	-0-	20				78

BRANGUS ENERGY LLC 088639																	
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007										TOTAL DEPTH	9372	PERF. 7776 - 9202					
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					59
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					59
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					59
02	493 N	479	-0-	-14	-0-	-0-	479	2			N	-0-					59
03	527 N	485	-0-	-42	-0-	-0-	485	2			N	-0-					59
*04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					N	-0-					59

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
BRG LONE STAR LTD. 090870													
TEMPLE													
WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006										TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8572 - 8928
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-	37		
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	471 3	1 9	N	1	38		
01		620 N	540	-0-	-80	-0-	540 3		N	-0-	38		
02		464 N	129	-0-	-335	-0-	129 3		N	-0-	38		
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	38		
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	38		

WILLIAMSON													
WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007										TOTAL DEPTH	9211	PERF.	8618 - 9138
11		150 N	55	-0-	-95	-0-	55 3		N	-0-	73		
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-	73		
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-	73		
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-	73		
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	73		
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	73		

LILLY													
WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009										TOTAL DEPTH	11025	PERF.	8278 - 10945
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2		N	-0-	173		
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	173		
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-	173		
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	22 2		N	-0-	173		
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	173		
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	173		

GRIGSBY													
WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008										TOTAL DEPTH	11235	PERF.	9607 - 11162
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-	70		
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-	70		
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-	70		
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	70		
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	70		
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	70		

TUCKER													
WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009										TOTAL DEPTH	14700	PERF.	9281 - 9775
11		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-	37		
12		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-	37		
01		713 N	576	-0-	-137	-0-	576 2		N	-0-	37		
02		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-	37		
03		651 N	572	-0-	-79	-0-	572 2		N	-0-	37		
04		570 N	533	-0-	-37	-0-	533 2		N	-0-	37		

NORTH LAKE RESOURCES LLC													
MAY, LOLLIE 100308													
WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011										TOTAL DEPTH	9470	PERF.	7194 - 9274
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	306		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	306		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	306		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	306		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	306		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	306		

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
JCC ENERGY, LLC 101167												
ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	86
12		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	86
01		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	86
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	86
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	86
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	86

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688												
11	14B2	EXT	716	-0-	716	1061	707	3	9	9	N	45
12		2161 X	1100	-0-	-1061	-0-	1083	3	17	9	N	60
*01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	901	3	6	9	Y	65
*02		891 N	891	-0-	-0-	-0-	882	3	9	9	Y	73
*03		900 N	900	-0-	-0-	-0-	880	3	20	9	Y	91
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	964	3	2	9	Y	93

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650												
11		1080 N	883	-0-	-197	-0-	880	3	3	9	N	122
12		1085 N	937	-0-	-148	-0-	924	3	13	9	N	134
01		992 N	884	-0-	-108	-0-	878	3	6	9	N	139
02		841 N	806	-0-	-35	-0-	806	3			N	139
03		930 N	815	-0-	-115	-0-	809	3	6	9	N	144
04		870 N	769	-0-	-101	-0-	767	3	2	9	N	146

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980												
11		1020 N	928	-0-	-92	-0-	925	3	3	9	N	93
12		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	93
01		784 N	784	-0-	-0-	-0-	771	3	13	9	N	105
*02		899 N	806	-0-	-93	-0-	797	3	9	9	N	113
03		806 N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	113
04		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	113

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	459					Y	42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	459					Y	42
*01	14B2	EXT	115	-0-	115	574	115	3			Y	42
*02	14B2	EXT	291	-0-	291	865	291	3			Y	42
*03	14B2	EXT	247	-0-	247	1112	238	3	9	9	Y	50
*04	14B2	EXT	351	-0-	351	1463	348	3	3	9	Y	53

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	8
02	14B2	EXT	377	-0-	377	379	344	3	33	9	N	38
03	14B2	EXT	2925	-0-	2925	3304	2897	3	28	9	N	63
04	14B2	EXT	3035	-0-	3035	6339	3022	3	13	9	N	75

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//				64300 287	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
JCC ENERGY, LLC //CONT.//				101167									
HOLLY SPRINGS				WELL #: 4	RRCID -> 234379	COMPL. DATE 09/29/2007	TOTAL DEPTH 9306	PERF. 7703	- 9141				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			107
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC				101691									
PETERSON, T. M.				WELL #: 1	RRCID -> 077148	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6976	PERF. 6818	- 6888				
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405									
HART, MAX W., JR. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 171748	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6700	- 6900				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651									
TAYLOR, LEON F.				WELL #: 1	RRCID -> 158117	COMPL. DATE 05/16/1996	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8622	- 8760				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 168155	COMPL. DATE 03/09/1998	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8100	- 8436				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

STANALAND				WELL #: 1	RRCID -> 195068	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 9211	PERF. 8212	- 8806				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651												
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 203196		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 8043 - 8737		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STANALAND		WELL #: 2		RRCID -> 245530		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 8099 - 8683		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	

TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 250257		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 9070		PERF. 8155 - 8935		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11	

TAYLOR		WELL #: 4		RRCID -> 259576		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 9003		PERF. 8164 - 9012		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4	

ENERQUEST CORPORATION		252059		RRCID -> 226111		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 7370 - 9293		
LITTLE TERESA		WELL #: 1										
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	112	2	3	9	N	3	156
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	156
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-	156
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	156
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-	156
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		156	

AMY GAIL		WELL #: 230796		RRCID -> 230796		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 9177		PERF. 7740 - 8780		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71	

PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2015												

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
 LITTLE TERESA WELL #: RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2018																	

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
 NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

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

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
 BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
 BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1139	2	34	9	N	31					150
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1167	2	37	9	N	34					184
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1079	2	8	9	N	7	141	1			50
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	900	2	25	9	N	23					73
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	889	2	10	9	N	9					82
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
 BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1139	2	10	9	N	9			122
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1167	2	9	9	N	8			130
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1079	2	4	9	N	4			134
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			134
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	889	2	9	9	N	8			142
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2277	2	8	9	N	7			77
12	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2335	2	2	9	N	2			79
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-			79
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1800	2	7	9	N	6			85
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1778	2	9	9	N	8			93
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	425	2	12	9	N	11			115
12	682 N	664	-0-	-18	-0-	653	2	11	9	N	10			125
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	555	2	13	9	N	12			137
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	754	2	9	9	N	8			145
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	773	2	22	9	N	20			165
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			90
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	554	2	6	9	N	5			95
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1			96
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	N	1	6	1	91
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	510	2	3	9	N	3			94
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			38
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			38
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	Y	3			41
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1			42
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			42
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196																
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006										TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7526 - 9167				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					9
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					9
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	Y	3					12
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1					13
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006										TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7758 - 9218				
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					25
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	67	2	6	9	Y	5					30
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					30
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	1	1			29
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					29
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006										TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8330 - 8782				
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	81	2	2	9	Y	2					38
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	83	2	6	9	Y	5					43
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	78	2	12	9	Y	11					54
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	74	2	28	9	Y	25	78	1			1
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	76	2	44	9	Y	40					41
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007										TOTAL DEPTH	8807	PERF. 7361 - 8708				
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					86
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					86
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	Y	3					89
02	87 X	54	-0-	-33	-0-	54	2			Y	-0-					89
03	93 X	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					89
04	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					89
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7676 - 8851				
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	630	2	11	9	Y	10					52
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	Y	1					53
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	685	2	21	9	Y	19					72
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					72
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					72
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007										TOTAL DEPTH	9335	PERF. 8558 - 8632				
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					11
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	159	2	4	9	Y	4					15
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					15
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-	2	1			13
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1					14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007										TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7764 - 8832				
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					104
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	67	2	4	9	Y	4					108
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					108
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	1	1			107
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1					108
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196												
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		900 X	670	-0-	-230	-0-	670 2		Y	-0-		38
12		930 X	690	-0-	-240	-0-	686 2	4 9	Y	4		42
01		930 X	645	-0-	-285	-0-	644 2	1 9	Y	1		43
02		783 X	617	-0-	-166	-0-	616 2	1 9	Y	1	3 1	41
03		837 X	633	-0-	-204	-0-	631 2	2 9	Y	2		43
04		660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		43

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934												
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	124 2	2 9	Y	2		22
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	138 2	4 9	Y	4	10 1	16
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	138 2	2 9	Y	2		18
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	121 2	3 9	Y	3		21
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	144 2	6 9	Y	5	10 1	16
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		16

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610												
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	83 2	2 9	Y	2		22
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	93 2	4 9	Y	4	10 1	16
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	93 2	2 9	Y	2		18
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	82 2	3 9	Y	3		21
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	97 2	6 9	Y	5	10 1	16
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		16

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930												
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	80 2	2 9	Y	2		22
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	90 2	4 9	Y	4	10 1	16
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	90 2	2 9	Y	2		18
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	79 2	3 9	Y	3		21
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	94 2	6 9	Y	5	10 1	16
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		16

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923												
11		1890 X	1411	-0-	-479	-0-	1411 2		Y	-0-		71
12		1984 X	1450	-0-	-534	-0-	1446 2	4 9	Y	4		75
01		1984 X	1371	-0-	-613	-0-	1358 2	13 9	Y	12		87
02		1711 X	1312	-0-	-399	-0-	1297 2	15 9	Y	14	81 1	20
03		1829 X	1377	-0-	-452	-0-	1331 2	46 9	Y	42		62
04		1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT		62

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6758 - 8929												
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	287 2	8 9	Y	7		83
12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	321 2	14 9	Y	13	40 1	56
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	321 2	11 9	Y	10		66
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	281 2	12 9	Y	11		77
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	335 2	20 9	Y	18	39 1	56
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		56

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867												
11		840 X	736	-0-	-104	-0-	733 2	3 9	Y	3		38
12		899 X	826	-0-	-73	-0-	818 2	8 9	Y	7	20 1	25
01		899 X	823	-0-	-76	-0-	817 2	6 9	Y	5		30
02		841 X	725	-0-	-116	-0-	718 2	7 9	Y	6		36
03		899 X	863	-0-	-36	-0-	853 2	10 9	Y	9	20 1	25
04		810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT		25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196																
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133										COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8124 -	8879
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	161 2	2 9	Y	2			22			
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	180 2	4 9	Y	4	10 1		16			
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	179 2	2 9	Y	2			18			
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	158 2	3 9	Y	3			21			
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	187 2	6 9	Y	5	10 1		16			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16			
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028										COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	7796 -	8916
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-			
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-			
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-			
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-			
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448										COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	6834 -	6854
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9			
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			13			
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13			
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13			
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13			
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540										COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	8802	PERF.	7386 -	8385
11		1470 X	1389	-0-	-81	-0-	1389 2		Y	-0-			2			
12		1395 X	1367	-0-	-28	-0-	1367 2		Y	-0-			2			
01		1488 X	1220	-0-	-268	-0-	1217 2	3 9	Y	3			5			
02		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		Y	-0-			5			
03		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		Y	-0-			5			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5			
SND OPERATING, L.L.C. 797127										COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8028 -	8682
HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430										COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8028 -	8682
11		376 X	118	-0-	-258	-0-	118 2		Y	-0-			-0-			
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			-0-			
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-			-0-			
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-			-0-			
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-			-0-			
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-			-0-			
HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496										COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	8951	PERF.	7714 -	8724
11		322 X	165	-0-	-157	-0-	165 2		N	-0-			-0-			
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-			
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-			
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-			
03		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		N	-0-			-0-			
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-			

 NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-

 HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

11	203 X	94	-0-	-109	-0-	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			-0-

 HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

11	270 N	211	-0-	-59	-0-	-0-	211 2		Y	-0-			-0-
12	279 N	228	-0-	-51	-0-	-0-	228 2		Y	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-			-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-			-0-

 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

11	210 N	125	-0-	-85	-0-	-0-	114 2	11 9	N	10			180
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	30			210
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	37			247
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	-0-			N	14			261
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	152 1		115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

 CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

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

 BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

11	60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-	47 2		N	-0-			42
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-	32 2		N	-0-			42
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			42
02	58 N	29	-0-	-29	-0-	-0-	29 2		N	-0-			42
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13 2		N	-0-			42
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			42

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415														
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7785 -	8048
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	2	18	9	N	16	100
12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	N	2	102
01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-	102
02		685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-	102
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-	102
*04		732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-	102

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005										TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7848 -	8118
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2	37	9	N	34	109
12		186 N	139	-0-	-47	-0-	-0-	125	2	14	9	N	13	122
01		341 N	143	-0-	-198	-0-	-0-	130	2	13	9	N	12	134
02		261 N	222	-0-	-39	-0-	-0-	222	2			N	-0-	134
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-	134
*04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	134

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7972 -	9038
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33

SYDRI OPERATING, LLC 833597 SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007										TOTAL DEPTH	8752	PERF.	7105 -	8284
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008										TOTAL DEPTH	11757	PERF.	7615 -	7834
11		540 N	177	-0-	-363	-0-	-0-	177	2			N	-0-	17
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-	17
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-	17
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-	17
03		527 N	356	-0-	-171	-0-	-0-	356	2			N	-0-	17
*04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-	17

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009										TOTAL DEPTH	9860	PERF.	7641 -	9680
11		890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2	72	9	Y	65	118
12		810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2	28	9	Y	25	143
01		728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2	9	9	Y	8	151
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2	65	9	Y	59	210
03		774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-	35
*04		789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2	58	9	Y	53	88

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23

TAB OPERATING, INC. 834244
 LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

11	3000 N	2126	-0-	-874	4059	2126	2			N	-0-			152
12	3100 N	2224	-0-	-876	3183	2224	2			N	-0-			152
01	3100 N	2172	-0-	-928	2255	2170	2	2	9	N	-0-			154
02	2900 N	2054	-0-	-846	1409	2054	2			N	-0-			154
03	3100 N	2183	-0-	-917	492	2183	2			N	-0-			154
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	492					N	NO RPT			154

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

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

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	943	2	55	9	N	50	161	1	407
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1416	2	107	9	N	97	161	1	343
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1416	2	35	9	N	32			375
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1103	2	28	9	N	25			400
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	850	2	87	9	N	79	156	1	323
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			323

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

11	14B DENY	208	-0-	208	830	202	2	6	9	N	5			20
12	902 X	72	-0-	-830	-0-	72	2			N	-0-			20
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			20
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			20
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			20
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES	
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244											
KEY	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					

11	14B2 EXT	269	-0-	269	594	269	2	N	-0-	-0-	
12	872 X	278	-0-	-594	-0-	278	2	N	-0-	-0-	
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	-0-	
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-	-0-	
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828											
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	120	
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	120	
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-	120	
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	120	
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	120	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120	

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646											
11	14B DENY	240	-0-	240	1481	240	2	N	-0-	-0-	
12	1700 X	219	-0-	-1481	-0-	219	2	N	-0-	-0-	
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-	-0-	
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-	
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832											
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	Y	-0-	13	
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2	Y	-0-	13	
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	-0-	13	
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-	13	
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-	13	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13	

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785											
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-	20	
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2	Y	-0-	20	
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-	20	
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-	20	
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	-0-	20	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661											
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	Y	-0-	36	
12	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	2	Y	-0-	36	
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	Y	-0-	36	
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-	36	
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-	36	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	36	

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850											
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-	74	
12	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2	Y	-0-	74	
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	Y	-0-	74	
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-	74	
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-	74	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	74	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244												
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-		1
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		Y	-0-		1
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-		1
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-		1
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-		1
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478												
11		835 N	835	-0-	-0-	-0-	822 2	13 9	Y	12		266
12		961 N	881	-0-	-80	-0-	860 2	21 9	Y	19		285
01		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		Y	-0-		285
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	559 2	11 9	Y	10		295
03		828 N	828	-0-	-0-	-0-	817 2	11 9	Y	10	180 1	125
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		125

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452												
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-		1
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-		1
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		Y	-0-		1
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-		1
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-		1
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445												
11		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1594 2	8 9	Y	7		70
12		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1514 2	13 9	Y	12		82
01		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		Y	-0-		82
02		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1563 2	7 9	Y	6		88
03		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1496 2	8 9	Y	7		95
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		95

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742												
11		745 N	745	-0-	-0-	-0-	733 2	12 9	Y	11		245
12		775 N	709	-0-	-66	-0-	690 2	19 9	Y	17		262
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		Y	-0-		262
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	708 2	10 9	Y	9		271
03		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		Y	-0-		271
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		271

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321												
11	14B2	EXT	55	-0-	55	153	55 2		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	228	-0-	228	381	228 2		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	115	-0-	115	496	115 2		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	22	-0-	22	518	22 2		N	-0-		-0-
03	580	X	62	-0-	-518	62	62 2		N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863												
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		3
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		3
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		3
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		3
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		3
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

 NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
 SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	173	-0-	173	351	173	2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	561	-0-	561	912	561	2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	46	-0-	46	958	46	2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	52	-0-	52	1010	52	2	N	-0-		-0-
03	1245 X	235	-0-	-1010	-0-	235	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		7
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-		7
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		7
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		7
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

 TERRAFINA ENERGY, LLC CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 843271 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

 FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	Y	-0-		11
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	Y	-0-		11
01	620 N	225	-0-	-395	-0-	225	2	Y	-0-		11
02	DLQ G-10	178	-0-	178	178	178	2	Y	-0-		11
03	DLQ G-10	181	-0-	181	359	181	2	Y	-0-		11
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	359			Y	NO RPT		11

 TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TERRAFINA ENERGY, LLC //CONT.// 843271
 CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

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

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
 FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

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

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

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

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688												
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815											
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	BALANCE	

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715											
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752											
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938											
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954											
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771											
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT	-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT	-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT	-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT	-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT	-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT	-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857											
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879												
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815											
CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860											
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032											
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

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

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

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

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122														
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896														
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815											
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058											
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091											
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102											
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701												
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871												
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23	

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879													
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40	

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43	

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888													
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40	

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13	

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939													
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815											
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721											
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890											
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733												
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	5

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608												
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895												
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993												
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450												
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926														
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

 NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33		Y	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33		Y	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33		Y	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33		Y	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33		Y	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33		Y	NO RPT	-0-

 ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

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

 CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

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

 SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

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

 STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

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

 TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	47
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	47
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	47
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	47
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	47
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2021

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645												
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940												
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373												
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560												
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	122	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	122	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	122	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	122	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	122	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	122	

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			88
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			88
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			88
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			88
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			88
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			88

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901												
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458												
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812												
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		0 W	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			28
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			28
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			28
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			28
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			28
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838														
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190														
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719														
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814														
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781														
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625														
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000															
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT				-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122															
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192															
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158															
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT				35
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT				35
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT				35
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT				35
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT				35
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT				35

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815											
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629											
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097											
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54		Y	NO RPT		59
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54		Y	NO RPT		59
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54		Y	NO RPT		59
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54		Y	NO RPT		59
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54		Y	NO RPT		59
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54		Y	NO RPT		59

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14		Y	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774												
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	53
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	53
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	53
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	53
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	53
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	53

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708												
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893												
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807												
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659												
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT	6
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT	6
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT	6
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT	6
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT	6
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT	6

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832												
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037												
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815									
TEMPLE-INLAND GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228997		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		34
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		34
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		34
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		34
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		34
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		34

STANSELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229127		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086			
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		33
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		33
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		33
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		33
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		33
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		33

WATT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229128		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

CLIFTON, SAMMY		WELL #: 2		RRCID -> 229235		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817			
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		13
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		13
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		13
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		13
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		13
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		13

FLOICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229252		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064			
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		106
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		106
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		106
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		106
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		106
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		106

TEMPLE-INLAND GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229462		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674			
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229670		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8318 - 8418	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007										TOTAL DEPTH	9097	PERF.	8162 - 8689	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007										TOTAL DEPTH	9525	PERF.	8046 - 9200	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006										TOTAL DEPTH	9540	PERF.	8231 - 9325	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007										TOTAL DEPTH	9180	PERF.	7643 - 8993	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7745 - 9173	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007										TOTAL DEPTH	9514	PERF.	8631 - 9126	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782													
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672													
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051													
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879													
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740													
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654													
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530													
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES										
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815										
GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867										
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	82
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	82
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	82
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	82
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	82
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	82

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972										
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882										
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891										
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008										TOTAL DEPTH	9248	PERF. 7848 - 8982
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			10		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			10		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			10		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			10		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			10		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			10		

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007										TOTAL DEPTH	9119	PERF. 7741 - 8832
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			27		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			27		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			27		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			27		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			27		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			27		

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008										TOTAL DEPTH	9173	PERF. 7734 - 8802
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			29		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			29		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			29		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			29		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			29		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			29		

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007										TOTAL DEPTH	9290	PERF. 8275 - 8920
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			47		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			47		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			47		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			47		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			47		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			47		

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007										TOTAL DEPTH	12700	PERF. 7868 - 10100
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			67		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			67		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			67		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			67		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			67		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			67		

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007										TOTAL DEPTH	8870	PERF. 7411 - 8521
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			10		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			10		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			10		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			10		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			10		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			10		

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK)		64300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815									
WATT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196984		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I)		64301 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TAB OPERATING, INC.		834244									
COHEN		WELL #: 1		RRCID -> 150845		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751			
11	3000	N	2058	-0-	-942	1133	2055 2	3 9	Y	3	30
12	3100	N	2073	-0-	-1027	106	2070 2	3 9	Y	3	33
01	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	1971 2		Y	-0-	33
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1790 2	8 9	Y	7	40
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1835 2	3 9	Y	3	43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	43
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815									
FOSHEE, R. P.		WELL #: R 1 U		RRCID -> 113770		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629			
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)		64305 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781									
STONE		WELL #: 1		RRCID -> 122690		COMPL. DATE 02/09/1986		TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756			
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	449 2		N	-0-	154
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	513 2		N	-0-	154
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-	154
02	435	N	411	-0-	-24	-0-	411 2		N	-0-	154
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-	154
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	443 2		N	-0-	154
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844									
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 113300		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874			
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4102 2	14 9	N	13	105
12	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4336 2	10 9	N	9	114
01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4382 2	17 9	N	15	129
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3957 2	7 9	N	6	135
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3954 2	11 9	N	10	145
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT	145
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815									
MCFADDIN		WELL #: 1 C		RRCID -> 109563		COMPL. DATE 07/05/1983		TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)		//CONT.//	64305 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//	902815								
FREDONIA INVESTMENTS, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	113265	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	10355	PERF. 7752 - 8066	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

MCLAIN, RUFUS		WELL #:	1	RRCID ->	113297	COMPL. DATE	08/06/1984	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7775 - 7783	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

FREE, R. H.		WELL #:	1	RRCID ->	114666	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7015 - 7827	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT		WELL #:	1 U	RRCID ->	117331	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	9205	PERF. 7794 - 7805	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDSON, J. D.		WELL #:	1	RRCID ->	117978	COMPL. DATE	08/09/1985	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 7766 - 8035	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

BRADSHAW, M.		WELL #:	1	RRCID ->	177347	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 6987 - 8078	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)				64305 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815									
MCFADDIN				WELL #:	1 T	RRCID -> 109564	COMPL. DATE 07/05/1983	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 8421	-	8493		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RANDALL, R.W.				WELL #:	1 L	RRCID -> 115304	COMPL. DATE 02/16/1985	TOTAL DEPTH 9205	PERF. 8801	-	9139		
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NACONICHE CREEK				WELL #:	1	RRCID -> 198359	COMPL. DATE 09/22/2003	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8368	-	8622		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NAVARRO CROSSING				64605 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOUSTON						
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263									
HALEY HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 197524	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5951	PERF. 5865	-	5875		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NAVARRO CROSSING (DEXTER B)				64605 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOUSTON						
BALANCE PRODUCTION CORPORATION				047129									
TAYLOR, F. E.				WELL #:	1	RRCID -> 174364	COMPL. DATE 01/09/1999	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 5181	-	6195		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263									
DAILEY, F. C.				WELL #:	1	RRCID -> 177099	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5900	-	5940		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD)			64605 126		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HOUSTON		
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC			069342									
RIESS			WELL #: 1		RRCID -> 287251		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 5758 - 5822	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE

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

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A)			64605 131		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HOUSTON		
BALANCE PRODUCTION CORPORATION			047129									
MARTIN-DAILEY			WELL #: 1		RRCID -> 174631		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 9067		PERF. 8194 - 8200	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC			069342									
NAVARRO CROSSING G.U. 11			WELL #: 2		RRCID -> 172007		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10511		PERF. N/A	
11	1898 R	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	1	645	2	N	-0-
12	1313 R	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	863	2	N	-0-
01	930 #	387	-0-	-543	-0-	-0-	387	2			N	-0-
02	0 W	601	-0-	601	-0-	601	601	2			N	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601				NO RPT	N	-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)			64605 142		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HOUSTON		
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC			069342									
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11			WELL #: 1 U		RRCID -> 016400		COMPL. DATE 07/13/1962		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 8307 - 8315	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

DAILEY, R. S.			WELL #: 12		RRCID -> 121618		COMPL. DATE 04/06/1986		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8386 - 8394	
11	0	369	-0-	369	B	1177	369	2			N	-0-
12	1937 N	760	-0-	-1177	B	-0-	760	2			N	-0-
01	1048 N	1048	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1003	2	N	-0-
02	1005	575	-0-	-430	B	-430	402	1	173	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-430									
03	0	235	-0-	235	B	-195	235	2			N	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-195				NO RPT	N	-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	79 1	40 2	N	-0-		-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	49 1	93 2	N	-0-		-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-
02	0 W	66	-0-	66	66	66 2		N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	66			N	-0-		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	66			N	NO RPT		-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

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

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) 64605 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
POUNCY WELL #: 1 RRCID -> 293911 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5740 - 5754

11	869 R	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-		-0-
12	2759 #	950	-0-	-1809	-0-	950 2		N	-0-		-0-
01	2759 #	649	-0-	-2110	-0-	28 1	621 2	N	-0-		-0-
02	841 N	10	-0-	-831 B	-0-	7 1	3 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 295663 COMPL. DATE 05/10/2023 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5838 - 5840

11	20970	1191	-0-	-19779	-0-	1191 2		N	-0-		-0-
12	21669	-0-	-0-	-21669	-0-			N	-0-		-0-
01	21669	-0-	-0-	-21669	-0-			N	-0-		-0-
02	1160 N	-0-	-0-	-1160 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) //CONT.// 64605 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON												
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465												
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 295880 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 17340 PERF. 6706 - 6708												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		45000	5871	-0-	-39129	-0-	5700	2	171	9	N	217
12		46500	18432	-0-	-28068	-0-	17929	2	503	9	N	310
01		46500	24377	-0-	-22123	-0-	23719	2	658	9	N	238
02		7250 N	36534	-0-	29284 B	29284	32759	2	3775	9	N	582
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 29284												
03		7750 N	45288	-0-	37538 B	66822	37986	2	7302	9	N	944
04		7500 N	39979	-0-	32479 B	99301	31056	2	8923	9	N	798

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON												
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263												
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80

NEUHOFF (TP CV CONS.) 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD												
MONTARE OPERATING, LTD. 577015												
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11992 - 12146												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		39635 X	39635	-0-	-0-	-0-	38446	3	1189	9	N	481
12		39361 X	39361	-0-	-0-	-0-	38119	3	1242	9	N	454
01		42532 X	41122	-0-	-1410	-0-	39794	3	1328	9	N	339
02		39788 X	36724	-0-	-3064	-0-	35658	3	1066	9	N	215
03		42532 X	42502	-0-	-30	-0-	41140	3	1362	9	N	494
04		39810 X	36790	-0-	-3020	-0-	35686	3	1104	9	N	210

BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		38130 X	35728	-0-	-2402	-0-	34500	3	1228	9	N	472
12		39428 X	39428	-0-	-0-	-0-	38160	3	1268	9	N	464
01		39401 X	38116	-0-	-1285	-0-	36848	3	1268	9	N	255
02		35641 X	32757	-0-	-2884	-0-	31596	3	1161	9	N	360
03		39432 X	33284	-0-	-6148	-0-	32094	3	1190	9	N	300
04		38160 X	33380	-0-	-4780	-0-	32049	3	1331	9	N	184

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		67710 X	62232	-0-	-5478	-0-	60845	3	1387	9	N	428
12		69967 X	62412	-0-	-7555	-0-	60983	3	1429	9	N	396
01		68758 X	60062	-0-	-8696	-0-	58686	3	1376	9	N	137
02		63452 X	57170	-0-	-6282	-0-	55901	3	1269	9	N	339
03		65317 X	59028	-0-	-6289	-0-	57718	3	1310	9	N	187
04		62220 X	56536	-0-	-5684	-0-	55283	3	1253	9	N	185

NEUHOFF (TP CV CONS.)		//CONT.//		65011 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WOOD				
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.//		577015										
TAYLOR HEIRS TPCV		WELL #:		3	RRCID ->	292199	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL DEPTH	13382	PERF.	11848 - 13169		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	7740 X	7632	-0-	-108	-0-	6898	3	734	9	N	667	811	1	202
12	9269 X	6930	-0-	-2339	-0-	6259	3	671	9	N	610	635	0	177
01	9269 X	4006	-0-	-5263	-0-	3815	3	191	9	N	174	137	0	214
02	8671 X	4084	-0-	-4587	-0-	3769	3	315	9	N	286	148	0	352
03	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	12411	3	966	9	N	878	1016	0	214
04	12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	12016	3	850	9	N	773	783	0	204

NEVIS (RODESSA)				65057 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
R & B OIL COMPANY, LLC				685861										
BROWN, WALTER B.		WELL #:		1	RRCID ->	047256	COMPL. DATE	08/05/1968	TOTAL DEPTH	9576	PERF.	8079 - 8204		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178

BROWN, WALTER B.		WELL #:		2A	RRCID ->	252829	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7977 - 8073		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND)				65092 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CASS				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
SIMPSON "E"		WELL #:		1	RRCID ->	145443	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10798 - 10818		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1200 N	950	-0-	-250	-0-	950	2			N	-0-			117
12	1116 N	995	-0-	-121	-0-	995	2			N	-0-			117
01	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-			117
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			117
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			117
04	1350 N	723	-0-	-627	-0-	723	2			N	-0-			117

NEW HOPE (COTTON VALLEY)				65157 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FRANKLIN				
J.P. OIL COMPANY, INC.				427858										
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		49 D	RRCID ->	163861	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	10485	PERF.	9836 - 10398		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			1
03	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-		4	1	Y	5	26	1	16
								6	9					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			16

NEW HOPE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		65157 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FRANKLIN					
J.P. OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		427858											
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		24 D	RRCID ->	165767	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	10518	PERF.	9906 - 10450			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	16	-0-	16 B	16	4	1	6	3	Y	5	22	1		14
						6	9								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	16					Y	NO RPT				14

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		410 D	RRCID ->	168218	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9860 - 9968			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	16	-0-	16 B	16	4	1	6	3	Y	5	22	1		14
						6	9								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	16					Y	NO RPT				14

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		73D	RRCID ->	216165	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	10483	PERF.	8886 - 10226			
11	0 N	113	-0-	113 B	-0-	9	1	93	3	Y	-0-				6
12	0 N	291	-0-	291 B	-0-	123	1	159	3	Y	-0-				6
01	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	64	1	150	3	Y	4	4	1		6
						4	9								
02	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	152	1	217	3	Y	14	9	1		11
						15	9								
03	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	118	1	175	3	Y	5	10	1		6
						6	9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				6

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		18D	RRCID ->	216621	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	9604 - 10390			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		413D	RRCID ->	217030	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	10568	PERF.	9582 - 10478			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		65157 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRANKLIN			
J.P. OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		427858									
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		75D	RRCID ->	246848	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8909 - 10070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	105	-0-	105 B	-0-	8 1	87 3	Y	-0-			57
12		0 N	273	-0-	273 B	-0-	115 1	149 3	Y	-0-			57
01		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	64 1	150 3	Y	19	34 1		41
							21 9						
02		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	152 1	217 3	Y	66	49 1		57
							73 9						
03		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	202 1	302 3	Y	38	59 1		35
							42 9						
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			35

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		414D	RRCID ->	247232	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	8914 - 10066	
11		0 N	158	-0-	158 B	-0-	12 1	131 3	Y	-0-			43
12		0 N	410	-0-	410 B	-0-	173 1	224 3	Y	-0-			43
01		DLQ G-10	251	-0-	251 B	251	64 1	147 3	Y	24	30 1		37
							26 9						
02		DLQ G-10	467	-0-	467 B	718	152 1	215 3	Y	83	55 1		65
							91 9						
03		DLQ G-10	559	-0-	559 B	1277	202 1	297 3	Y	52	72 1		45
							57 9						
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1277			Y	NO RPT			45

NEW HOPE (SMACKOVER)				65157 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRANKLIN			
J.P. OIL COMPANY, INC.				427858									
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		12 D	RRCID ->	016456	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11910 - 12309	
11		2130 X	7171	-0-	5041	-0-	7171 3		N	-0-	131 1		-0-
12		2201 X	8155	-0-	5954	-0-	8155 3		N	-0-	171 1		-0-
01		2201 X	846	-0-	-1355	-0-	846 3		N	-0-	21 1		-0-
02		2059 X	1170	-0-	-889	-0-	1170 3		N	-0-	25 1		-0-
03		2201 X	1131	-0-	-1070	-0-	1131 3		N	-0-	20 1		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		41 D	RRCID ->	016459	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	12702	PERF.	12034 - 12675	
11		1290 N	1289	-0-	-1	-0-	1289 3		N	-0-	24 1		-0-
12		992 N	1465	-0-	473	-0-	1465 3		N	-0-	31 1		-0-
01		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3		N	-0-	36 1		-0-
02		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		N	-0-	30 1		-0-
03		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3		N	-0-	24 1		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		42 D	RRCID ->	016460	COMPL. DATE	04/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11897 - 12374	
11		1710 N	1702	-0-	-8	-0-	1702 3		N	-0-	31 1		-0-
12		1209 N	1935	-0-	726	-0-	1935 3		N	-0-	41 1		-0-
01		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 3		N	-0-	61 1		-0-
02		2900 N	3909	-0-	1009	1009	2900 3		N	-0-	83 1		-0-
03		3100 N	4215	-0-	1115	2124	4215 3		N	-0-	74 1		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2124			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		61 D	RRCID ->	016464	COMPL. DATE	03/19/1992	TOTAL DEPTH	12362	PERF.	11881 - 12248	
11		1290 X	2868	-0-	1578	-0-	2868 3		N	-0-	52 1		-0-
12		1333 X	3261	-0-	1928	-0-	3261 3		N	-0-	68 1		-0-
01		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 3		N	-0-	87 1		-0-
02		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432 3		N	-0-	73 1		-0-
03		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 3		N	-0-	58 1		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)												
J.P. OIL COMPANY, INC.												
NEW HOPE DEEP UNIT												
//CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN												
//CONT.// 427858												
WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	AMT	M		
11	1170 N	1239	-0-	69	-0-	1239	3			N	-0-	23 1
12	1240 N	1410	-0-	170	-0-	1410	3			N	-0-	30 1
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-	40 1
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-	34 1
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-	27 1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425												
11	1650 N	1167	-0-	-483	-0-	1167	3			N	-0-	21 1
12	961 N	1327	-0-	366	-0-	1327	3			N	-0-	28 1
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-	45 1
02	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-	46 1
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-	37 1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376												
11	810 N	705	-0-	-105	-0-	705	3			N	-0-	13 1
12	620 N	801	-0-	181	-0-	801	3			N	-0-	17 1
01	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-	19 1
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-	26 1
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-	23 1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596												
11	1110 N	997	-0-	-113	-0-	997	3			N	-0-	18 1
12	775 N	1133	-0-	358	-0-	1133	3			N	-0-	24 1
01	1085 N	968	-0-	-117	-0-	968	3			N	-0-	24 1
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-	24 1
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-	20 1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042												
11	14B2 EXT	924	-0-	924	-0-	924	3			N	-0-	17 1
12	14B2 EXT	1050	-0-	1050	-0-	1050	3			N	-0-	22 1
01	14B2 EXT	3957	-0-	3957	-0-	3957	3			N	-0-	97 1
02	14B2 EXT	3852	-0-	3852	-0-	3852	3			N	-0-	81 1
03	14B2 EXT	3724	-0-	3724	-0-	11533	3			N	-0-	65 1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11533				N	NO RPT	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217												
11	5010 X	7949	-0-	2939	-0-	7949	3			N	-0-	145 1
12	5177 X	3208	-0-	-1969	-0-	3208	3			N	-0-	67 1
01	6479 X	3810	-0-	-2669	-0-	3810	3			N	-0-	94 1
02	6061 X	4767	-0-	-1294	-0-	4767	3			N	-0-	101 1
03	6479 X	4608	-0-	-1871	-0-	4608	3			N	-0-	81 1
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)												
J.P. OIL COMPANY, INC.												
NEW HOPE DEEP UNIT												
//CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN												
//CONT.// 427858												
WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
11		3360 X	5835	-0-	2475	-0-	5835 3		N	-0-	107 1	-0-
12		3472 X	6206	-0-	2734	-0-	6206 3		N	-0-	130 1	-0-
01		3472 X	3139	-0-	-333	-0-	3139 3		N	-0-	77 1	-0-
02		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 3		N	-0-	79 1	-0-
03		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 3		N	-0-	64 1	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290												
11		1920 N	2140	-0-	220	-0-	2140 3		N	-0-	39 1	-0-
12		1922 N	2433	-0-	511	-0-	2433 3		N	-0-	51 1	-0-
01		1736 N	1516	-0-	-220	-0-	1516 3		N	-0-	37 1	-0-
02		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		N	-0-	31 1	-0-
03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		N	-0-	25 1	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258												
11		1260 N	1191	-0-	-69	-0-	1191 3		N	-0-	21 1	-0-
12		868 N	1354	-0-	486	-0-	1354 3		N	-0-	28 1	-0-
01		3100 N	4402	-0-	1302	-0-	4402 3		N	-0-	107 1	-0-
02		2900 N	4284	-0-	1384	-0-	4284 3		N	-0-	89 1	-0-
03		3100 N	4142	-0-	1042	-0-	4142 3		N	-0-	72 1	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3728		N	NO RPT		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211												
11		14B2 EXT	321	-0-	321	-0-	321 3		N	-0-	6 1	-0-
12		14B2 EXT	353	-0-	353	-0-	353 3		N	-0-	7 1	-0-
01		14B2 EXT	191	-0-	191	-0-	191 3		N	-0-	5 1	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	191		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	191		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	191		N	NO RPT		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246												
11		3240 X	4522	-0-	1282	-0-	4522 3		N	-0-	83 1	-0-
12		3348 X	5141	-0-	1793	-0-	5141 3		N	-0-	108 1	-0-
01		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981 3		N	-0-	123 1	-0-
02		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034 3		N	-0-	106 1	-0-
03		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867 3		N	-0-	86 1	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196												
11		1290 N	802	-0-	-488	-0-	802 3		N	-0-	15 1	-0-
12		713 N	29	-0-	-684	-0-	29 3		N	-0-	1 1	-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-	3 1	-0-
02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-	16 1	-0-
03		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593 3		N	-0-	46 1	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)												
J.P. OIL COMPANY, INC.												
NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
11		810 N	2066	-0-	1256	-0-	2066 3		N	-0-	38 1	-0-
12		589 N	834	-0-	245	-0-	834 3		N	-0-	17 1	-0-
01		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3		N	-0-	34 1	-0-
02		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		N	-0-	31 1	-0-
03		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		N	-0-	25 1	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379												
11		13470 X	13102	-0-	-368	-0-	13102 3		N	-0-	240 1	-0-
12		13919 X	14900	-0-	981	-0-	14900 3		N	-0-	312 1	-0-
01		13919 X	12682	-0-	-1237	-0-	12682 3		N	-0-	312 1	-0-
02		12876 X	12343	-0-	-533	-0-	12343 3		N	-0-	261 1	-0-
03		13764 X	11933	-0-	-1831	-0-	11933 3		N	-0-	210 1	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347												
11		7170 X	7390	-0-	220	-0-	7390 3		N	-0-	135 1	-0-
12		7409 X	8403	-0-	994	-0-	8403 3		N	-0-	176 1	-0-
01		7409 X	4611	-0-	-2798	-0-	4611 3		N	-0-	113 1	-0-
02		6931 X	4487	-0-	-2444	-0-	4487 3		N	-0-	95 1	-0-
03		7409 X	4338	-0-	-3071	-0-	4338 3		N	-0-	76 1	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK)												
J.P. OIL COMPANY, INC.												
NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	16	-0-	16	16	4 1	6 3	Y	5	22 1	14
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16	6 9		Y	NO RPT		14

NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	16	-0-	16	16	4 1	6 3	Y	5	22 1	14
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16	6 9		Y	NO RPT		14

NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65157 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
J.P. OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		427858							
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		75D	RRCID ->	246849	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8909 - 9163
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		414D	RRCID ->	247233	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 8914 - 9094
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271		N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271		N	NO RPT	-0-	

NOGO (TRAVIS PEAK)				65698 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
COLEMAN, BETTIE		WELL #:		2	RRCID ->	141384	COMPL. DATE	02/15/1992	TOTAL DEPTH	8307	PERF. 7968 - 8019
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2024 - WELL PLUGGED 02/12/24											

NOONDAY (TRAVIS PEAK)				65860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	135300	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	12939	PERF. 9200 - 9220
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186144	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	12675	PERF. 9172 - 9192
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST		WELL #:		1WD	RRCID ->	186659	COMPL. DATE	10/01/2021	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 6768 - 7198
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

NOONDAY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 255849	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11316	- 14150			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	810 N	300	-0-	-510	-0-	23	1	268	2	Y	8	10	1	1
12	837 N	65	-0-	-772	-0-	9	9	55	2	Y	5	5	1	1
01	837 N	54	-0-	-783	-0-	4	1	48	2	Y	2	3	1	-0-
02	290 N	29	-0-	-261	-0-	2	1	26	2	Y	1	1	1	-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	1	9	45	2	Y	1			1
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	5	1	32	2	Y	-0-	1	1	-0-
						3	1							
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 256307	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11304	- 13706			
11	2730 X	1042	-0-	-1688	-0-	80	1	930	2	Y	29	28	1	6
12	2821 X	817	-0-	-2004	-0-	32	9	704	2	Y	60	54	1	12
01	2821 X	1865	-0-	-956	-0-	47	1	1641	2	Y	72	67	1	17
02	2001 X	1381	-0-	-620	-0-	66	9	1237	2	Y	48	52	1	13
03	2046 X	1599	-0-	-447	-0-	145	1	1418	2	Y	19	28	1	4
04	1800 X	1130	-0-	-670	-0-	79	9	1026	2	Y	15	16	1	3
						91	1							
						53	9							
						160	1							
						21	9							
						87	1							
						17	9							
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 256308	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	14128	PERF.11352	- 14052			
11	2070 X	1693	-0-	-377	-0-	130	1	1511	2	Y	47	42	1	10
12	2170 X	1034	-0-	-1136	-0-	52	9	892	2	Y	75	70	1	15
01	2170 X	1772	-0-	-398	-0-	59	1	1559	2	Y	68	67	1	16
02	2030 X	1022	-0-	-1008	-0-	83	9	916	2	Y	35	42	1	9
03	2015 X	1763	-0-	-252	-0-	138	1	1563	2	Y	21	26	1	4
04	1710 X	799	-0-	-911	-0-	75	9	727	2	Y	10	13	1	1
						67	1							
						39	9							
						177	1							
						23	9							
						61	1							
						11	9							
KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 264463	COMPL. DATE	06/04/2016	TOTAL DEPTH	14026	PERF.11318	- 13142			
11	1230 N	1038	-0-	-192	-0-	80	1	926	2	Y	29	27	1	6
12	1519 N	552	-0-	-967	-0-	32	9	475	2	Y	41	38	1	9
01	1860 N	1146	-0-	-714	-0-	32	1	1009	2	Y	44	43	1	10
02	1015 N	919	-0-	-96	-0-	45	9	824	2	Y	32	34	1	8
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	89	1	760	2	Y	10	16	1	2
04	3000 N	3456	-0-	456	456	48	9	3140	2	Y	45	39	1	8
						60	1							
						35	9							
						86	1							
						11	9							
						266	1							
						50	9							

OIL AND GAS DIVISION

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK)		66078 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY						
MAYO, EDDIE		536900												
DEAN, C. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095992		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6905 - 6922				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAK CREEK (JAMES LIME)		66459 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815												
BARFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 189682		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7644 - 12936				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ETBU GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 215984		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 7302 - 7345				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467												
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 088936		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10623 - 10760				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 090582		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 10912		PERF.10613 - 10751				
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-		7
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-		7
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	-0-		7
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	-0-		7
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-		7
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		7

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 090857		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 10858		PERF.10545 - 10700				
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	19	1	212	3	N	-0-		41
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	3	N	-0-		41
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	3	N	-0-		41
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	N	-0-		41
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	35	1	393	3	N	-0-		41
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-			1
12		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-			1
01		124 N	93	-0-	-31	-0-	92	3	1	9	Y	1			2
02		87 N	86	-0-	-1	-0-	85	3	1	9	Y	1			3
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1			4
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			4

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175															
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			12
12		496 N	304	-0-	-192	-0-	304	3			N	-0-			12
01		527 N	334	-0-	-193	-0-	327	3	7	9	N	6			18
02		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-			18
03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			18
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			18

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749															
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-			16
12		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-			16
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-			16
02		203 N	138	-0-	-65	-0-	138	3			Y	-0-			16
03		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-			16
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			16

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189															
11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-			20
12		434 N	279	-0-	-155	-0-	279	3			Y	-0-			20
01		496 N	377	-0-	-119	-0-	377	3			Y	-0-			20
02		464 N	367	-0-	-97	-0-	367	3			Y	-0-			20
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			20
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2190 N	1851	-0-	-339	-0-	458	1	1392	3	N	1			110
12	2108 N	2008	-0-	-100	-0-	474	1	1530	3	N	4			114
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	432	1	1668	3	N	11			125
02	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	429	1	1811	3	N	5			130
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	474	1	1956	3	N	-0-			130
04	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			130

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800														
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	17	1	186	3	N	-0-			12
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	3	N	-0-			12
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	N	-0-			12
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	N	-0-			12
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	19	1	210	3	N	-0-			12
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			12

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233														
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-			50
12	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1016	3	2	9	N	2			52
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1310	3	19	9	N	17			69
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-			69
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-			69
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			69

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156														
11	1590 N	1532	-0-	-58	-0-	1532	3			N	-0-			64
12	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1483	3	6	9	N	5			69
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1578	3	8	9	N	7			76
02	1479 N	1452	-0-	-27	-0-	1452	3			N	-0-			76
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-			76
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			76

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804														
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	388	3	Y	-0-			8
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	Y	-0-			8
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	Y	-0-			8
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	Y	-0-			8
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	31	1	345	3	Y	-0-			8
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			8

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764														
11	1590 N	1438	-0-	-152	-0-	119	1	1319	3	Y	-0-			80
12	1612 N	1464	-0-	-148	-0-	122	1	1340	3	Y	2			82
01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	136	1	1529	3	Y	13			95
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	119	1	1339	3	Y	5			100
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	132	1	1490	3	Y	-0-			100
04	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT			100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11		1500 N	1454	-0-	-46	-0-	1454 3	Y	-0-			2
12		1550 N	1265	-0-	-285	-0-	1265 3	Y	-0-			2
01		1519 N	1326	-0-	-193	-0-	1326 3	Y	-0-			2
02		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3	Y	-0-			2
03		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3	Y	-0-			2
04		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-		Y	NO RPT			2

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 10417 - 10647												
11		270 N	254	-0-	-16	-0-	21 1	233 3	Y	-0-		7
12		279 N	204	-0-	-75	-0-	17 1	187 3	Y	-0-		7
01		217 N	216	-0-	-1	-0-	18 1	198 3	Y	-0-		7
02		232 N	209	-0-	-23	-0-	17 1	192 3	Y	-0-		7
03		217 N	144	-0-	-73	-0-	12 1	132 3	Y	-0-		7
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		Y	NO RPT			7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209												
11		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1802 3	2 9	Y	2		68
12		1674 N	1548	-0-	-126	-0-	1541 3	7 9	Y	6		74
01		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1846 3	2 9	Y	2		76
02		1740 N	1354	-0-	-386	-0-	1354 3		Y	-0-		76
03		1550 N	1452	-0-	-98	-0-	1452 3		Y	-0-		76
04		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-		Y	NO RPT			76

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188												
11		1890 N	1792	-0-	-98	-0-	1784 3	8 9	Y	7		55
12		1767 N	1752	-0-	-15	-0-	1737 3	15 9	Y	14	1 8	68
01		1891 N	1646	-0-	-245	-0-	1640 3	6 9	Y	5		73
02		1740 N	1374	-0-	-366	-0-	1366 3	8 9	Y	7		80
03		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1779 3	9 9	Y	8		88
04		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-		Y	NO RPT			88

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155												
11		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1131 3	3 9	Y	3		15
12		1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1042 3		Y	-0-		15
01		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3		Y	-0-		15
02		1102 N	1029	-0-	-73	-0-	1029 3		Y	-0-		15
03		1054 N	992	-0-	-62	-0-	992 3		Y	-0-		15
04		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-		Y	NO RPT			15

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10492 - 10732												
11		1500 N	1196	-0-	-304	-0-	99 1	1094 3	Y	3		58
12		1426 N	1234	-0-	-192	-0-	102 1	1126 3	Y	5		63
01		1178 N	1128	-0-	-50	-0-	91 1	1022 3	Y	14		77
02		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	119 1	1335 3	Y	3		80
03		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	167 1	1888 3	Y	-0-	56 1	24
04		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-		Y	NO RPT			24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830															
11	270 N	160	-0-	-110	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-			1
12	279 N	172	-0-	-107	-0-	-0-	14	1	158	3	Y	-0-			1
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-			1
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-			1
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-			1
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758															
11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1805	3	Y	-0-			20
12	2046 N	1984	-0-	-62	-0-	-0-	165	1	1818	3	Y	1			21
							1	9							
01	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1839	3	Y	5			26
							6	9							
02	1914 N	1514	-0-	-400	-0-	-0-	123	1	1390	3	Y	1			27
							1	9							
03	1984 N	1619	-0-	-365	-0-	-0-	132	1	1486	3	Y	1			28
							1	9							
04	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756															
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	-0-	173	3			Y	-0-			19
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	-0-	148	3			Y	-0-			19
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1			20
02	174 N	146	-0-	-28	-0-	-0-	145	3	1	9	Y	1			21
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	-0-	135	3	2	9	Y	2			23
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	167 3	2 9	N	2		123
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		123
01		186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		N	-0-		123
02		174 N	166	-0-	-8	-0-	166 3		N	-0-		123
03		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3		N	-0-		123
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		123

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761												
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	39 1	434 3	Y	-0-		-0-
12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	40 1	443 3	Y	-0-		-0-
01		527 N	413	-0-	-114	-0-	34 1	379 3	Y	-0-		-0-
02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	40 1	450 3	Y	-0-		-0-
03		496 N	459	-0-	-37	-0-	37 1	422 3	Y	-0-		-0-
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736												
11		1170 N	1149	-0-	-21	-0-	95 1	1054 3	N	-0-		79
12		1302 N	1185	-0-	-117	-0-	99 1	1086 3	N	-0-		79
01		1209 N	1106	-0-	-103	-0-	90 1	1016 3	N	-0-		79
02		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	92 1	1031 3	N	-0-		79
03		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	97 1	1097 3	N	-0-		79
04		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT		79

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729												
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	38 1	424 3	Y	-0-		15
12		434 N	431	-0-	-3	-0-	36 1	395 3	Y	-0-		15
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	33 1	377 3	Y	-0-		15
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	36 1	410 3	Y	-0-		15
03		434 N	379	-0-	-55	-0-	31 1	348 3	Y	-0-		15
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		15

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776												
11		3570 X	3029	-0-	-541	-0-	251 1	2778 3	Y	-0-		23
12		3565 X	2928	-0-	-637	-0-	244 1	2682 3	Y	2		25
01		3472 X	2789	-0-	-683	-0-	227 1	2558 3	Y	4		29
02		3045 X	2557	-0-	-488	-0-	208 1	2348 3	Y	1		30
03		3255 X	2989	-0-	-266	-0-	243 1	2745 3	Y	1		31
04		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	1 9		Y	NO RPT		31

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410															
11		180 N	147	-0-	-33	-0-	36	1	111	3	N	-0-			-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	53	1	170	3	N	-0-			-0-
01		155 N	110	-0-	-45	-0-	23	1	87	3	N	-0-			-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	36	1	150	3	N	-0-			-0-
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	43	1	177	3	N	-0-			-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660															
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	456	3	N	-0-			68
12		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	112	1	1226	3	N	4			72
01		762 N	762	-0-	-0-	-0-	62	1	693	3	N	6			78
02		993 N	993	-0-	-0-	-0-	81	1	912	3	N	-0-			78
03		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	96	1	1079	3	N	-0-			78
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			78

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700															
11		540 N	518	-0-	-22	-0-	43	1	475	3	N	-0-			22
12		558 N	520	-0-	-38	-0-	43	1	477	3	N	-0-			22
01		558 N	554	-0-	-4	-0-	45	1	509	3	N	-0-			22
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	42	1	478	3	N	-0-			22
03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	44	1	500	3	N	-0-			22
04		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			22

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173															
11		2070 N	1988	-0-	-82	-0-	1988	3			Y	-0-			55
12		1922 N	1768	-0-	-154	-0-	1768	3			Y	-0-			55
01		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			Y	-0-			55
02		1914 N	1733	-0-	-181	-0-	1733	3			Y	-0-			55
03		1767 N	1594	-0-	-173	-0-	1594	3			Y	-0-			55
04		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			55

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592															
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-			-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	2250 N	2217	-0-	-33	-0-	2217	3		Y	-0-		22
12	2356 N	1891	-0-	-465	-0-	1891	3		Y	-0-		22
01	2139 N	2116	-0-	-23	-0-	2110	3	6 9	Y	5		27
02	2204 X	1934	-0-	-270	-0-	1930	3	4 9	Y	4		31
03	2294 X	2198	-0-	-96	-0-	2190	3	8 9	Y	7		38
04	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-				Y	NO RPT		38

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774												
11	990 N	617	-0-	-373	-0-	51	1	564 3	N	2		72
						2	9					
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	73	1	797 3	N	-0-		72
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	77	1	867 3	N	13		85
						14	9					
02	609 N	586	-0-	-23	-0-	48	1	538 3	N	-0-		85
03	868 N	848	-0-	-20	-0-	69	1	773 3	N	5		90
						6	9					
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT		90

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391												
11	1350 N	1147	-0-	-203	-0-	1140	3	7 9	Y	6		63
12	1333 N	940	-0-	-393	-0-	936	3	4 9	Y	4		67
01	1240 N	1031	-0-	-209	-0-	1023	3	8 9	Y	7		74
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1131	3	3 9	Y	3		77
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1111	3	4 9	Y	4		81
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				Y	NO RPT		81

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327												
11	570 N	480	-0-	-90	-0-	480	3		Y	-0-		40
12	589 N	492	-0-	-97	-0-	492	3		Y	-0-		40
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	832	3	10 9	Y	9		49
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1280	3	9 9	Y	8		57
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1125	3	13 9	Y	12		69
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				Y	NO RPT		69

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212												
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1472	3	3 9	Y	3		14
12	1457 N	1054	-0-	-403	-0-	1048	3	6 9	Y	5		19
01	1426 N	927	-0-	-499	-0-	924	3	3 9	Y	3		22
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3		Y	-0-		22
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1532	3	7 9	Y	6		28
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				Y	NO RPT		28

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT	27

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802												
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	600	2	N	-0-	32
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	43	1	471	2	N	-0-	32
01	713 N	433	-0-	-280	-0-	34	1	399	2	N	-0-	32
02	609 N	112	-0-	-497	-0-	8	1	104	2	N	-0-	32
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	32
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT	32

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785												
11	1710 N	1277	-0-	-433	-0-	79	1	1189	2	N	8	63
12	620 N	574	-0-	-46	-0-	48	1	526	2	N	-0-	63
01	1767 N	750	-0-	-1017	-0-	59	1	691	2	N	-0-	63
02	1247 N	167	-0-	-1080	-0-	11	1	156	2	N	-0-	63
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	63
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT	63

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804												
11	1200 N	752	-0-	-448	-0-	47	1	705	2	N	-0-	28
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	58	1	638	2	N	-0-	28
01	1860 N	779	-0-	-1081	-0-	61	1	714	2	N	4	32
02	725 N	195	-0-	-530	-0-	4	9			N	-0-	32
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	13	1	182	2	N	-0-	32
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT	32

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842												
11	660 X	155	-0-	-505	-0-	15	1	140	3	Y	-0-	-0-
12	403 X	128	-0-	-275	-0-	14	1	114	3	Y	-0-	-0-
01	279 X	235	-0-	-44	-0-	140	1	95	3	Y	-0-	-0-
02	145 N	103	-0-	-42	-0-	31	1	68	3	Y	4	4
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	4	9			Y	-0-	4
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	39	1	90	2	Y	-0-			2
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	18	1	36	2	Y	-0-			2
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	127	1	57	2	Y	-0-			2
02	116 N	88	-0-	-28	-0-	18	1	70	2	Y	-0-			2
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	140	1	29	2	Y	-0-			2
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			2

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886														
11	180 N	22	-0-	-158	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			1
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			1
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	101	1	69	3	Y	-0-			1
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	79	1	171	3	Y	3			4
						3	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			4

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860														
11	1620 X	295	-0-	-1325	-0-	28	1	267	3	Y	-0-			8
12	1581 X	231	-0-	-1350	-0-	25	1	206	3	Y	-0-			8
01	1581 X	395	-0-	-1186	-0-	235	1	160	3	Y	-0-			8
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	103	1	223	3	Y	7			15
						8	9							
03	217 N	25	-0-	-192	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			15
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			15

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786														
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	52	1	122	2	Y	9			67
						10	9							
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	80	1	157	2	Y	5			72
						6	9							
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	78	1	35	2	Y	-0-			72
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	41	1	156	2	Y	-0-			72
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	182	1	38	2	Y	-0-			72
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			72

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896														
11	240 N	113	-0-	-127	-0-	11	1	102	3	Y	-0-			1
12	310 N	68	-0-	-242	-0-	7	1	61	3	Y	-0-			1
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			1
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	60	1	130	3	Y	1			2
						1	9							
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490														
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	240 N	97	-0-	-143	-0-	29	1	68	2	Y	-0-	116
12	217 N	38	-0-	-179	-0-	13	1	25	2	Y	-0-	116
01	248 N	41	-0-	-207	-0-	28	1	13	2	Y	-0-	116
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	83	1	320	2	Y	-0-	116
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	23	1	5	2	Y	-0-	116
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	116

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045												
11	240 N	13	-0-	-227	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	46
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	3	Y	-0-	46
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	75	1	51	3	Y	-0-	46
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	360	1	782	3	Y	7	53
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	8	9			Y	-0-	53
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	53
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2024												

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908												
11	180 N	10	-0-	-170	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	3
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	3
01	186 N	15	-0-	-171	-0-	9	1	6	3	Y	-0-	3
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
04	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT	3

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824												
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	2	1	4	2	Y	-0-	12
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	9	1	17	2	Y	-0-	12
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	24	1	11	2	Y	-0-	12
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	Y	-0-	12
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	12
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	12

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694												
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	28	1	66	2	Y	-0-	39
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	35	1	68	2	Y	-0-	39
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	11	1	5	2	Y	-0-	39
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	143	1	546	2	Y	-0-	39
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	220	1	46	2	Y	-0-	39
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	39

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 10716 - 11020												
11	60 X	17	-0-	-43	-0-	2	1	15	3	Y	-0-	1
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1
01	62 X	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	1
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	6	1	12	3	Y	1	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-	2
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT	2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897										COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	10522	PERF.	11002 - 13682
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		3660 X	3617	-0-	-43	-0-	3598 3	19 9		N	17			104	
12		3751 X	3720	-0-	-31	-0-	3680 3	40 9		N	36			140	
01		3782 X	3434	-0-	-348	-0-	3404 3	30 9		N	27			167	
02		3538 X	3341	-0-	-197	-0-	3324 3	17 9		N	15			182	
03		3782 X	3559	-0-	-223	-0-	3523 3	36 9		N	33	180 1		35	
04		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-				N	NO RPT			35	

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325										COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	9500 - 10942
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			1	
12		124 N	11	-0-	-113	-0-	1 1	10 3		Y	-0-			1	
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	1 1	1 3		Y	-0-			1	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			1	
04		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				Y	NO RPT			1	

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196										COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	10750 - 12750
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116	

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203										COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	10599	PERF.	10917 - 12890
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62	

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308										COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	10691	PERF.	11008 - 12905
11		4710 X	4609	-0-	-101	-0-	285 1	4318 2		N	5			75	
							6 9								
12		4867 X	3799	-0-	-1068	-0-	316 1	3477 2		N	5			80	
							6 9								
01		4867 X	3950	-0-	-917	-0-	308 1	3628 2		N	13			93	
							14 9								
02		4553 X	1275	-0-	-3278	-0-	87 1	1188 2		N	-0-			93	
03		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-				N	-0-			93	
04		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-				N	NO RPT			93	

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038										COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	10543 - 10828
11		390 N	293	-0-	-97	-0-	293 3			N	-0-			127	
12		186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3			N	-0-			127	
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			127	
02		290 N	44	-0-	-246	-0-	44 3			N	-0-			127	
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			127	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			127	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	10440 X	9931	-0-	-509	-0-	821	1	9085	3	N	23	75 1	45
12	10571 X	10093	-0-	-478	-0-	25	9	840	1	N	22		67
01	10571 X	9580	-0-	-991	-0-	24	9	778	1	N	36		103
02	9889 X	9483	-0-	-406	-0-	40	9	772	1	N	9		112
03	10261 X	10106	-0-	-155	-0-	10	9	821	1	N	25		137
04	9930 X	NO RPT	-0-	-9930	-0-	28	9			N	NO RPT		137
HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354													
11	11160 X	10850	-0-	-310	-0-	631	1	10047	3	Y	156	169 1	149
12	11129 X	10995	-0-	-134	-0-	172	9	673	1	Y	143	6 8	286
01	11129 X	10192	-0-	-937	-0-	157	9	660	1	Y	116	180 1	222
02	10498 X	9990	-0-	-508	-0-	128	9	622	1	Y	125	180 1	167
03	11222 X	10500	-0-	-722	-0-	138	9	658	1	Y	118	185 1	100
04	10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-	130	9			Y	NO RPT		100
A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336													
11	15930 X	15387	-0-	-543	-0-	835	1	14329	3	Y	203	247 1	189
12	16213 X	15794	-0-	-419	-0-	223	9	860	1	Y	218	275 1	132
01	16182 X	15173	-0-	-1009	-0-	240	9	785	1	Y	198	120 1	210
02	15022 X	14657	-0-	-365	-0-	218	9	786	1	Y	166	238 1	138
03	15903 X	15577	-0-	-326	-0-	183	9	835	1	Y	221	239 1	120
04	15390 X	NO RPT	-0-	-15390	-0-	243	9			Y	NO RPT		120
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239													
11	14040 X	13540	-0-	-500	-0-	740	1	12709	3	Y	83	103 1	78
12	14353 X	13926	-0-	-427	-0-	91	9	765	1	Y	91	114 1	55
01	14322 X	13333	-0-	-989	-0-	100	9	695	1	Y	82	50 1	87
02	13282 X	12915	-0-	-367	-0-	90	9	697	1	Y	69	99 1	57
03	14012 X	13719	-0-	-293	-0-	76	9	741	1	Y	92	99 1	50
04	13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-	101	9			Y	NO RPT		50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
11		19110 X	18917	-0-	-193	-0-	1109 1	17667 3	Y	128	186 1	9 8	140
12		19530 X	18191	-0-	-1339	-0-	141 9						
01		20088 X	17423	-0-	-2665	-0-	1125 1	16988 3	Y	71	14 8		197
02		18792 X	16965	-0-	-1827	-0-	78 9						
03		20088 X	18095	-0-	-1993	-0-	1138 1	16210 3	Y	68	173 1		92
04		18930 X	NO RPT	-0-	-18930	-0-	75 9						
							1060 1	15747 3	Y	144			236
							158 9						
							1135 1	16765 3	Y	177	361 1		52
							195 9						
									Y	NO RPT			52

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427													
11		17610 X	16802	-0-	-808	-0-	16705 3	97 9	N	88	5 8		307
12		18197 X	17056	-0-	-1141	-0-	16940 3	116 9	N	105	191 1	16 8	205
01		17732 X	16758	-0-	-974	-0-	16697 3	61 9	N	55	3 8		257
02		16501 X	15590	-0-	-911	-0-	15539 3	51 9	N	46	1 8		302
03		17639 X	16978	-0-	-661	-0-	16931 3	47 9	N	43	181 1		164
04		16800 X	NO RPT	-0-	-16800	-0-			N	NO RPT			164

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327 HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393													
11		570 N	562	-0-	-8	-0-	561 2	1 9	Y	1			13
12		620 N	494	-0-	-126	-0-	493 2	1 9	Y	1			14
01		589 N	456	-0-	-133	-0-	455 2	1 9	Y	1			15
02		551 N	447	-0-	-104	-0-	447 2		Y	-0-			15
03		496 N	411	-0-	-85	-0-	411 2		Y	-0-			15
04		450 N	377	-0-	-73	-0-	377 2		Y	-0-			15

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420													
11		960 N	902	-0-	-58	-0-	901 2	1 9	Y	1			30
12		992 N	986	-0-	-6	-0-	985 2	1 9	Y	1			31
01		930 N	886	-0-	-44	-0-	885 2	1 9	Y	1			32
02		870 N	864	-0-	-6	-0-	863 2	1 9	Y	1			33
03		992 N	903	-0-	-89	-0-	902 2	1 9	Y	1			34
04		870 N	693	-0-	-177	-0-	692 2	1 9	Y	1			35

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352													
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-			5
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-			5
01		403 N	368	-0-	-35	-0-	368 2		Y	-0-			5
02		377 N	372	-0-	-5	-0-	372 2		Y	-0-			5
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-			5
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		Y	-0-			5

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420													
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-			10
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		Y	-0-			10
01		434 N	331	-0-	-103	-0-	331 2		Y	-0-			10
02		377 N	335	-0-	-42	-0-	335 2		Y	-0-			10
03		403 N	388	-0-	-15	-0-	388 2		Y	-0-			10
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		Y	-0-			10

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
BACHTELL OIL & GAS, LTD.		//CONT.//	042327										
HEMBY GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	242688	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9184 - 10376		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2			Y	-0-		14	
12	589 N	558	-0-	-31	-0-	558 2			Y	-0-		14	
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	551 2			Y	-0-		14	
02	551 N	542	-0-	-9	-0-	542 2			Y	-0-		14	
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2			Y	-0-		14	
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			Y	-0-		14	

BOWLES ENERGY, INC.		084097											
CHERRY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	115306	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10180 - 10436		
11	180 N	46	-0-	-134	-0-	46 2			N	-0-		56	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-		56	
02	58 N	7	-0-	-51	-0-	7 2			N	-0-		56	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56	
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 2			N	-0-		56	

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	126547	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	10027 - 10384		
11	150 N	41	-0-	-109	-0-	41 2			N	-0-		22	
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 1			N	-0-		22	
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-		22	
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			N	-0-		22	
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2			N	-0-		22	
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2			N	-0-		22	

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	184766	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10087 - 10387		
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	372 2			N	-0-		74	
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	351 2			N	-0-		74	
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2			N	-0-		74	
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2			N	-0-		74	
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2			N	-0-		74	
*04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2			N	-0-		74	

BPX OPERATING COMPANY		085408											
AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	092747	COMPL. DATE	03/14/1981	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8730 - 10140		
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20 1	399 3	Y	3	3 1		-0-	
						3 9							
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	27 1	484 3	Y	3	3 1		-0-	
						3 9							
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	34 1	583 3	Y	3	3 1		-0-	
						3 9							
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	29 1	538 3	Y	3	3 1		-0-	
						3 9							
*03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	36 1	652 3	Y	5	5 1		-0-	
						6 9							
04	390 N	268	-0-	-122	-0-	15 1	251 3	Y	2	2 1		-0-	
						2 9							

AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	118933	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9850 - 10120		
11	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	50 1	974 3	Y	-0-			-0-	
12	1147 N	1020	-0-	-127	-0-	54 1	966 3	Y	-0-			-0-	
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	58 1	1049 3	Y	-0-			-0-	
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	53 1	999 3	Y	-0-			-0-	
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	55 1	1016 3	Y	-0-			-0-	
04	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	61 1	998 3	Y	-0-			-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	166	1	3189	3	Y	-0-				-0-
12	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	201	1	3608	3	Y	-0-				-0-
01	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	177	1	3174	3	Y	-0-				-0-
02	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	199	1	3774	3	Y	-0-				-0-
03	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	206	1	3799	3	Y	-0-				-0-
04	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	211	1	3462	3	Y	-0-				-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142															
11	2220 X	1780	-0-	-440	-0-	88	1	1688	3	Y	4	4	1		-0-
12	2232 X	1958	-0-	-274	-0-	100	1	1855	3	Y	3	3	1		-0-
01	2201 X	2021	-0-	-180	-0-	107	1	1910	3	Y	4	4	1		-0-
02	2059 X	1907	-0-	-152	-0-	97	1	1806	3	Y	4	4	1		-0-
03	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	107	1	1971	3	Y	5	5	1		-0-
04	1950 X	1828	-0-	-122	-0-	105	1	1717	3	Y	5	5	1		-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090															
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	Y	-0-				-0-
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	16	1	296	3	Y	-0-				-0-
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	18	1	321	3	Y	-0-				-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	Y	-0-				-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	Y	-0-				-0-
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	19	1	309	3	Y	-0-				-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219225		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	167	1	3212	3	Y	18
						20	9				-0-
12	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	153	1	2786	3	Y	11
						12	9				-0-
01	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	180	1	3221	3	Y	13
						14	9				-0-
02	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	133	1	2491	3	Y	11
						12	9				-0-
03	2790 X	2514	-0-	-276	-0-	129	1	2371	3	Y	13
						14	9				-0-
04	2700 X	2268	-0-	-432	-0-	130	1	2123	3	Y	14
						15	9				-0-
BREITBURN OPERATING L.P.		090732									
HART GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148145		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152304		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646			
11	DLQ G-10	273	-0-	273	630	273	2			Y	-0-
12	758 N	128	-0-	-630	-0-	128	2			Y	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-
LOFTIS HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 153338		COMPL. DATE 11/25/1994		TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
HART GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199700		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547			
11	DLQ G-10	340	-0-	340	1509	340	2			Y	-0-
12	1964 N	455	-0-	-1509	-0-	455	2			Y	-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-
02	319 N	226	-0-	-93	-0-	226	2			Y	-0-
03	434 N	240	-0-	-194	-0-	240	2			Y	-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-
RESCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200192		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
RESCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200431		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	DLQ G-10	290	-0-	290	1448	290	2	Y	-0-		51
12	1872 N	424	-0-	-1448	-0-	424	2	Y	-0-		51
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	Y	-0-		51
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	Y	-0-		51
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2	Y	-0-		51
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2 9 Y	2		53

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 204540		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205192		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660			
11	DLQ G-10	328	-0-	328	1389	328	2	Y	-0-		1
12	1614 N	225	-0-	-1389	-0-	225	2	Y	-0-		1
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-		1
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-		1
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	Y	-0-		1
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	Y	-0-	1 5	-0-

HUNT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207742		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590			
11	420 N	349	-0-	-71	-0-	349	2	N	-0-		88
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		88
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-		88
02	290 N	220	-0-	-70	-0-	220	2	N	-0-		88
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		88
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-		88

JONES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207744		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143

RESCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 208934		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 208935		COMPL. DATE 12/03/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556			
11	DLQ G-10	28	-0-	28	59	28	2	Y	-0-		17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-		17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-		17
02	T. A.	20	-0-	20	79	20	2	Y	-0-		17
03	T. A.	96	-0-	96	175	96	2	Y	-0-		17
04	T. A.	560	-0-	560	735	560	2	Y	-0-		17

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732											
HART GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	210255	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9170 - 10568				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211014	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9203 - 10648				
11	DLQ G-10	35	-0-	35	190	35	2			Y	-0-				34
12	247 N	57	-0-	-190	-0-	57	2			Y	-0-				34
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-				34
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-				34
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-				34
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-				34

RESCH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	212649	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9160 - 10610				
11	DLQ G-10	227	-0-	227	1230	227	2			Y	-0-				148
12	1693 N	463	-0-	-1230	-0-	463	2			Y	-0-				148
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-				148
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-				148
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-				148
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-				148

LOFTIS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	213422	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9135 - 10820				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				200
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				200

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	213526	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9204 - 10698				
11	DLQ G-10	106	-0-	106	539	106	2			Y	-0-				23
12	732 N	193	-0-	-539	-0-	193	2			Y	-0-				23
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-				23
02	116 N	70	-0-	-46	-0-	70	2			Y	-0-				23
03	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	2			Y	-0-				23
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-				23

HUNT GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	215179	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9170 - 10634				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61

HART GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	215394	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	10913	PERF. 9274 - 10608				
11	DLQ G-10	667	-0-	667	3140	667	2			Y	-0-				57
12	3100 N	672	-0-	-2428	712	672	2			Y	-0-				57
01	1352 N	640	-0-	-712	-0-	640	2			Y	-0-				57
02	609 N	432	-0-	-177	-0-	429	2			Y	3				60
03	651 N	439	-0-	-212	-0-	439	2			Y	-0-				60
04	630 N	386	-0-	-244	-0-	386	2			Y	-0-				60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	2114	-0-	2114	9004	2114	2			Y	105
12		3100 N	2079	-0-	-1021	7983	2079	2			Y	105
01		3100 N	2210	-0-	-890	7093	2210	2			Y	105
02		2900 N	1797	-0-	-1103	5990	1793	2	4	9	Y	109
03		3100 N	2142	-0-	-958	5032	2142	2			Y	109
04		3000 N	1886	-0-	-1114	3918	1886	2			Y	109

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816												
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	86
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	86
01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	86
02		493 N	427	-0-	-66	-0-	427	2			N	86
03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	86
04		660 N	502	-0-	-158	-0-	502	2			N	86

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730												
11	DLQ	G-10	1164	-0-	1164	4097	1164	2			Y	33
12		3100 N	732	-0-	-2368	1729	732	2			Y	33
01		2821 N	1092	-0-	-1729	-0-	1092	2			Y	33
02		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1101	2	67	9	Y	94
03		465 N	366	-0-	-99	-0-	366	2			Y	94
04		450 N	162	-0-	-288	-0-	142	2	20	9	Y	112

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557												
11	DLQ	G-10	1775	-0-	1775	7511	1775	2			Y	41
12		2600 N	1771	-0-	-829	6682	1771	2			Y	41
01		3100 N	1465	-0-	-1635	5047	1465	2			Y	41
02		2900 N	1619	-0-	-1281	3766	1619	2			Y	41
03		3100 N	1410	-0-	-1690	2076	1410	2			Y	41
*04		3000 N	1658	-0-	-1342	734	1658	2			Y	41

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704												
11	DLQ	G-10	429	-0-	429	1627	429	2			Y	175
12		2069 N	442	-0-	-1627	-0-	442	2			Y	175
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	175
02		406 N	396	-0-	-10	-0-	396	2			Y	175
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	175
*04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	175

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
RESCH GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	224389	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9150 - 10624
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	225187	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9198 - 10658
11	DLQ	G-10	1773	-0-	1773	7815	1773	2	Y	-0-		3
12		3100 N	1461	-0-	-1639	6176	1461	2	Y	-0-		3
01		3100 N	1530	-0-	-1570	4606	1530	2	Y	-0-		3
02		2900 N	1143	-0-	-1757	2849	1143	2	Y	-0-		3
03		3100 N	607	-0-	-2493	356	607	2	Y	-0-		3
*04		1350 N	103	-0-	-1247	-0-	103	2	Y	-0-	1 5	2

LOFTIS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	226646	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9046 - 10537
11		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	Y	-0-		82
12		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	Y	-0-		82
01		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2	Y	-0-		82
02		1769 N	1689	-0-	-80	-0-	1689	2	Y	-0-		82
03		1891 N	1215	-0-	-676	-0-	1215	2	Y	-0-		82
04		1770 N	1399	-0-	-371	-0-	1399	2	Y	-0-		82

BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	227582	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9154 - 10579
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227751	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	9290 - 10804
11	DLQ	G-10	409	-0-	409	2081	409	2	Y	-0-		4
12		2709 N	628	-0-	-2081	-0-	628	2	Y	-0-		4
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	Y	-0-		4
02		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	Y	-0-		4
03		434 N	323	-0-	-111	-0-	323	2	Y	-0-		4
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	Y	-0-		4

HUNT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	229690	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	9120 - 10592
11		150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2	Y	-0-		50
12		155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2	Y	-0-		50
01		186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2	Y	-0-		50
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	5		55
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	Y	-0-		55
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-		55

RESCH GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	229691	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	9151 - 10674
11	DLQ	G-10	26	-0-	26	201	26	2	Y	-0-		-0-
12		236 N	35	-0-	-201	-0-	35	2	Y	-0-		-0-
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-		-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732											
HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742											
11	DLQ G-10	71	-0-	71	419	71	2			Y	-0-
12	460 N	41	-0-	-419	-0-	41	2			Y	-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	299	2	8	9	Y	7
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	27	2	3	9	Y	3

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710											
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-
01	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657											
11	DLQ G-10	348	-0-	348	1907	348	2			Y	-0-
12	2163 N	256	-0-	-1907	-0-	256	2			Y	-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-
02	348 N	266	-0-	-82	-0-	266	2			Y	-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-
*04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169											
11	DLQ G-10	1069	-0-	1069	4866	1069	2			Y	-0-
12	3100 N	1300	-0-	-1800	3066	1300	2			Y	-0-
01	3100 N	1213	-0-	-1887	1179	1213	2			Y	-0-
02	2329 N	1150	-0-	-1179	-0-	1150	2			Y	-0-
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-
*04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		N	-0-		72
12		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1622 2	1 9	N	1		73
01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-		73
02		1508 N	994	-0-	-514	-0-	994 2		N	-0-		73
03		1612 N	554	-0-	-1058	-0-	553 2	1 9	N	1		74
04		1380 N	1235	-0-	-145	-0-	1235 2		N	-0-		74

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537												
11	DLQ	G-10	1042	-0-	1042	4472	1042 2		Y	-0-		-0-
12		3100 N	1067	-0-	-2033	2439	1067 2		Y	-0-		-0-
01		3100 N	840	-0-	-2260	179	840 2		Y	-0-		-0-
02		1126 N	947	-0-	-179	-0-	947 2		Y	-0-		-0-
03		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		Y	-0-		-0-
04		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		Y	-0-		-0-

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550												
11	DLQ	G-10	1542	-0-	1542	6684	1542 2		Y	-0-		24
12		3100 N	1213	-0-	-1887	4797	1213 2		Y	-0-		24
01		3100 N	65	-0-	-3035	1762	65 2		Y	-0-		24
02		1762 N	-0-	-0-	-1762	-0-	-0-		Y	-0-		24
03		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-		Y	-0-		24
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		Y	-0-		24

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552												
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		186
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		186
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		186
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		186
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		186
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		186

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614												
11		960 N	575	-0-	-385	-0-	575 2		N	-0-		100
12		620 N	580	-0-	-40	-0-	580 2		N	-0-		100
01		682 N	391	-0-	-291	-0-	391 2		N	-0-		100
02		551 N	298	-0-	-253	-0-	298 2		N	-0-		100
03		589 N	291	-0-	-298	-0-	291 2		N	-0-		100
04		390 N	201	-0-	-189	-0-	201 2		N	-0-		100

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680												
11	DLQ	G-10	3783	-0-	3783	15989	3783 2		Y	-0-		47
12		20022 X	4033	-0-	-15989	-0-	4033 2		Y	-0-		47
01		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 2		Y	-0-		47
02		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2		Y	-0-		47
03		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 2		Y	-0-		47
04		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 2		Y	-0-		47

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	236093	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9209 - 10667		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	

LOFTIS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	236387	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10740	PERF. 9122 - 10577		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	

BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	236970	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9119 - 10587		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	

JONES GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	237408	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 9258 - 10661		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	237934	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9227 - 10656		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	

LOFTIS GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	239109	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9029 - 10515		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	239527	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF. 9188 - 10690		
11	DLQ G-10	2148	-0-	2148	7756	2148	2			Y	-0-	63	
12	3100 N	2172	-0-	-928	6828	2172	2			Y	-0-	63	
01	3100 N	2088	-0-	-1012	5816	2088	2			Y	-0-	63	
02	2900 N	1858	-0-	-1042	4774	1858	2			Y	-0-	63	
03	3100 N	1997	-0-	-1103	3671	1997	2			Y	-0-	63	
04	3000 N	1811	-0-	-1189	2482	1811	2			Y	-0-	63	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 4D		RRCID -> 241372		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 243126		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SMITH GAS UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 244337		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 14D		RRCID -> 244443		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 245302		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644								
11	DLQ G-10	48	-0-	48	197	48	2			Y	-0-					29
12	248 N	51	-0-	-197	-0-	51	2			Y	-0-					29
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					29
02	58 N	25	-0-	-33	-0-	25	2			Y	-0-					29
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					29
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					29

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247641		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

RESCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247700		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618								
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		T. A.	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594																	
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					10
12		T. A.	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					10
01		T. A.	105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					10
02		T. A.	70	-0-	70	175	70	2			Y	-0-					10
03		T. A.	74	-0-	74	249	74	2			Y	-0-					10
*04		T. A.	160	-0-	160	409	160	2			Y	-0-					10

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742																	
11		DLQ G-10	70	-0-	70	346	70	2			Y	-0-					61
12		415 N	69	-0-	-346	-0-	69	2			Y	-0-					61
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					61
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					61
03		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					61
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					61

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548																	
11		DLQ G-10	2156	-0-	2156	9295	2156	2			Y	-0-					272
12		3100 N	2199	-0-	-901	8394	2199	2			Y	-0-					272
01		3100 N	1700	-0-	-1400	6994	1694	2	6	9	Y	5					277
02		2900 N	1532	-0-	-1368	5626	1532	2			Y	-0-					277
03		3100 N	2421	-0-	-679	4947	2421	2			Y	-0-					277
*04		3000 N	2131	-0-	-869	4078	2131	2			Y	-0-					277

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855																	
11		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					245
12		2201 N	1632	-0-	-569	-0-	1632	2			N	-0-					245
01		2139 N	616	-0-	-1523	-0-	616	2			N	-0-					245
02		2030 N	667	-0-	-1363	-0-	667	2			N	-0-					245
03		1643 N	891	-0-	-752	-0-	891	2			N	-0-					245
*04		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					245

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739																	
11		180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					7
12		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					7
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					7
02		174 N	154	-0-	-20	-0-	154	2			Y	-0-					7
03		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					7
*04		210 N	139	-0-	-71	-0-	139	2			Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 252945		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
11	DLQ G-10	350	-0-	350	2660	350 2	Y	-0-		91	
12	3031 N	371	-0-	-2660	-0-	371 2	Y	-0-		91	
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	Y	-0-		91	
02	348 N	335	-0-	-13	-0-	335 2	Y	-0-		91	
03	372 N	303	-0-	-69	-0-	303 2	Y	-0-		91	
04	360 N	54	-0-	-306	-0-	52 2	Y	2	93 5	-0-	

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308									
SEXTON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 161832		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72	

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415									
GRISSOM ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 206256		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609			
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-		42	
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-		42	
01	496 N	462	-0-	-34	-0-	462 2	N	-0-		42	
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-		N	NO RPT		42	
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		42	
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		42	

TGNR EAST TEXAS II LLC		102211									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 071350		COMPL. DATE 04/22/1988		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462			
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	44 1	811 2	Y	-0-	-0-	
12	899 N	846	-0-	-53	-0-	40 1	806 2	Y	-0-	-0-	
01	930 N	915	-0-	-15	-0-	46 1	869 2	Y	-0-	-0-	
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	45 1	817 2	Y	-0-	-0-	
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	49 1	874 2	Y	-0-	-0-	
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GRAY, B. B. ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 072337		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453			
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	85 1	1586 2	Y	-0-	-0-	
12	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	78 1	1609 2	Y	1	1 1	
01	1767 N	1717	-0-	-50	-0-	87 1	1630 2	Y	-0-	-0-	
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	84 1	1520 2	Y	-0-	-0-	
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	91 1	1615 2	Y	1	1 1	
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	1 9		Y	NO RPT	-0-	

BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 072446		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
TURNER, SYBIL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 072505		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2860 N	2860	-0-	-0-	147	1	2712	2	Y	1	1	1			1
12		1954 N	1954	-0-	-0-	92	1	1860	2	Y	2	2	1			1
01		2038 N	2038	-0-	-0-	100	1	1938	2	Y	-0-					1
02		2755 X	2717	-0-	-38	142	1	2575	2	Y	-0-					1
03		2945 X	2415	-0-	-530	129	1	2284	2	Y	2	2	1			1
04		2850 X	NO RPT	-0-	-2850					Y	NO RPT					1
MINOR, JOHN G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075298		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 10343 - 10588								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BENNETT, LINNVILLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076119		COMPL. DATE 01/22/1978		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540								
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MENEFE, DANIEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076786		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516								
11		2872 N	2872	-0-	-0-	146	1	2718	2	Y	7	4	1			4
12		3038 N	2650	-0-	-388	126	1	2523	2	Y	1	4	1			1
01		3038 N	2683	-0-	-355	135	1	2548	2	Y	-0-	1	1			-0-
02		2868 N	2868	-0-	-0-	151	1	2716	2	Y	1					1
03		2892 N	2892	-0-	-0-	154	1	2730	2	Y	7	6	1			2
04		2610 N	NO RPT	-0-	-2610					Y	NO RPT					2
RAIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076787		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456								
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TURNER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 078208		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538								
11		485 N	485	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					-0-
12		496 N	459	-0-	-37	21	1	438	2	Y	-0-					-0-
01		496 N	493	-0-	-3	25	1	468	2	Y	-0-					-0-
02		458 N	458	-0-	-0-	24	1	434	2	Y	-0-					-0-
03		487 N	487	-0-	-0-	26	1	461	2	Y	-0-					-0-
04		450 N	NO RPT	-0-	-450					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	462	-0-	-34	-0-	23	1	438	2	Y	1			1
						1	9							
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	22	1	414	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	435 N	422	-0-	-13	-0-	22	1	400	2	Y	-0-			-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462														
11	3000 N	3167	-0-	167	167	162	1	3001	2	Y	4	2	1	2
						4	9							
12	2780 N	2613	-0-	-167	-0-	124	1	2487	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
01	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	154	1	2896	2	Y	2	2	8	1
						2	9							
02	3074 X	2910	-0-	-164	-0-	153	1	2756	2	Y	1			2
						1	9							
03	3286 X	2895	-0-	-391	-0-	154	1	2734	2	Y	6	6	1	2
						7	9							
04	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT			2

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606														
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	660	2	Y	-0-			-0-
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	40	1	809	2	Y	-0-			-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	774	2	Y	-0-			-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	2	Y	-0-			-0-
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	39	1	698	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503														
11	3000 N	1884	-0-	-1116	5199	96	1	1785	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
12	3100 N	1792	-0-	-1308	3891	84	1	1706	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
01	3100 N	1805	-0-	-1295	2596	91	1	1714	2	Y	-0-			1
02	2900 N	1689	-0-	-1211	1385	89	1	1599	2	Y	1			2
						1	9							
03	3100 N	1763	-0-	-1337	48	94	1	1669	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566														
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	38	1	701	2	Y	-0-			-0-
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	725	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	38	1	711	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	38	1	692	2	Y	-0-			-0-
03	775 N	721	-0-	-54	-0-	38	1	682	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081303		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081719		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615								
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	497	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	Y	-0-					-0-
02	522 N	521	-0-	-1	-0-	27	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	589 N	555	-0-	-34	-0-	30	1	525	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORRIS, N.C.		WELL #: 1		RRCID -> 082715		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707								
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	13	1	279	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	319 N	302	-0-	-17	-0-	16	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	3	1	1	2	8	-0-
						3	9									
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRADLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082883		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472								
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	206	1	418	2	Y	-0-					58
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	214	1	408	2	Y	-0-					58
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	206	1	396	2	Y	-0-	58	1			-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	188	1	460	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	597	-0-	-23	-0-	195	1	402	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 083503		COMPL. DATE 06/24/1979		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083727		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622								
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	Y	-0-					-0-
02	348 N	202	-0-	-146	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626														
11	1980 N	1832	-0-	-148	-0-	94	1	1738	2	Y	-0-			-0-
12	2077 N	1346	-0-	-731	-0-	65	1	1281	2	Y	-0-			-0-
01	1984 N	811	-0-	-1173	-0-	41	1	770	2	Y	-0-			-0-
02	1769 N	1655	-0-	-114	-0-	87	1	1568	2	Y	-0-			-0-
03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	89	1	1580	2	Y	-0-			-0-
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508														
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	58	1	1085	2	Y	-0-			-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	55	1	1085	2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	829	-0-	-256	-0-	41	1	788	2	Y	-0-			-0-
02	1073 N	528	-0-	-545	-0-	28	1	500	2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	60	1	1068	2	Y	1			1
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	1	9			Y	NO RPT			1

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497														
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	106	1	132	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	102	1	137	2	Y	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	97	1	170	2	Y	-0-			-0-
02	232 N	208	-0-	-24	-0-	72	1	136	2	Y	-0-			-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	98	1	171	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515														
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	70	1	1293	2	Y	3	2	1	1
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	60	1	1211	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	64	1	1193	2	Y	-0-			-0-
02	1247 N	103	-0-	-1144	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
03	1271 N	105	-0-	-1166	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341												
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	29	1	535	2	Y	-0-
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	25	1	494	2	Y	-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	Y	-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	Y	-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	Y	-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454												
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	31	1	578	2	Y	-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	2	Y	-0-
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	26	1	498	2	Y	-0-
02	551	N	505	-0-	-46	-0-	27	1	478	2	Y	-0-
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	30	1	526	2	Y	-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211								
TURNER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 089951		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	690 N	678	-0-	-12	-0-	35 1	643 2	Y	-0-	-0-
12	713 N	483	-0-	-230	-0-	24 1	459 2	Y	-0-	-0-
01	713 N	661	-0-	-52	-0-	33 1	628 2	Y	-0-	-0-
02	609 N	594	-0-	-15	-0-	31 1	563 2	Y	-0-	-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	34 1	611 2	Y	1	1 1
						1 9				
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 090006		COMPL. DATE 09/19/1980		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424		
11	1590 N	1574	-0-	-16	-0-	80 1	1494 2	Y	-0-	-0-
12	1581 N	1118	-0-	-463	-0-	51 1	1067 2	Y	-0-	-0-
01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	102 1	1962 2	Y	-0-	-0-
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	80 1	1444 2	Y	-0-	-0-
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	91 1	1609 2	Y	1	1 1
						1 9				
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT	-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 090390		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VINSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 090867		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553		
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			Y	-0-	-0-
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VINSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 091229		COMPL. DATE 12/06/1980		TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590		
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	54 1	1007 2	Y	-0-	-0-
12	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	51 1	1033 2	Y	-0-	-0-
01	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	53 1	987 2	Y	-0-	-0-
02	1015 N	1002	-0-	-13	-0-	53 1	949 2	Y	-0-	-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	59 1	1038 2	Y	1	1 1
						1 9				
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT	-0-

TANNER, SE GU		WELL #: 1		RRCID -> 091269		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	3000 N	2466	-0-	-534	1781	126 1	2340 2	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2326	-0-	-774	1007	108 1	2217 2	2	Y	1	1 1		-0-
01	3100 N	2429	-0-	-671	336	123 1	2306 2	2	Y	-0-			-0-
02	2729 N	2393	-0-	-336	-0-	126 1	2267 2	2	Y	-0-			-0-
03	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	131 1	2332 2	2	Y	1	1 1		-0-
04	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-	1 9			Y	NO RPT			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596													
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	32 1	595 2	2	Y	2	1 1		1
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	49 1	982 2	2	Y	4	2 1		3
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	85 1	1592 2	2	Y	-0-	2 1		1
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	89 1	1610 2	2	Y	1			2
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	98 1	1747 2	2	Y	9	9 1		2
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	10 9			Y	NO RPT			2

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567													
11	3540 X	3205	-0-	-335	-0-	164 1	3038 2	2	Y	3	1 1		4
12	3658 X	2959	-0-	-699	-0-	145 1	2813 2	2	Y	1	3 1		2
01	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	181 1	3416 2	2	Y	1			3
02	3248 X	2791	-0-	-457	-0-	147 1	2644 2	2	Y	-0-			3
03	3348 X	3074	-0-	-274	-0-	164 1	2904 2	2	Y	5	5 1		3
04	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	6 9			Y	NO RPT			3

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476													
11	2610 X	2228	-0-	-382	-0-	113 1	2114 2	2	Y	1	1 1		1
12	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	147 1	2984 2	2	Y	1	1 1		1
01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	175 1	3353 2	2	Y	-0-	1 1		-0-
02	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	188 1	3385 2	2	Y	1			1
03	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	208 1	3703 2	2	Y	-0-	1 1		-0-
04	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-				Y	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1620 N	1612	-0-	-8	-0-	82	1	1530	2	Y	-0-		-0-
12	1674 N	1646	-0-	-28	-0-	77	1	1568	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	1674 N	1671	-0-	-3	-0-	84	1	1587	2	Y	-0-		-0-
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	79	1	1419	2	Y	-0-		-0-
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	84	1	1500	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT		-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552													
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	94	1	1746	2	Y	3	1 1	2
						3	9						
12	527 N	283	-0-	-244	-0-	12	1	271	2	Y	-0-	2 1	-0-
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	42	1	783	2	Y	-0-		-0-
02	1450 N	150	-0-	-1300	-0-	8	1	142	2	Y	-0-		-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	44	1	793	2	Y	3		3
						3	9						
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT		3

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437													
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	50	1	926	2	Y	-0-		-0-
12	992 N	967	-0-	-25	-0-	46	1	921	2	Y	-0-		-0-
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	1003	2	Y	-0-		-0-
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	51	1	917	2	Y	-0-		-0-
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	55	1	979	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT		-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480													
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	49	1	902	2	Y	-0-		6
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	48	1	979	2	Y	-0-		6
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	49	1	920	2	Y	-0-	6 1	-0-
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	49	1	885	2	Y	-0-		-0-
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	53	1	941	2	Y	-0-		-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT		-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606													
11	600 N	564	-0-	-36	-0-	29	1	535	2	Y	-0-		-0-
12	620 N	530	-0-	-90	-0-	25	1	505	2	Y	-0-		-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	Y	-0-		-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	Y	-0-		-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	Y	-0-		-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT		-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572													
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	Y	-0-		-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	2	Y	-0-		-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	2	Y	-0-		-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	2	Y	-0-		-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	572	2	Y	-0-		-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095094		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALONEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 095327		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613								
11	1470 N	1049	-0-	-421	-0-	54	1	995	2	Y	-0-					1
12	1519 N	1094	-0-	-425	-0-	52	1	1042	2	Y	-0-					1
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	67	1	1245	2	Y	-0-					1
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	81	1	1459	2	Y	-0-					1
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	89	1	1576	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					1

RAIDER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 095328		COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505								
11	3000 N	2763	-0-	-237	4698	141	1	2619	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
12	3100 N	2640	-0-	-460	4238	122	1	2516	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
01	3100 N	2865	-0-	-235	4003	145	1	2719	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	2900 N	2674	-0-	-226	3777	141	1	2533	2	Y	-0-					1
03	3100 N	2832	-0-	-268	3509	151	1	2675	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
04	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	959					Y	NO RPT					1

LONGHORN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095394		COMPL. DATE 09/08/1981		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAIDER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 095678		COMPL. DATE 09/29/1981		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465								
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	60	1	1107	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	64	1	1212	2	Y	-0-					-0-
02	1131 N	988	-0-	-143	-0-	52	1	936	2	Y	-0-					-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	68	1	1202	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095994		COMPL. DATE 10/13/1981		TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497								
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	174 N	59	-0-	-115	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211												
LINNIE -M- GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 096114		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		420 N	413	-0-	-7	-0-	21 1	392 2	Y		-0-			-0-
12		434 N	233	-0-	-201	-0-	11 1	222 2	Y		-0-			-0-
01		434 N	18	-0-	-416	-0-	1 1	17 2	Y		-0-			-0-
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-			Y		-0-			-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y		-0-			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y		NO RPT			-0-

OVERTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096685		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417						
11		540 N	520	-0-	-20	-0-	27 1	493 2	Y		-0-			-0-
12		527 N	501	-0-	-26	-0-	24 1	477 2	Y		-0-			-0-
01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	27 1	517 2	Y		-0-			-0-
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	26 1	472 2	Y		-0-			-0-
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	28 1	495 2	Y		-0-			-0-
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y		NO RPT			-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 097204		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

LONGHORN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 097408		COMPL. DATE 01/04/1982		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453						
11		3510 X	3421	-0-	-89	-0-	175 1	3243 2	Y		3	4 1		4
12		3596 X	3323	-0-	-273	-0-	156 1	3161 2	Y		5	6 1		3
01		3596 X	3406	-0-	-190	-0-	171 1	3234 2	Y		1	2 1		2
02		3364 X	3357	-0-	-7	-0-	176 1	3180 2	Y		1			3
03		3565 X	3547	-0-	-18	-0-	188 1	3336 2	Y		21	18 1		6
04		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	23 9		Y		NO RPT			6

PRICE, C. S. ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 097655		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600						
11		780 N	733	-0-	-47	-0-	37 1	694 2	Y		2			3
12		775 N	714	-0-	-61	-0-	32 1	682 2	Y		-0-	3 1		-0-
01		775 N	773	-0-	-2	-0-	39 1	734 2	Y		-0-			-0-
02		730 N	730	-0-	-0-	-0-	38 1	692 2	Y		-0-			-0-
03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	42 1	751 2	Y		-0-			-0-
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y		NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.//		102211							
STRONG GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 097808			COMPL. DATE	02/06/1982	TOTAL DEPTH	10667 PERF. 9146 - 10555
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	69 1	1283 2	Y	-0-		12
12		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	75 1	1524 2	Y	1		13
01		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1 9	1553 2	Y	2	12 1	3
02		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	2 9	1411 2	Y	-0-		3
03		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	78 1	1514 2	Y	-0-		3
04		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	85 1		Y	NO RPT		3

BURTON, J. L. ESTATE UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 098070			COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	10672 PERF.10322 - 10566
11		676 N	676	-0-	-0-	-0-	35 1	641 2	Y	-0-		-0-
12		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	116 1	2394 2	Y	1		1
01		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	1 9	2224 2	Y	-0-	1 1	-0-
02		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	118 1	1624 2	Y	-0-		-0-
03		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	90 1	1445 2	Y	1	1 1	-0-
04		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	81 1		Y	NO RPT		-0-
							1 9					

CUNNINGHAM -A-			WELL #:		3	RRCID -> 098071			COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	10658 PERF.10268 - 10546
11		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	491 1	1261 2	Y	-0-		4
12		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	447 1	1419 2	Y	-0-		4
01		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	551 1	1686 2	Y	-0-		4
02		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	533 1	1523 2	Y	-0-		4
03		1860 N	1830	-0-	-30	-0-	490 1	1339 2	Y	1	1 1	4
04		2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-	1 9		Y	NO RPT		4

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 098199			COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	10711 PERF.10339 - 10624
11		879 N	879	-0-	-0-	-0-	45 1	834 2	Y	-0-		-0-
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	43 1	858 2	Y	-0-		-0-
01		952 N	952	-0-	-0-	-0-	48 1	904 2	Y	-0-		-0-
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	46 1	838 2	Y	-0-		-0-
03		942 N	942	-0-	-0-	-0-	50 1	892 2	Y	-0-		-0-
04		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 098292			COMPL. DATE	01/22/1994	TOTAL DEPTH	10750 PERF. 9272 - 10674
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
11	1050 X	969 -0-	-81 -0-	49 1 918 2 Y	2	1 1	1					
12	1085 X	931 -0-	-154 -0-	44 1 887 2 Y	-0-	1 1	-0-					
01	1106 N	1106 -0-	-0- -0-	56 1 1050 2 Y	-0-		-0-					
02	1017 N	1017 -0-	-0- -0-	53 1 964 2 Y	-0-		-0-					
03	1063 N	1063 -0-	-0- -0-	57 1 1004 2 Y	2	2 1	-0-					
04	990 N	NO RPT	-0- -990				-0-					

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666												
11	1973 N	1942 -0-	-31 -0-	99 1 1842 2 Y	1		1					
12	1918 N	1918 -0-	-0- -0-	87 1 1831 2 Y	-0-	1 1	-0-					
01	1977 N	1977 -0-	-0- -0-	99 1 1878 2 Y	-0-		-0-					
02	1827 N	1699 -0-	-128 -0-	89 1 1610 2 Y	-0-		-0-					
03	1962 N	1962 -0-	-0- -0-	105 1 1856 2 Y	1	1 1	-0-					
04	1890 N	NO RPT	-0- -1890				-0-					

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569												
11	423 N	423 -0-	-0- -0-	22 1 401 2 Y	-0-		-0-					
12	410 N	410 -0-	-0- -0-	19 1 391 2 Y	-0-		-0-					
01	428 N	428 -0-	-0- -0-	22 1 406 2 Y	-0-		-0-					
02	406 N	339 -0-	-67 -0-	18 1 321 2 Y	-0-		-0-					
03	403 N	382 -0-	-21 -0-	20 1 362 2 Y	-0-		-0-					
04	420 N	NO RPT	-0- -420				-0-					

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620												
11	1081 N	1081 -0-	-0- -0-	55 1 1026 2 Y	-0-		-0-					
12	1120 N	1120 -0-	-0- -0-	51 1 1069 2 Y	-0-		-0-					
01	1096 N	1096 -0-	-0- -0-	55 1 1041 2 Y	-0-		-0-					
02	1044 N	1044 -0-	-0- -0-	55 1 989 2 Y	-0-		-0-					
03	1116 N	1088 -0-	-28 -0-	58 1 1030 2 Y	-0-		-0-					
04	1050 N	NO RPT	-0- -1050				-0-					

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316												
11	960 N	950 -0-	-10 -0-	72 1 878 2 Y	-0-		-0-					
12	992 N	877 -0-	-115 -0-	63 1 814 2 Y	-0-		-0-					
01	992 N	935 -0-	-57 -0-	70 1 865 2 Y	-0-		-0-					
02	928 N	899 -0-	-29 -0-	68 1 831 2 Y	-0-		-0-					
03	971 N	971 -0-	-0- -0-	76 1 895 2 Y	-0-		-0-					
04	900 N	NO RPT	-0- -900				-0-					

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638												
11	540 N	521 -0-	-19 -0-	27 1 494 2 Y	-0-		-0-					
12	558 N	531 -0-	-27 -0-	24 1 507 2 Y	-0-		-0-					
01	558 N	508 -0-	-50 -0-	26 1 482 2 Y	-0-		-0-					
02	505 N	505 -0-	-0- -0-	27 1 478 2 Y	-0-		-0-					
03	507 N	507 -0-	-0- -0-	27 1 480 2 Y	-0-		-0-					
04	480 N	NO RPT	-0- -480				-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211											
WARNER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 103632		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10616		PERF. 9352 - 10454	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	128 1	1573 2	Y	9	8	8		4
12	1674 N	1432	-0-	-242	-0-	100 1	1308 2	Y	22	22	8		4
01	1736 N	1574	-0-	-162	-0-	118 1	1425 2	Y	28	24	8		8
02	1653 N	1640	-0-	-13	-0-	123 1	1493 2	Y	22	21	8		9
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	127 1	1497 2	Y	29	28	8		10
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	32 9		Y	NO RPT				10

PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104187		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9230 - 10614			
11	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	52 1	960 2	Y	4	3	1		2
12	1085 N	981	-0-	-104	-0-	45 1	936 2	Y	-0-	2	1		-0-
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	54 1	1021 2	Y	-0-				-0-
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	54 1	969 2	Y	1				1
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	57 1	1008 2	Y	6	6	1		1
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	7 9		Y	NO RPT				1

STRONG, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 105724		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9173 - 10637			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MINOR, J. G.		WELL #: 4		RRCID -> 106301		COMPL. DATE 04/30/1983		TOTAL DEPTH 11216		PERF.10912 - 11211			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TURLINGTON, M. P.		WELL #: 2		RRCID -> 109323		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10104 - 10356			
11	600 N	590	-0-	-10	-0-	45 1	545 2	Y	-0-				-0-
12	620 N	566	-0-	-54	-0-	41 1	525 2	Y	-0-				-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	49 1	603 2	Y	-0-				-0-
02	580 N	569	-0-	-11	-0-	43 1	526 2	Y	-0-				-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	46 1	541 2	Y	-0-				-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT				-0-

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 4		RRCID -> 109974		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10268 - 10548			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				4

OAK HILL (COTTON VALLEY)																	
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211																	
YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414																	
11		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	167	1	3095	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
12		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	159	1	3186	2	Y	-0-	8	1			-0-
01		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	170	1	3197	2	Y	1					1
							1	9									
02		3219 X	3074	-0-	-145	-0-	161	1	2912	2	Y	1					2
							1	9									
03		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	181	1	3213	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-						Y	NO RPT				3

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10068 - 10372																	
11		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	88	1	1077	2	Y	1					1
							1	9									
12		1085 N	1046	-0-	-39	-0-	75	1	970	2	Y	1					2
							1	9									
01		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	82	1	1002	2	Y	4					6
							4	9									
02		1131 N	937	-0-	-194	-0-	71	1	865	2	Y	1					7
							1	9									
03		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	89	1	1057	2	Y	-0-					7
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-						Y	NO RPT				7

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108																	
11		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	84	1	1566	2	Y	-0-					-0-
12		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	78	1	1573	2	Y	-0-					-0-
01		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	88	1	1653	2	Y	-0-					-0-
02		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	84	1	1511	2	Y	-0-					-0-
03		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	91	1	1608	2	Y	-0-					-0-
04		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-						Y	NO RPT				-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445																	
11		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	92	1	1713	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12		1798 N	1797	-0-	-1	-0-	85	1	1709	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	96	1	1818	2	Y	-0-	1	1			1
02		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	94	1	1690	2	Y	1					2
							1	9									
03		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	101	1	1794	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-						Y	NO RPT				1

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.//	102211									
WARNER ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	145527	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	10582	PERF.	9002 - 10427	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	2785	-0-	-215	9352	210	1	2574	2	Y	1		4
12	3100 N	2968	-0-	-132	9220	212	1	2755	2	Y	1		5
01	3100 N	2970	-0-	-130	9090	228	1	2736	2	Y	5		10
02	2900 N	2854	-0-	-46	9044	217	1	2636	2	Y	1		11
03	3100 N	2921	-0-	-179	8865	228	1	2693	2	Y	-0-		11
04	2820 N	NO RPT	-0-	-2820	6045					Y	NO RPT		11

GRAY GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	148667	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9137 - 10477	
11	2310 N	2303	-0-	-7	-0-	117	1	2185	2	Y	1		1
12	2294 N	2183	-0-	-111	-0-	101	1	2082	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	128	1	2418	2	Y	-0-		-0-
02	2204 N	2187	-0-	-17	-0-	115	1	2071	2	Y	1		1
03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	120	1	2126	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT		-0-

ROGERS GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	148949	COMPL. DATE	01/27/1994	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9050 - 10408	
11	1530 N	1508	-0-	-22	-0-	77	1	1431	2	Y	-0-		-0-
12	1457 N	1277	-0-	-180	-0-	61	1	1214	2	Y	2	1 1	1
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	75	1	1410	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	77	1	1382	2	Y	1		1
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	88	1	1568	2	Y	2	2 1	1
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT		1

RAIDER GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	149079	COMPL. DATE	02/28/1994	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9104 - 10495	
11	1950 N	1894	-0-	-56	-0-	97	1	1795	2	Y	2	2 1	1
12	2077 N	1943	-0-	-134	-0-	89	1	1852	2	Y	2	2 1	1
01	2015 N	1930	-0-	-85	-0-	97	1	1833	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	95	1	1712	2	Y	1		1
03	1891 N	1872	-0-	-19	-0-	100	1	1770	2	Y	2	2 1	1
04	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT		1

NORRIS, N.C.			WELL #:	3	RRCID ->	149091	COMPL. DATE	02/14/1997	TOTAL DEPTH	10858	PERF.	10388 - 10656	
11	1200 N	1117	-0-	-83	-0-	57	1	1058	2	Y	2	1 1	1
12	1271 N	1048	-0-	-223	-0-	46	1	998	2	Y	4	3 1	2
01	1116 N	648	-0-	-468	-0-	33	1	615	2	Y	-0-	1 1	1
02	783 N	715	-0-	-68	-0-	38	1	677	2	Y	-0-		1
03	837 N	654	-0-	-183	-0-	35	1	616	2	Y	3	3 1	1
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT		1

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481														
11	1770 N	1641	-0-	-129	-0-	84	1	1557	2	Y	-0-			-0-
12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	112	1	2245	2	Y	1	1	1	-0-
01	3100 N	3176	-0-	76	76	159	1	3017	2	Y	-0-			-0-
02	1637 N	1561	-0-	-76	-0-	82	1	1479	2	Y	-0-			-0-
03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	108	1	1918	2	Y	1	1	1	-0-
04	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			-0-

TURNER GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435														
11	2340 N	2281	-0-	-59	-0-	117	1	2162	2	Y	2	2	1	3
12	2418 X	2391	-0-	-27	-0-	110	1	2279	2	Y	2	4	1	1
01	2418 X	2317	-0-	-101	-0-	117	1	2200	2	Y	-0-			1
02	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	114	1	2057	2	Y	1			2
03	2263 X	2260	-0-	-3	-0-	120	1	2137	2	Y	3	3	1	2
04	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT			2

VINSON GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557														
11	1680 N	1433	-0-	-247	-0-	73	1	1359	2	Y	1	1	1	-0-
12	1798 N	1379	-0-	-419	-0-	66	1	1312	2	Y	1	1	1	-0-
01	1767 N	1737	-0-	-30	-0-	87	1	1650	2	Y	-0-			-0-
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	77	1	1382	2	Y	-0-			-0-
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	77	1	1373	2	Y	1	1	1	-0-
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGHORN GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437														
11	1410 N	1394	-0-	-16	-0-	71	1	1322	2	Y	1	1	1	1
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	81	1	1662	2	Y	2	2	1	1
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	112	1	2100	2	Y	1	1	1	1
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	113	1	2045	2	Y	-0-			1
*03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	119	1	2109	2	Y	10	8	1	3
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT			3

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211											
STRONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150244		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 10668		PERF. 9110 - 10509			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3270 X	3196	-0-	-74	-0-	163	1	3033	2	Y	-0-		16
12	3348 X	2886	-0-	-462	-0-	138	1	2746	2	Y	2	1 1	17
01	3348 X	2830	-0-	-518	-0-	143	1	2685	2	Y	2	16 1	3
02	3132 X	2816	-0-	-316	-0-	148	1	2668	2	Y	-0-		3
03	3317 X	3312	-0-	-5	-0-	177	1	3134	2	Y	1	1 1	3
04	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	1	9			Y	NO RPT		3
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 150316		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 10588		PERF. 9520 - 10421			
11	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	109	1	2024	2	Y	-0-		-0-
12	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	122	1	2439	2	Y	2	1 1	1
01	3100 N	3254	-0-	154	154	163	1	3091	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	2416 N	2262	-0-	-154	-0-	119	1	2142	2	Y	1		1
03	2108 N	2099	-0-	-9	-0-	112	1	1985	2	Y	2	2 1	1
04	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-	2	9			Y	NO RPT		1
MALONEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 150670		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 10744		PERF. 9281 - 10119			
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-		-0-
12	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	108	1	2125	2	Y	-0-		-0-
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	57	1	1096	2	Y	1		1
02	754 X	351	-0-	-403	-0-	18	1	332	2	Y	1		2
03	2232 X	749	-0-	-1483	-0-	39	1	709	2	Y	1	2 1	1
04	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-	1	9			Y	NO RPT		1
RAIDER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 150715		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9080 - 10418			
11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	104	1	1918	2	Y	2	2 1	2
12	3100 N	3231	-0-	131	131	150	1	3080	2	Y	1	2 1	1
01	3100 N	3034	-0-	-66	65	151	1	2883	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	2900 N	3670	-0-	770	835	193	1	3476	2	Y	1		1
03	4724 X	3889	-0-	-835	-0-	207	1	3680	2	Y	2	2 1	1
04	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-	2	9			Y	NO RPT		1
GRAY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151093		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9037 - 10433			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	57 1	1054 2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	53 1	1065 2	Y	-0-			-0-
01	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	59 1	1101 2	Y	-0-			-0-
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	57 1	1023 2	Y	-0-			-0-
03	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	59 1	1041 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT			-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437												
11	1170 N	933	-0-	-237	-0-	48 1	884 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
12	1395 N	878	-0-	-517	-0-	41 1	833 2	Y	4	3 1		2
						4 9						
01	1302 N	668	-0-	-634	-0-	34 1	634 2	Y	-0-	1 1		1
02	899 N	613	-0-	-286	-0-	32 1	581 2	Y	-0-			1
03	868 N	766	-0-	-102	-0-	41 1	725 2	Y	-0-	1 1		-0-
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT			-0-
MENEFE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490												
11	1650 N	1570	-0-	-80	-0-	80 1	1488 2	Y	2	1 1		1
						2 9						
12	1674 N	1609	-0-	-65	-0-	74 1	1535 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	82 1	1539 2	Y	-0-			-0-
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	80 1	1441 2	Y	-0-			-0-
03	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	83 1	1476 2	Y	3	2 1		1
						3 9						
04	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT			1
TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487												
11	3000 N	2017	-0-	-983	1099	103 1	1911 2	Y	3	3 1		4
						3 9						
12	2890 N	1791	-0-	-1099	-0-	86 1	1703 2	Y	2	5 1		1
						2 9						
01	2139 N	2128	-0-	-11	-0-	107 1	2020 2	Y	1			2
						1 9						
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	105 1	1894 2	Y	-0-			2
03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	114 1	2033 2	Y	5	4 1		3
						6 9						
04	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT			3
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559												
11	2550 X	2250	-0-	-300	-0-	115 1	2135 2	Y	-0-			15
12	2635 X	2310	-0-	-325	-0-	109 1	2200 2	Y	1			16
						1 9						
01	2573 X	2424	-0-	-149	-0-	122 1	2300 2	Y	2	15 1		3
						2 9						
02	DLQ G-10	2271	-0-	2271	2271	119 1	2152 2	Y	-0-			3
03	DLQ G-10	2334	-0-	2334	4605	124 1	2209 2	Y	1	1 1		3
						1 9						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4605			Y	NO RPT			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11	3000 N	1856	-0-	-1144	214	94 1	1760 2	Y	2	1 1	2	1
12	2170 N	1371	-0-	-799	-0-	63 1	1305 2	Y	3	2 1	3	2
01	2170 N	1410	-0-	-760	-0-	71 1	1339 2	Y	-0-	1 1	-0-	1
02	1798 N	758	-0-	-1040	-0-	40 1	718 2	Y	-0-		-0-	1
03	1364 N	558	-0-	-806	-0-	30 1	527 2	Y	1	2 1	1	-0-
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	1 9		Y	NO RPT		NO RPT	-0-
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583												
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	50 1	930 2	Y	2	1 1	2	1
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	47 1	955 2	Y	-0-	1 1	-0-	-0-
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	53 1	995 2	Y	-0-		-0-	-0-
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	51 1	916 2	Y	-0-		-0-	-0-
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	54 1	953 2	Y	2	2 1	2	-0-
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	2 9		Y	NO RPT		NO RPT	-0-
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657												
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	47 1	875 2	Y	-0-		-0-	-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	53 1	1087 2	Y	-0-		-0-	-0-
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	54 1	1021 2	Y	-0-		-0-	-0-
02	899 N	861	-0-	-38	-0-	45 1	816 2	Y	-0-		-0-	-0-
03	1085 N	891	-0-	-194	-0-	48 1	843 2	Y	-0-		-0-	-0-
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT		NO RPT	-0-
MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		NO RPT	-0-
STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106												
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	33 1	608 2	Y	-0-		-0-	-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	30 1	612 2	Y	-0-		-0-	-0-
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	32 1	611 2	Y	-0-		-0-	-0-
02	609 N	592	-0-	-17	-0-	31 1	561 2	Y	-0-		-0-	-0-
03	651 N	608	-0-	-43	-0-	32 1	576 2	Y	-0-		-0-	-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211										
CUNNINGHAM "A"		WELL #: 5		RRCID -> 158877		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 10292 - 10574		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	244 1	609 2	Y	-0-			11
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	223 1	689 2	Y	-0-			11
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	233 1	677 2	Y	-0-			11
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	221 1	604 2	Y	-0-			11
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	262 1	597 2	Y	2	2	1	11
						2 9						
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT			11

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 7		RRCID -> 159146		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9650 - 10567		
11	1590 N	1438	-0-	-152	-0-	411 1	1027 2	Y	-0-			8
12	1581 N	1412	-0-	-169	-0-	342 1	1070 2	Y	-0-			8
01	1581 N	1447	-0-	-134	-0-	371 1	1076 2	Y	-0-			8
02	1363 N	1349	-0-	-14	-0-	362 1	986 2	Y	1			9
						1 9						
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	435 1	991 2	Y	2	3	1	8
						2 9						
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT			8

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 6		RRCID -> 159223		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9213 - 10590		
11	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	154 1	2857 2	Y	-0-			22
12	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	126 1	2545 2	Y	2	15	1	8
						2 9						
01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	155 1	2910 2	Y	-0-	8	1	-0-
02	3219 X	2412	-0-	-807	-0-	126 1	2286 2	Y	-0-			-0-
03	3100 X	1664	-0-	-1436	-0-	89 1	1574 2	Y	1	1	1	-0-
						1 9						
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 160165		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 10656		PERF. 9168 - 10524		
11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	95 1	1756 2	Y	2	1	1	2
						2 9						
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	63 1	1299 2	Y	3	3	1	2
						3 9						
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	69 1	1301 2	Y	-0-	1	1	1
02	1711 N	767	-0-	-944	-0-	40 1	726 2	Y	1			2
						1 9						
03	1364 N	579	-0-	-785	-0-	31 1	548 2	Y	-0-	2	1	-0-
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT			-0-

VINSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 160365		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9027 - 10419		
11	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	132 1	2460 2	Y	2	1	1	1
						2 9						
12	2418 N	2295	-0-	-123	-0-	107 1	2186 2	Y	2	2	1	1
						2 9						
01	2387 N	2086	-0-	-301	-0-	105 1	1981 2	Y	-0-			1
02	2494 N	2031	-0-	-463	-0-	107 1	1924 2	Y	-0-			1
03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	132 1	2336 2	Y	4	4	1	1
						4 9						
04	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-			Y	NO RPT			1

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2310 N	1427	-0-	-883	-0-	73	1	1354	2	Y	-0-			-0-
12	1891 N	1253	-0-	-638	-0-	59	1	1192	2	Y	2	1	1	1
01	1426 N	1194	-0-	-232	-0-	61	1	1133	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	66	1	1197	2	Y	-0-			-0-
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	80	1	1415	2	Y	3	2	1	1
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	3	9			Y	NO RPT			1
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561														
11	1020 N	879	-0-	-141	-0-	45	1	834	2	Y	-0-			-0-
12	1302 N	698	-0-	-604	-0-	33	1	663	2	Y	2			2
01	1240 N	740	-0-	-500	-0-	37	1	703	2	Y	-0-	2	1	-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	49	1	873	2	Y	-0-			-0-
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	65	1	1152	2	Y	3	2	1	1
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	3	9			Y	NO RPT			1
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 10359 - 10638														
11	930 N	909	-0-	-21	-0-	46	1	863	2	Y	-0-			-0-
12	961 N	713	-0-	-248	-0-	34	1	679	2	Y	-0-			-0-
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	52	1	973	2	Y	-0-			-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	48	1	866	2	Y	-0-			-0-
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	55	1	970	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			-0-
TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474														
11	3000 N	1876	-0-	-1124	2540	96	1	1777	2	Y	3	2	1	3
12	3100 N	2148	-0-	-952	1588	102	1	2042	2	Y	4	5	1	2
01	3100 N	1980	-0-	-1120	468	100	1	1880	2	Y	-0-	1	1	1
02	2601 N	2133	-0-	-468	-0-	112	1	2020	2	Y	1			2
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	117	1	2082	2	Y	5	5	1	2
04	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-	6	9			Y	NO RPT			2
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556														
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	109	1	2021	2	Y	4	2	1	3
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	85	1	1706	2	Y	4	4	1	3
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	1100	2	Y	-0-	2	1	1
02	2059 N	1405	-0-	-654	-0-	74	1	1330	2	Y	1			2
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	116	1	2051	2	Y	6	6	1	2
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	7	9			Y	NO RPT			2

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680 N	1176	-0-	-504	-0-	60	1	1116	2	Y	-0-			1
12	1736 N	1232	-0-	-504	-0-	58	1	1170	2	Y	4	1	1	4
						4	9							
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	99	1	1889	2	Y	-0-	3	1	1
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	83	1	1507	2	Y	1			2
						1	9							
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	93	1	1656	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			2

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526														
11	1650 N	1409	-0-	-241	-0-	72	1	1336	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
12	1860 N	1285	-0-	-575	-0-	60	1	1225	2	Y	-0-	2	1	-0-
01	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	88	1	1692	2	Y	1			1
						1	9							
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	97	1	1758	2	Y	-0-			1
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	70	1	1244	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT			1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551														
11	3000 N	2153	-0-	-847	550	110	1	2040	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
12	2387 N	1826	-0-	-561	-0-	87	1	1736	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
01	2325 N	1573	-0-	-752	-0-	79	1	1494	2	Y	-0-			1
02	2088 N	1570	-0-	-518	-0-	82	1	1488	2	Y	-0-			1
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	101	1	1787	2	Y	5	6	1	-0-
						6	9							
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT			-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495														
11	2940 X	2541	-0-	-399	-0-	129	1	2405	2	Y	6	4	1	4
						7	9							
12	3038 X	1644	-0-	-1394	-0-	78	1	1566	2	Y	-0-	4	1	-0-
01	3038 X	1851	-0-	-1187	-0-	93	1	1758	2	Y	-0-			-0-
02	2726 X	1682	-0-	-1044	-0-	88	1	1593	2	Y	1			1
						1	9							
03	2914 X	1797	-0-	-1117	-0-	96	1	1697	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT			1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534														
11	3000 N	4655	-0-	1655	3088	237	1	4418	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	4126	-0-	1026	4114	190	1	3935	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	8282 X	4168	-0-	-4114	-0-	210	1	3958	2	Y	-0-			-0-
02	4147 X	3859	-0-	-288	-0-	203	1	3655	2	Y	1			1
						1	9							
03	4433 X	4068	-0-	-365	-0-	217	1	3851	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 162548		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGHORN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 162980		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490								
11	3000 N	2499	-0-	-501	2777	127	1	2371	2	Y	1	2	1			2
						1	9									
12	3100 N	2363	-0-	-737	2040	111	1	2249	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
01	3100 N	2610	-0-	-490	1550	132	1	2478	2	Y	-0-	1	1			1
02	2900 N	2454	-0-	-446	1104	129	1	2324	2	Y	1					2
						1	9									
*03	3100 N	2218	-0-	-882	222	118	1	2090	2	Y	9	8	1			3
						10	9									
04	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					3

TANNER, SE GU		WELL #: 2		RRCID -> 163073		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648								
11	870 N	664	-0-	-206	-0-	34	1	630	2	Y	-0-					-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	49	1	1027	2	Y	-0-					-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	Y	-0-					-0-
02	638 N	589	-0-	-49	-0-	31	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	713 N	508	-0-	-205	-0-	27	1	481	2	Y	-0-					-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 163153		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644								
11	3000 N	2415	-0-	-585	5298	123	1	2289	2	Y	3	3	1			19
						3	9									
12	3100 N	2324	-0-	-776	4522	110	1	2212	2	Y	2	4	1			17
						2	9									
01	3100 N	2559	-0-	-541	3981	129	1	2430	2	Y	-0-					17
02	2900 N	2420	-0-	-480	3501	127	1	2292	2	Y	1					18
						1	9									
03	3100 N	2543	-0-	-557	2944	135	1	2398	2	Y	9	6	1			21
						10	9									
04	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	454					Y	NO RPT					21

BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163272		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532								
11	1860 N	1344	-0-	-516	-0-	69	1	1273	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
12	1953 N	1260	-0-	-693	-0-	59	1	1201	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1581 N	1204	-0-	-377	-0-	61	1	1143	2	Y	-0-					-0-
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	79	1	1424	2	Y	-0-					-0-
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	81	1	1447	2	Y	-0-					-0-
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
TGNR EAST TEXAS II LLC													
VINSON GAS UNIT													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
//CONT.// 102211													
WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	79	1	1458	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
12	1581 N	1450	-0-	-131	-0-	69	1	1381	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	81	1	1523	2	Y	-0-		-0-
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	78	1	1400	2	Y	1		1
						1	9						
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	84	1	1499	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
04	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT		1

BURTON, J.L. ESTATE UNIT													
WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553													
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	532	2	Y	1		1
						1	9						
12	558 N	510	-0-	-48	-0-	24	1	485	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	558 N	552	-0-	-6	-0-	28	1	524	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	-0-		-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	29	1	514	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT		-0-

ROGERS GAS UNIT													
WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421													
11	2040 N	1963	-0-	-77	-0-	100	1	1862	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	2077 N	1953	-0-	-124	-0-	89	1	1862	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
01	2077 N	1677	-0-	-400	-0-	84	1	1592	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	114	1	2067	2	Y	-0-		1
03	1953 N	1435	-0-	-518	-0-	76	1	1356	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
04	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT		1

MENEFEES, DANIEL GAS UNIT													
WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TERRELL GAS UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743													
11	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	121	1	2247	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
12	2480 N	1989	-0-	-491	-0-	95	1	1891	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
01	2356 N	2330	-0-	-26	-0-	117	1	2213	2	Y	-0-	1 1	1
02	DLQ G-10	2142	-0-	2142	2142	113	1	2028	2	Y	1		2
						1	9						
03	DLQ G-10	2383	-0-	2383	4525	127	1	2250	2	Y	5	5 1	2
						6	9						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4525					Y	NO RPT		2

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589														
11	1680 N	1545	-0-	-135	-0-	78	1	1466	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	2108 N	1541	-0-	-567	-0-	75	1	1466	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	100	1	1894	2	Y	-0-			-0-
02	1508 N	1189	-0-	-319	-0-	62	1	1126	2	Y	1			1
						1	9							
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	111	1	1978	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT			1

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500														
11	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	113	1	2093	2	Y	-0-	1	1	1
12	2232 N	2224	-0-	-8	-0-	102	1	2120	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	2139 N	2053	-0-	-86	-0-	104	1	1948	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	2146 N	1728	-0-	-418	-0-	91	1	1637	2	Y	-0-			1
03	2232 N	1831	-0-	-401	-0-	97	1	1725	2	Y	8	6	1	3
						9	9							
04	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			3

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737														
11	810 N	723	-0-	-87	-0-	37	1	686	2	Y	-0-			-0-
12	899 N	341	-0-	-558	-0-	16	1	325	2	Y	-0-			-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211										
WARNER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 166320		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	930 N	875	-0-	-55	-0-	65 1	800 2	Y	9	8 8		4
12	992 N	933	-0-	-59	-0-	10 9	865 2	Y	1			5
01	961 N	905	-0-	-56	-0-	67 1	832 2	Y	4			9
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	1 9	831 2	Y	1			10
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	69 1	821 2	Y	1			11
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	1 9		Y	NO RPT			11

YOUNG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 166950		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445				
11	990 N	953	-0-	-37	-0-	49 1	904 2	Y	-0-			-0-
12	992 N	784	-0-	-208	-0-	38 1	745 2	Y	1	1 1		-0-
01	961 N	939	-0-	-22	-0-	1 9	892 2	Y	-0-			-0-
02	899 N	867	-0-	-32	-0-	47 1	821 2	Y	-0-			-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	46 1	863 2	Y	-0-			-0-
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	49 1		Y	NO RPT			-0-

NORRIS, N.C.		WELL #: 5		RRCID -> 167137		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663				
11	1350 N	1321	-0-	-29	-0-	67 1	1247 2	Y	6	3 1		4
12	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	7 9	2765 2	Y	23	15 1		12
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	134 1	1652 2	Y	1	6 1		7
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	25 9	1706 2	Y	1			8
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	87 1	2239 2	Y	25	27 1		6
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	1 9		Y	NO RPT			6

TANNER, SE GU		WELL #: 6		RRCID -> 167365		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 10438 - 10711				
11	870 N	591	-0-	-279	-0-	30 1	561 2	Y	-0-			-0-
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	43 1	860 2	Y	-0-			-0-
01	868 N	416	-0-	-452	-0-	22 1	394 2	Y	-0-			-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	31 1	553 2	Y	-0-			-0-
03	868 N	376	-0-	-492	-0-	20 1	356 2	Y	-0-			-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			-0-

MENEFE, DANIEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167887		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
WITCHER, WM. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 168303		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	104	1	1921	2	Y	-0-					-0-
12	1674 N	1597	-0-	-77	-0-	72	1	1525	2	Y	-0-					-0-
01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	108	1	2030	2	Y	-0-					-0-
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	99	1	1776	2	Y	-0-					-0-
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	105	1	1867	2	Y	1	1	1			-0-
04	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-	1	9			Y	NO RPT					-0-

BRADLEY UNIT "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 168523		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475								
11	1170 N	1076	-0-	-94	-0-	305	1	771	2	Y	-0-					46
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	359	1	745	2	Y	4					50
01	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	344	1	650	2	Y	37	75	1			12
02	1044 N	1042	-0-	-2	-0-	305	1	737	2	Y	-0-					12
03	1116 N	960	-0-	-156	-0-	312	1	648	2	Y	-0-					12
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					12

LONGHORN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 168797		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 168809		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 169230		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374								
11	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	86	1	1056	2	Y	1					4
12	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	86	1	1111	2	Y	1					5
01	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	90	1	1083	2	Y	5					10
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	83	1	1007	2	Y	1					11
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	87	1	1027	2	Y	-0-					11
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					11

KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169736		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211													
ALFORD, E. B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169947		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170419		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170952		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TANNER, SE GU		WELL #: 7		RRCID -> 171645		COMPL. DATE 12/03/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172463		COMPL. DATE 02/10/1999		TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MENEFFEE, DANIEL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 172998		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526							
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	63	1	1167	2	Y	3	2	1		2
						3	9								
12	1240 N	1030	-0-	-210	-0-	49	1	981	2	Y	-0-	2	1		-0-
01	1240 N	964	-0-	-276	-0-	48	1	916	2	Y	-0-				-0-
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	52	1	933	2	Y	1				1
						1	9								
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	93	1	1650	2	Y	6	5	1		2
						7	9								
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT				2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		910 N	910	-0-	-0-	-0-	46	1	864	2	Y	-0-	-0-
12		868 N	852	-0-	-16	-0-	43	1	809	2	Y	-0-	-0-
01		962 N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	Y	-0-	-0-
02		873 N	873	-0-	-0-	-0-	46	1	827	2	Y	-0-	-0-
03		909 N	909	-0-	-0-	-0-	48	1	861	2	Y	-0-	-0-
04		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT	-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433													
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-	-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-	-0-
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-	-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-	-0-
03		124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-	-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT	-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512													
11		3000 N	1174	-0-	-1826	2008	60	1	1111	2	Y	3	2 1 3
12		3100 N	1665	-0-	-1435	573	79	1	1585	2	Y	1	3 1 1
01		2820 N	2247	-0-	-573	-0-	113	1	2134	2	Y	-0-	1 1 -0-
02		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	122	1	2208	2	Y	1	1 -0-
03		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	125	1	2219	2	Y	-0-	1 1 -0-
04		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2700 N	1997	-0-	-703	-0-	102 1	1894 2	Y	1	1 1		-0-
12	2077 N	2045	-0-	-32	-0-	95 1	1948 2	Y	2	1 1		1
01	2077 N	2029	-0-	-48	-0-	102 1	1927 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	106 1	1913 2	Y	1			1
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	109 1	1942 2	Y	2	2 1		1
04	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-	2 9		Y	NO RPT			1
BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504												
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	95 1	1776 2	Y	1			1
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	70 1	1403 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	45 1	860 2	Y	-0-			-0-
02	1595 N	1483	-0-	-112	-0-	78 1	1404 2	Y	1			1
03	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	77 1	1382 2	Y	-0-	1 1		-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT			-0-
VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502												
11	3000 N	2432	-0-	-568	5223	124 1	2306 2	Y	2	1 1		1
12	3100 N	2517	-0-	-583	4640	119 1	2397 2	Y	1	1 1		1
01	3100 N	2289	-0-	-811	3829	114 1	2175 2	Y	-0-			1
02	2900 N	1903	-0-	-997	2832	100 1	1803 2	Y	-0-			1
03	3100 N	2644	-0-	-456	2376	141 1	2501 2	Y	2	2 1		1
04	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	156	2 9		Y	NO RPT			1
BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514												
11	990 N	771	-0-	-219	-0-	39 1	732 2	Y	-0-			-0-
12	868 N	77	-0-	-791	-0-	4 1	73 2	Y	-0-			-0-
01	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	111 1	2151 2	Y	-0-			-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	47 1	842 2	Y	-0-			-0-
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	46 1	822 2	Y	-0-			-0-
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211									
RAIDER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 176464		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	2460 X	1548	-0-	-912	-0-	78 1	1467 2	Y	3	2 1	1
						3 9					
12	2542 X	680	-0-	-1862	-0-	34 1	646 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	2294 X	763	-0-	-1531	-0-	37 1	726 2	Y	-0-		-0-
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	119 1	2132 2	Y	1		1
						1 9					
03	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	139 1	2462 2	Y	4	4 1	1
						4 9					
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		1

TANNER, SE GU		WELL #: 4		RRCID -> 176529		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 10884 PERF. 10437 - 10702			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRAY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 176758		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449			
11	2490 N	2380	-0-	-110	-0-	122 1	2258 2	Y	-0-		-0-
12	2511 N	1988	-0-	-523	-0-	94 1	1893 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
01	2387 N	2351	-0-	-36	-0-	118 1	2233 2	Y	-0-		-0-
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	121 1	2187 2	Y	1		1
						1 9					
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	114 1	2032 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			Y	NO RPT		-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 176773		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636			
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	65 1	1212 2	Y	-0-		-0-
12	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	58 1	1190 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
01	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	64 1	1203 2	Y	-0-		1
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	67 1	1211 2	Y	-0-		1
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	73 1	1292 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT		1

STRONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 177077		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596			
11	3000 N	2465	-0-	-535	1990	126 1	2339 2	Y	-0-		18
12	3100 N	1874	-0-	-1226	764	89 1	1784 2	Y	1		19
						1 9					
01	2795 N	2031	-0-	-764	-0-	102 1	1928 2	Y	1	18 1	2
						1 9					
02	2378 N	2079	-0-	-299	-0-	109 1	1970 2	Y	-0-		2
03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	114 1	2025 2	Y	1	1 1	2
						1 9					
04	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			Y	NO RPT		2

TERRELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 177117		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211									
PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 177163		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	83 1	1537 2	Y	2	2 1	16
12	1612 N	1367	-0-	-245	-0-	2 9	1300 2	Y	1	3 1	14
01	1674 N	1499	-0-	-175	-0-	66 1	1423 2	Y	1		15
02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1 9	1530 2	Y	-0-		15
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	75 1	1582 2	Y	8	4 1	19
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	85 1					19
						89 1					
						9 9		Y	NO RPT		

VINSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 177278		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572			
11	3000 N	2093	-0-	-907	-0-	107 1	1986 2	Y	-0-		-0-
12	2261 N	1993	-0-	-268	-0-	94 1	1898 2	Y	1	1 1	-0-
01	2201 N	2177	-0-	-24	-0-	1 9	2067 2	Y	-0-		-0-
02	2030 N	1940	-0-	-90	-0-	110 1	1838 2	Y	-0-		-0-
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	102 1	1930 2	Y	1	1 1	-0-
04	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-	109 1					-0-
						1 9		Y	NO RPT		-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 177376		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 177520		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498			
11	1080 N	995	-0-	-85	-0-	51 1	944 2	Y	-0-		-0-
12	1116 N	956	-0-	-160	-0-	45 1	909 2	Y	2	1 1	1
01	1085 N	995	-0-	-90	-0-	2 9	945 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	50 1	899 2	Y	-0-		-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	50 1	972 2	Y	1	1 1	-0-
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	55 1					-0-
						1 9		Y	NO RPT		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 177537		COMPL. DATE 04/09/2000		TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436			
11	720 N	673	-0-	-47	-0-	34 1	639 2	Y	-0-		-0-
12	713 N	489	-0-	-224	-0-	24 1	465 2	Y	-0-		-0-
01	713 N	613	-0-	-100	-0-	31 1	582 2	Y	-0-		-0-
02	638 N	590	-0-	-48	-0-	31 1	559 2	Y	-0-		-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	36 1	633 2	Y	-0-		-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRAY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 177774		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1800 N	815	-0-	-985	-0-	41	1	774	2	Y	-0-					-0-
12	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

11	3270 X	2908	-0-	-362	-0-	149	1	2758	2	Y	1	1	1			-0-
12	3441 X	2932	-0-	-509	-0-	136	1	2794	2	Y	2	1	1			1
01	3441 X	2613	-0-	-828	-0-	131	1	2481	2	Y	1	1	1			1
02	2900 X	2658	-0-	-242	-0-	140	1	2518	2	Y	-0-					1
03	3100 X	3027	-0-	-73	-0-	161	1	2863	2	Y	3	3	1			1
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	3	9			Y	NO RPT					1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

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

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

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

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

11	3000 N	2339	-0-	-661	3580	120	1	2218	2	Y	1	1	1			-0-
12	3100 N	1666	-0-	-1434	2146	78	1	1587	2	Y	1	1	1			-0-
01	3100 N	2273	-0-	-827	1319	116	1	2157	2	Y	-0-					-0-
02	2900 N	2303	-0-	-597	722	121	1	2182	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	2532	-0-	-568	154	135	1	2396	2	Y	1	1	1			-0-
04	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-	1	9			Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2911 N	1905	-0-	-1006	-0-	96	1	1803	2	Y	5	2	1	3
12	2263 N	1740	-0-	-523	-0-	83	1	1656	2	Y	1	3	1	1
01	2387 N	1980	-0-	-407	-0-	101	1	1879	2	Y	-0-			1
02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	124	1	2234	2	Y	-0-			1
03	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	132	1	2337	2	Y	6	7	1	-0-
04	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-	7	9			Y	NO RPT			-0-
TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478														
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	8	1	157	2	Y	-0-			-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	2	Y	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-
RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460														
11	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	132	1	2459	2	Y	5	4	1	4
12	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	115	1	2376	2	Y	7	7	1	4
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	116	1	2192	2	Y	-0-	2	1	2
02	2407 N	2085	-0-	-322	-0-	109	1	1975	2	Y	1			3
03	2511 N	2046	-0-	-465	-0-	108	1	1924	2	Y	13	13	1	3
04	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-	14	9			Y	NO RPT			3
RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520														
11	2490 X	2001	-0-	-489	-0-	102	1	1896	2	Y	3	3	1	3
12	2573 X	2239	-0-	-334	-0-	103	1	2133	2	Y	3	4	1	2
01	2325 X	2290	-0-	-35	-0-	115	1	2175	2	Y	-0-	1	1	1
02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	107	1	1930	2	Y	-0-			1
03	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	125	1	2221	2	Y	5	5	1	1
04	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-	6	9			Y	NO RPT			1
CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2010 N	1118	-0-	-892	-0-	56 1	1061 2	Y	1		1
							1 9					
12		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
01		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-		-0-
02		1073 N	-0-	-0-	-1073	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444												
11		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	87 1	1613 2	Y	-0-		-0-
							1 9					
12		1643 N	1575	-0-	-68	-0-	76 1	1498 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
01		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	89 1	1672 2	Y	-0-		-0-
02		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	84 1	1519 2	Y	-0-		-0-
03		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	92 1	1633 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
04		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT		-0-
MENEFEES, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584												
11		1320 N	1283	-0-	-37	-0-	65 1	1216 2	Y	2	2 1	1
							2 9					
12		1302 N	1107	-0-	-195	-0-	50 1	1056 2	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
01		1333 N	955	-0-	-378	-0-	48 1	907 2	Y	-0-		-0-
02		1247 N	467	-0-	-780	-0-	24 1	443 2	Y	-0-		-0-
03		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-		-0-
04		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		-0-
RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462												
11		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	100 1	1862 2	Y	2	2 1	1
							2 9					
12		2201 N	1519	-0-	-682	-0-	71 1	1446 2	Y	2	2 1	1
							2 9					
01		2046 N	1220	-0-	-826	-0-	61 1	1159 2	Y	-0-	1 1	-0-
02		1885 N	1078	-0-	-807	-0-	57 1	1021 2	Y	-0-		-0-
03		1519 N	1174	-0-	-345	-0-	63 1	1110 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
04		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT		-0-
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	2009	-0-	-991	675	103	1	1906	2	Y	-0-			-0-
12	2626 N	1951	-0-	-675	-0-	92	1	1858	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	102	1	1932	2	Y	-0-			-0-
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	104	1	1872	2	Y	1			1
						1	9							
03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	111	1	1969	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			1
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 10292 - 10568														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460														
11	2749 N	1853	-0-	-896	-0-	94	1	1757	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	93	1	1882	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
01	2294 N	2122	-0-	-172	-0-	106	1	2016	2	Y	-0-	1	1	1
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	116	1	2089	2	Y	1			2
						1	9							
03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	122	1	2162	2	Y	6	6	1	2
						7	9							
04	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT			2

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS II LLC										//CONT.// 102211									
WITCHER, WM. GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 185316		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9226 - 10580	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					

BOOTH-FREEMAN										WELL #: 9		RRCID -> 185542		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9248 - 10606	
11		2040 N	1823	-0-	-217	-0-	-0-	93	1	1730	2	Y	-0-	-0-					
12		2325 N	1406	-0-	-919	-0-	-0-	67	1	1339	2	Y	-0-	-0-					
01		2077 N	1660	-0-	-417	-0-	-0-	84	1	1576	2	Y	-0-	-0-					
02		1769 N	1540	-0-	-229	-0-	-0-	81	1	1459	2	Y	-0-	-0-					
03		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1383	2	Y	-0-	-0-					
04		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					

GRAY GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 185669		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9062 - 9888	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					

BENNETT, R. D. GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 185735		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 10208		PERF. 9184 - 10084	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					

VINSON GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 186311		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9226 - 10622	
11		1080 N	1000	-0-	-80	-0-	-0-	51	1	949	2	Y	-0-	-0-					
12		1116 N	1024	-0-	-92	-0-	-0-	48	1	975	2	Y	1	1 1					
								1	9										
01		1116 N	1040	-0-	-76	-0-	-0-	52	1	988	2	Y	-0-	-0-					
02		899 N	804	-0-	-95	-0-	-0-	42	1	762	2	Y	-0-	-0-					
03		961 N	923	-0-	-38	-0-	-0-	49	1	873	2	Y	1	1 1					
								1	9										
04		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					

BOOTH-FREEMAN										WELL #: 10		RRCID -> 186312		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9362 - 10654	
11		1680 N	1335	-0-	-345	-0-	-0-	68	1	1267	2	Y	-0-	-0-					
12		1705 N	1552	-0-	-153	-0-	-0-	71	1	1480	2	Y	1	1 1					
								1	9										
01		1519 N	1498	-0-	-21	-0-	-0-	76	1	1422	2	Y	-0-	-0-					
02		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1334	2	Y	1	1					
								1	9										
03		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1503	2	Y	12	1 1 11 8					
								13	9										
04		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	-0-			Y	NO RPT			1					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211										
PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 186326		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 9		RRCID -> 186949		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542				
11	3750 X	3308	-0-	-442	-0-	169 1	3130 2	Y	8	3 8	39	
12	3782 X	3098	-0-	-684	-0-	145 1	2950 2	Y	3	1 1	2 8	39
01	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	172 1	3234 2	Y	7	4 8		42
02	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	169 1	3054 2	Y	3	3 8		42
03	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	182 1	3223 2	Y	5	1 1	4 8	42
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT			42

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187433		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 188362		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608				
11	2401 N	2063	-0-	-338	-0-	105 1	1956 2	Y	2	2 1		16
12	2263 N	1604	-0-	-659	-0-	75 1	1527 2	Y	2	4 1		14
01	2294 N	1889	-0-	-405	-0-	95 1	1794 2	Y	-0-			14
02	2001 N	1683	-0-	-318	-0-	88 1	1594 2	Y	1			15
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	110 1	1950 2	Y	6	4 1		17
04	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT			17

DEADMON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 189004		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DEADMON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189005		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211									
TURLINGTON, M. P.		WELL #: 4		RRCID -> 189731		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1860 N	1720	-0-	-140	-0-	130	1	1589	2	Y	4
12	1922 N	1710	-0-	-212	-0-	123	1	1586	2	Y	5
01	1829 N	1823	-0-	-6	-0-	139	1	1680	2	Y	9
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	127	1	1550	2	Y	10
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	141	1	1669	2	Y	10
04	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	10

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 189919		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698			
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	72	1	1332	2	Y	-0-
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	57	1	1051	2	Y	-0-
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	62	1	1176	2	Y	-0-
02	1218 N	1135	-0-	-83	-0-	60	1	1075	2	Y	-0-
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	63	1	1122	2	Y	-0-
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	-0-

NORRIS, N.C.		WELL #: 6		RRCID -> 190103		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668			
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	80	1	1494	2	Y	3
12	1550 N	1306	-0-	-244	-0-	61	1	1237	2	Y	3
01	1643 N	1230	-0-	-413	-0-	62	1	1168	2	Y	2
02	1537 N	1400	-0-	-137	-0-	74	1	1325	2	Y	3
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	84	1	1492	2	Y	2
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	2

NORRIS, N.C.		WELL #: 7		RRCID -> 190146		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640			
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	87	1	1618	2	Y	4
12	1705 N	1588	-0-	-117	-0-	72	1	1507	2	Y	4
01	1705 N	1382	-0-	-323	-0-	70	1	1312	2	Y	2
02	1392 N	1092	-0-	-300	-0-	57	1	1034	2	Y	3
03	1488 N	1398	-0-	-90	-0-	74	1	1317	2	Y	2
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	2

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 191638		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684			
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	81	1	1496	2	Y	6
12	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	73	1	1478	2	Y	6
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	83	1	1552	2	Y	6
02	1537 N	1487	-0-	-50	-0-	78	1	1409	2	Y	6
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	84	1	1499	2	Y	6
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	6

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211									
BOOTH-FREEMAN		WELL #: 11		RRCID -> 197682		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	1080 N	922	-0-	-158	-0-	47 1	874 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
12	1116 N	887	-0-	-229	-0-	42 1	845 2	Y	-0-		-0-
01	992 N	894	-0-	-98	-0-	45 1	849 2	Y	-0-		-0-
02	899 N	641	-0-	-258	-0-	34 1	607 2	Y	-0-		-0-
03	899 N	705	-0-	-194	-0-	38 1	667 2	Y	-0-		-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 203039		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 203184		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704			
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	41 1	763 2	Y	-0-	-0-	
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	33 1	722 2	Y	-0-	-0-	
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	52 1	929 2	Y	-0-	-0-	
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	48 1	860 2	Y	-0-	-0-	
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	78 1	1384 2	Y	-0-	-0-	
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 203806		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 205255		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GRAY GAS UNIT		WELL #: 6R		RRCID -> 205259		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320			
11	3000 N	3073	-0-	73	73	157 1	2915 2	Y	1		1
						1 9					
12	3024 X	2951	-0-	-73	-0-	138 1	2812 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	2790 X	2691	-0-	-99	-0-	137 1	2554 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	2871 X	2838	-0-	-33	-0-	149 1	2688 2	Y	1		1
						1 9					
03	3069 X	2791	-0-	-278	-0-	149 1	2642 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			Y	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211											
NORRIS, N.C.		WELL #: 8		RRCID -> 206235		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOON GU 1				WELL #: 5		RRCID -> 206349		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 10734		PERF. 9530 - 10840	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3		RRCID -> 206975		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10034 - 10734	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DEADMON "A"				WELL #: 3		RRCID -> 207606		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9016 - 10467	
11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	371	1	1430	2	Y	2	2 8	32
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	337	1	1255	2	Y	39		71
01	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	355	1	1247	2	Y	37	98 1	10
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	382	1	1241	2	Y	5	5 8	10
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	435	1	1308	2	Y	4	4 8	10
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	4	9			Y	NO RPT		10

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 8		RRCID -> 207819		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10119 - 10682	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211								
BURTON, J. L. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 210005		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3000 N	2354	-0-	-646	6199	120 1	2234 2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	2338	-0-	-762	5437	110 1	2228 2	Y	-0-	-0-
01	3100 N	2153	-0-	-947	4490	107 1	2046 2	Y	-0-	-0-
02	2900 N	2324	-0-	-576	3914	122 1	2202 2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	2379	-0-	-721	3193	127 1	2251 2	Y	1 1	-0-
						1 9				
04	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	1123			Y	NO RPT	-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 210579		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOON GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 210610		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672		
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	21 1	402 2	Y	-0-	-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	24 1	507 2	Y	-0-	-0-
01	527 N	307	-0-	-220	-0-	15 1	292 2	Y	-0-	-0-
02	493 X	194	-0-	-299	-0-	10 1	184 2	Y	-0-	-0-
03	527 X	254	-0-	-273	-0-	13 1	241 2	Y	-0-	-0-
04	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOON GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 210612		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 210615		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOON GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 211633		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.//	102211								
TOON GU 1				WELL #:	9	RRCID ->	212734	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10088 - 10866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

BOOTH-FREEMAN				WELL #:	12	RRCID ->	213451	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	10805	PERF. 9246 - 10647	
11	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	71 1	1317 2	Y	-0-		-0-	
12	1488	N	1004	-0-	-484	-0-	48 1	956 2	Y	-0-		-0-	
01	1426	N	967	-0-	-459	-0-	48 1	919 2	Y	-0-		-0-	
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	76 1	1377 2	Y	-0-		-0-	
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	84 1	1493 2	Y	-0-		-0-	
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TURNER GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	214823	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10710	PERF. 9294 - 10589	
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	91 1	1684 2	Y	1		1	
							1 9						
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	82 1	1689 2	Y	-0-	1 1	-0-	
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	99 1	1852 2	Y	-0-		-0-	
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	96 1	1738 2	Y	1		1	
							1 9						
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	100 1	1774 2	Y	6	4 1	3	
							7 9						
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT		3	

BENNETT, R. D. GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	215167	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	10703	PERF. 9210 - 10564	
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	71 1	1316 2	Y	4	1 1	2 8	1
							4 9						
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	60 1	1196 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	73 1	1370 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	71 1	1278 2	Y	-0-			1
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	73 1	1304 2	Y	4	4 1		1
							4 9						
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT			1

GIBSON, W.R. ET AL UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	215758	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10484 - 10722	
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16 1	306 2	Y	-0-		-0-	
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	12 1	251 2	Y	-0-		-0-	
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	27 1	525 2	Y	-0-		-0-	
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22 1	392 2	Y	-0-		-0-	
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	21 1	381 2	Y	-0-		-0-	
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC WARNER ESTATE		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 102211		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
		WELL #: 5		RRCID -> 216071		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	150 1	1833 2	Y	8	8 8	3
12	2108 N	1870	-0-	-238	-0-	133 1	1736 2	Y	1		4
01	2108 N	1923	-0-	-185	-0-	148 1	1771 2	Y	4		8
02	1914 N	1904	-0-	-10	-0-	145 1	1758 2	Y	1		9
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	153 1	1809 2	Y	1		10
04	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	1 9		Y	NO RPT		10

LINNIE "M" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 216080		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645			
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		153
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		153
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		153
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		153
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		153
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		153

DEADMON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 216363		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556			
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	376 1	1498 2	Y	-0-		18
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	372 1	1411 2	Y	2	2 8	18
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	399 1	1415 2	Y	5	5 8	18
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	388 1	1299 2	Y	3	3 8	18
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	416 1	1330 2	Y	-0-		18
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT		18

BOOTH-FREEMAN		WELL #: 13		RRCID -> 216613		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604			
11	3000 N	2227	-0-	-773	1118	114 1	2111 2	Y	2	2 1	-0-
12	3100 N	2108	-0-	-992	126	97 1	2011 2	Y	-0-		-0-
01	2325 N	2143	-0-	-182	-0-	108 1	2035 2	Y	-0-		-0-
02	2088 N	2022	-0-	-66	-0-	106 1	1916 2	Y	-0-		-0-
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	115 1	2048 2	Y	1	1 1	-0-
04	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 217110		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 217219		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
TOON GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 217222		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 217266		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	189					Y	NO RPT					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217268		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 217270		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 217497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TANNER, SE GU		WELL #: 8		RRCID -> 217850		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	2430 X	2243	-0-	-187	-0-	114	1	2129	2	Y	-0-	-0-
12	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	113	1	2257	2	Y	-0-	-0-
01	2449 N	1930	-0-	-519	-0-	98	1	1832	2	Y	-0-	-0-
02	2175 N	1656	-0-	-519	-0-	87	1	1569	2	Y	-0-	-0-
03	2356 N	1739	-0-	-617	-0-	93	1	1645	2	Y	1	1 1 -0-
04	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	1	9			Y	NO RPT	-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784												
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	794	2	Y	-0-	-0-
12	1023 N	749	-0-	-274	-0-	35	1	714	2	Y	-0-	-0-
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	66	1	1262	2	Y	-0-	-0-
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	60	1	1090	2	Y	-0-	-0-
03	744 N	663	-0-	-81	-0-	35	1	628	2	Y	-0-	-0-
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT	-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600												
11	780 N	766	-0-	-14	-0-	39	1	723	2	Y	4	2 1 3
12	837 N	649	-0-	-188	-0-	30	1	616	2	Y	3	4 1 2
01	806 N	563	-0-	-243	-0-	28	1	535	2	Y	-0-	1 1 1
02	754 N	523	-0-	-231	-0-	27	1	496	2	Y	-0-	1 1 1
03	651 N	451	-0-	-200	-0-	24	1	424	2	Y	3	3 1 1
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	3	9			Y	NO RPT	1

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377												
11	3090 X	2997	-0-	-93	-0-	226	1	2771	2	Y	-0-	-0-
12	3193 X	2685	-0-	-508	-0-	195	1	2490	2	Y	-0-	-0-
01	3162 X	2993	-0-	-169	-0-	227	1	2766	2	Y	-0-	-0-
02	2900 X	2769	-0-	-131	-0-	209	1	2560	2	Y	-0-	-0-
03	3100 X	2909	-0-	-191	-0-	226	1	2683	2	Y	-0-	-0-
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211															
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577															
11	1080 N	1077	-0-	-3	-0-	-0-	55	1	1021	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
12	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	-0-	49	1	1030	2	Y	-0-			-0-
01	1116 N	993	-0-	-123	-0-	-0-	51	1	942	2	Y	-0-			-0-
02	1044 N	884	-0-	-160	-0-	-0-	46	1	838	2	Y	-0-			-0-
03	1085 N	913	-0-	-172	-0-	-0-	49	1	864	2	Y	-0-			-0-
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615															
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1663	2	Y	1			1
							1	9							
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1805	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1843	2	Y	-0-			-0-
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1704	2	Y	-0-			-0-
03	1891 N	1878	-0-	-13	-0-	-0-	100	1	1777	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
04	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601															
11	3000 N	2080	-0-	-920	-0-	512	106	1	1974	2	Y	-0-			23
12	2459 N	1947	-0-	-512	-0-	-0-	92	1	1855	2	Y	-0-			23
01	2108 N	2094	-0-	-14	-0-	-0-	106	1	1988	2	Y	-0-			23
02	2001 N	1937	-0-	-64	-0-	-0-	102	1	1835	2	Y	-0-			23
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1954	2	Y	1	1	1	23
							1	9							
04	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554															
11	3000 N	2463	-0-	-537	-0-	1542	126	1	2333	2	Y	4	2	1	2
							4	9							
12	3100 N	2442	-0-	-658	-0-	884	114	1	2326	2	Y	2	3	1	1
							2	9							
01	3100 N	2249	-0-	-851	-0-	33	113	1	2136	2	Y	-0-			1
02	2378 N	2025	-0-	-353	-0-	-0-	106	1	1919	2	Y	-0-			1
03	2449 N	2053	-0-	-396	-0-	-0-	109	1	1941	2	Y	3	4	1	-0-
							3	9							
04	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211															
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430															
11	780 N	732	-0-	-48	-0-	-0-	37	1	695	2	Y	-0-			-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	Y	1	1 1		-0-
							1	9							
01	775 N	736	-0-	-39	-0-	-0-	37	1	699	2	Y	-0-			-0-
02	696 N	662	-0-	-34	-0-	-0-	35	1	627	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	726	-0-	-18	-0-	-0-	39	1	687	2	Y	-0-			-0-
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33 1		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614															
11	1350 N	1337	-0-	-13	-0-	-0-	69	1	1268	2	Y	-0-			-0-
12	1333 N	1077	-0-	-256	-0-	-0-	52	1	1025	2	Y	-0-			-0-
01	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	-0-	60	1	1138	2	Y	-0-			-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1245	2	Y	-0-			-0-
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1275	2	Y	1			1
							1	9							
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615															
11	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	3299	2	Y	15	3 1		26
							17	9							
12	3596 X	3455	-0-	-141	-0-	-0-	159	1	3276	2	Y	18	27 1		17
							20	9							
01	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	3392	2	Y	16	22 1		11
							18	9							
02	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	3178	2	Y	16			27
							18	9							
03	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	3415	2	Y	18	30 1		15
							20	9							
04	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211										
MALONEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 228831		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	13 1	244 2	Y	-0-		-0-
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	12 1	243 2	Y	-0-		-0-
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	14 1	270 2	Y	-0-		-0-
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	13 1	237 2	Y	-0-		-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	15 1	264 2	Y	-0-		-0-
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-

NORRIS, N.C.		WELL #: 9		RRCID -> 230571		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10813		PERF. 9286 - 10664		
11		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	70 1	1304 2	Y	4	2 1	3
							4 9					
12		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	65 1	1349 2	Y	8	7 1	4
							9 9					
01		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	75 1	1423 2	Y	-0-	2 1	2
02		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	71 1	1288 2	Y	1		3
							1 9					
03		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	76 1	1343 2	Y	8	9 1	2
							9 9					
04		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT		2

BOOTH-FREEMAN		WELL #: 16		RRCID -> 233350		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 12427		PERF. 9175 - 12352		
11		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	79 1	1469 2	Y	-0-		-0-
12		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	70 1	1462 2	Y	-0-		-0-
01		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	75 1	1404 2	Y	-0-		-0-
02		1479 N	1431	-0-	-48	-0-	75 1	1356 2	Y	-0-		-0-
03		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	90 1	1606 2	Y	-0-		-0-
04		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOON GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 234108		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 10860		PERF. 9358 - 10688		
11		3000 N	2616	-0-	-384	6072	134 1	2482 2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	2318	-0-	-782	5290	112 1	2205 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
01		3100 N	2576	-0-	-524	4766	129 1	2447 2	Y	-0-		-0-
02		2900 N	1452	-0-	-1448	3318	76 1	1376 2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	2549	-0-	-551	2767	135 1	2406 2	Y	7	5 1	2
							8 9					
04		2490 N	NO RPT	-0-	-2490	277			Y	NO RPT		2

DEADMON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 234662		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 9001 - 10461		
11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	198 1	730 2	Y	2	2 8	25
							2 9					
12		907 N	907	-0-	-0-	-0-	185 1	677 2	Y	41		66
							45 9					
01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	202 1	666 2	Y	30	86 1	10
							33 9					
02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	217 1	691 2	Y	-0-		10
03		899 N	867	-0-	-32	-0-	219 1	648 2	Y	-0-		10
04		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		10

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
NORRIS, N.C.		WELL #: 10		RRCID -> 234953		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG, W. C.		WELL #: 5		RRCID -> 235645		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608								
11	1740 N	1732	-0-	-8	-0-	88	1	1644	2	Y	-0-					-0-
12	1798 N	1631	-0-	-167	-0-	77	1	1554	2	Y	-0-					-0-
01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	90	1	1689	2	Y	-0-					-0-
02	1682 N	1677	-0-	-5	-0-	88	1	1589	2	Y	-0-					-0-
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	95	1	1694	2	Y	-0-					-0-
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235770		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577								
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	19	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	358	-0-	-45	-0-	17	1	341	2	Y	-0-					-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	Y	-0-					-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

VINSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 236054		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445								
11	3000 N	2524	-0-	-476	6122	129	1	2393	2	Y	2	1	1			1
12	3100 N	2498	-0-	-602	5520	116	1	2380	2	Y	2	2	1			1
01	3100 N	2477	-0-	-623	4897	125	1	2352	2	Y	-0-					1
02	2900 N	2382	-0-	-518	4379	125	1	2257	2	Y	-0-					1
03	3100 N	3047	-0-	-53	4326	162	1	2882	2	Y	3	3	1			1
04	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	1926	3	9			Y	NO RPT					1

TURNER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 237400		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562								
11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	97	1	1787	2	Y	2	2	1			2
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	91	1	1898	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	88	1	1655	2	Y	-0-					-0-
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	106	1	1915	2	Y	1					1
03	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	97	1	1727	2	Y	1	1	1			1
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-	1	9			Y	NO RPT					1

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 275396		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627								
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	85	1	1575	2	Y	-0-					27
12	1612 N	1525	-0-	-87	-0-	73	1	1452	2	Y	-0-					27
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	83	1	1562	2	Y	-0-					27
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	85	1	1536	2	Y	-0-					27
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	91	1	1618	2	Y	-0-					27
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
STRONG, W. C.														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
//CONT.// 102211														
WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		11700 X	10642	-0-	-1058	-0-	539	1	10014	2	Y	81	9	185
							89	9						
12		12090 X	11115	-0-	-975	-0-	506	1	10469	2	Y	127	185	127
							140	9						
01		11377 X	11369	-0-	-8	-0-	567	1	10671	2	Y	119	169	77
							131	9						
02		10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	550	1	9912	2	Y	120		197
							132	9						
03		11221 X	11221	-0-	-0-	-0-	592	1	10507	2	Y	111	205	103
							122	9						
04		10740 X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT		103

NORRIS, N.C.														
WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846														
11		10650 X	10247	-0-	-403	-0-	520	1	9660	2	Y	61	11	151
							67	9						
12		11005 X	10048	-0-	-957	-0-	463	1	9521	2	Y	58	23	186
							64	9						
01		11005 X	8367	-0-	-2638	-0-	408	1	7900	2	Y	54	163	77
							59	9						
02		10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	536	1	9665	2	Y	185	183	79
							204	9						
03		10757 X	10747	-0-	-10	-0-	569	1	10098	2	Y	73	29	123
							80	9						
04		10260 X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT		123

OVERTON GU														
WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 16078														
11		27300 X	24884	-0-	-2416	-0-	150	1	24691	2	N	39	8	101
							43	9					1	8
12		27528 X	25354	-0-	-2174	-0-	155	1	25166	2	N	30	25	106
							33	9						
01		27249 X	24958	-0-	-2291	-0-	155	1	24766	2	N	34	5	131
							37	9					4	8
02		24824 X	23233	-0-	-1591	-0-	145	1	22958	2	N	118	181	65
							130	9					3	8
03		26257 X	24612	-0-	-1645	-0-	155	1	24399	2	N	53	57	61
							58	9						
04		24870 X	NO RPT	-0-	-24870	-0-					N	NO RPT		61

FORBUS-MALONEY GU														
WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011														
11		20910 X	18770	-0-	-2140	-0-	18711	2	59	9	N	54	5	148
							19280	2	81	9	N	74	9	213
12		21297 X	19361	-0-	-1936	-0-	18461	2	51	9	N	46	194	65
							17937	2	48	9	N	44	2	107
01		21049 X	18512	-0-	-2537	-0-	19207	2	72	9	N	65	23	147
													2	8
02		18821 X	17985	-0-	-836	-0-								147
														147
03		19623 X	19279	-0-	-344	-0-								
04		18780 X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					N	NO RPT		147

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211									
R.D. BENNETT GU		WELL #: 1H		RRCID ->	287978	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL DEPTH	10498	PERF.10876 - 15266	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	16590 X	15571	-0-	-1019	-0-	795 1	14770 2	N	5	3 1	60
12	17050 X	15126	-0-	-1924	-0-	709 1	14406 2	N	10	7 1	63
01	16802 X	16213	-0-	-589	-0-	819 1	15384 2	N	9	4 1 8 8	60
02	15718 X	14815	-0-	-903	-0-	778 1	14034 2	N	3	2 8	61
03	16089 X	15468	-0-	-621	-0-	824 1	14636 2	N	7	8 1	60
04	15690 X	NO RPT	-0-	-15690	-0-			N	NO RPT		60

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
YANDLE, W.A. ESTATE		WELL #: 1		RRCID ->	085857	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10530 - 10767	
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-		144
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-		144
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-		144
02	406 N	286	-0-	-120	-0-	286 2		N	-0-		144
03	434 N	184	-0-	-250	-0-	184 2		N	-0-		144
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		144

YANDLE UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID ->	089517	COMPL. DATE	07/28/1980	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10508 - 10747	
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-	98 1	40
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2		N	-0-		40
01	186 N	113	-0-	-73	-0-	113 2		N	-0-		40
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		40
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		40
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		40

YOUNG, MINNIE BELL		WELL #: 1		RRCID ->	096509	COMPL. DATE	09/21/2020	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10172 - 10398	
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-		122
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-		122
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-		122
02	551 N	519	-0-	-32	-0-	519 3		N	-0-		122
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-		122
04	510 N	1	-0-	-509	-0-	1 3		N	-0-		122

PORTER		WELL #: 1		RRCID ->	111463	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	10940	PERF. 9298 - 9470	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

LEATH, V. C.		WELL #: 1		RRCID ->	163248	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10528 - 10689	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
TIMBERLAKE		WELL #: 1		RRCID -> 213893		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	330 N	207	-0-	-123	-0-	207	2	N	-0-			232
12	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	2	N	-0-			232
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			232
02	203 N	201	-0-	-2	-0-	201	2	N	-0-			232
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2	N	-0-			232
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221894		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 221938		COMPL. DATE 05/01/2022		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 222696		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244				
11	210 N	107	-0-	-103	-0-	107	2	Y	-0-			12
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2	Y	-0-			12
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-			12
02	116 N	3	-0-	-113	-0-	3	2	Y	-0-			12
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-			12
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			12

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 224198		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815				
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	2	Y	-0-			78
12	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2	Y	-0-			78
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			78
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10	2	Y	-0-			78
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			78
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			78

LATHAM		WELL #: 1		RRCID -> 225454		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 10584				
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2	N	-0-			71
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-			71
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-			71
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-			71
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	5			76
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			76

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 225722		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406												
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	228942	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9282 - 10702					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	390 N	289	-0-	-101	-0-			289	2		Y	-0-				61
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-				61
01	341 N	322	-0-	-19	-0-			322	2		Y	-0-				61
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-						Y	-0-				61
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-			440	2		Y	-0-				61
04	300 N	2	-0-	-298	-0-			2	2		Y	-0-				61

PORTER		WELL #:		4	RRCID ->	229261	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10412 - 10676					
11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-			1821	2	3 9	N	3				139
12	1674 N	1465	-0-	-209	-0-			1463	2	2 9	N	2				141
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-			1588	2		N	-0-				141
02	1566 N	1500	-0-	-66	-0-			1500	2		N	-0-				141
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-			1584	2	8 9	N	7				148
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-						N	-0-				148

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	230560	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 9190 - 10692					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	230857	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	10711	PERF. 9196 - 10740					
11	390 X	158	-0-	-232	-0-			158	2		N	-0-				89
12	453 X	453	-0-	-0-	-0-			453	2		N	-0-				89
01	372 X	224	-0-	-148	-0-			224	2		N	-0-				89
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-						N	-0-				89
03	403 N	100	-0-	-303	-0-			100	2		N	-0-				89
04	210 N	1	-0-	-209	-0-			1	2		N	-0-				89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	230858	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10406 - 10614					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	230989	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11015	PERF. 9507 - 10858					
11	432 N	-0-	-0-	-432	-0-						Y	-0-				34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				34
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-				34
02	290 X	17	-0-	-273	-0-			17	2		Y	-0-				34
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-				34
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				34

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	231591	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	11219	PERF. 9582 - 10922					
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
TIMBERLAKE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 235446		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-			180
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-			180
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			180
02	1189 N	1104	-0-	-85	-0-	1104 2		N	-0-			180
03	1240 N	1138	-0-	-102	-0-	1138 2		N	-0-			180
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			180

HOLT GAS UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 236002		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004				
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	855 3	3 9	N	3	150 1		22
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	874 3	26 9	N	24			46
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	801 3	35 9	N	32			78
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	874 3	12 9	N	11	1 8		88
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	962 3	24 9	N	22			110
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	898 3	25 9	N	23			133

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 239108		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972				
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		Y	-0-			8
12	992 N	717	-0-	-275	-0-	717 2		Y	-0-			8
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		Y	-0-			8
02	1015 N	814	-0-	-201	-0-	814 2		Y	-0-			8
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		Y	-0-			8
04	690 N	4	-0-	-686	-0-	4 2		Y	-0-			8

WEAVER-KIDD		WELL #: 1		RRCID -> 243946		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134 1		14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 244863		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778				
11	120 X	35	-0-	-85	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
12	124 X	12	-0-	-112	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
01	31 X	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-			-0-

CHISOS, LTD.		149421		RRCID -> 076642		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635				
BOOTH-FREEMAN		WELL #: 2										
11	1140 N	897	-0-	-243	-0-	46 1	851 2	N	-0-			150
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	51 1	1037 2	N	-0-			150
01	930 N	874	-0-	-56	-0-	44 1	830 2	N	-0-			150
02	870 N	771	-0-	-99	-0-	40 1	731 2	N	-0-			150
03	1085 N	932	-0-	-153	-0-	50 1	882 2	N	-0-			150
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421															
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			184

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607															
11		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	120	1	2229	2	Y	-0-			34
12		2387 N	2042	-0-	-345	-0-	100	1	1942	2	Y	-0-			34
01		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	140	1	2605	2	Y	-0-			34
02		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	130	1	2335	2	Y	-0-			34
03		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	148	1	2629	2	Y	-0-			34
04		2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT			34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561															
11		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	56	1	1048	2	N	-0-			20
12		1116 N	974	-0-	-142	-0-	46	1	928	2	N	-0-			20
01		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	66	1	1230	2	N	-0-			20
02		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	59	1	1071	2	N	-0-			20
03		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	70	1	1239	2	N	-0-			20
04		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594															
11		870 N	807	-0-	-63	-0-	41	1	766	2	Y	-0-			46
12		961 N	865	-0-	-96	-0-	40	1	825	2	Y	-0-			46
01		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	53	1	996	2	Y	-0-			46
02		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	53	1	960	2	Y	-0-			46
03		957 N	957	-0-	-0-	-0-	51	1	906	2	Y	-0-			46
04		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			46

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590															
11		1290 N	1157	-0-	-133	-0-	59	1	1098	2	N	-0-			59
12		1209 N	1022	-0-	-187	-0-	49	1	973	2	N	-0-			59
01		1147 N	1108	-0-	-39	-0-	56	1	1052	2	N	-0-			59
02		1131 N	1068	-0-	-63	-0-	56	1	1012	2	N	-0-			59
03		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	63	1	1120	2	N	-0-			59
04		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			59

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633															
11		2400 N	2397	-0-	-3	-0-	122	1	2275	2	N	-0-			153
12		2697 N	2679	-0-	-18	-0-	121	1	2558	2	N	-0-			153
01		2604 N	2350	-0-	-254	-0-	119	1	2231	2	N	-0-			153
02		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	129	1	2314	2	N	-0-			153
03		2666 N	2323	-0-	-343	-0-	124	1	2199	2	N	-0-			153
04		2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			153

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580															
11		1230 N	1124	-0-	-106	-0-	57	1	1067	2	Y	-0-			43
12		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	63	1	1285	2	Y	-0-			43
01		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	71	1	1365	2	Y	-0-			43
02		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	117	1	2113	2	Y	-0-			43
03		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	131	1	2322	2	Y	-0-			43
04		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	189	2	Y	-0-	-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	Y	-0-	-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	180	2	Y	-0-	-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	Y	-0-	-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088												
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	1
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-	1
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-	1
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-	1
03	14B DENY	31	-0-	31	31	1	1	30	2	Y	-0-	1
*04	61 N	30	-0-	-31	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	1

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088												
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	5	1	337	2	Y	-0-	-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	4	1	288	2	Y	-0-	-0-
01	310 N	172	-0-	-138	-0-	3	1	169	2	Y	-0-	-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	Y	-0-	-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	2	Y	-0-	-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	3	1	247	2	Y	-0-	-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476												
11	3480 X	3387	-0-	-93	-0-	173	1	3214	2	Y	-0-	45
12	3596 X	2759	-0-	-837	-0-	132	1	2627	2	Y	-0-	45
01	3596 X	3161	-0-	-435	-0-	161	1	3000	2	Y	-0-	45
02	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	154	1	2778	2	Y	-0-	45
03	3503 X	3171	-0-	-332	-0-	169	1	3002	2	Y	-0-	45
04	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT	45

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345												
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	106	1	539	2	N	-0-	154
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	51	1	177	2	N	-0-	154
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	37	1	104	2	N	-0-	154
02	638 N	126	-0-	-512	-0-	28	1	98	2	N	-0-	154
03	217 N	61	-0-	-156	-0-	15	1	46	2	N	-0-	154
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	154

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448												
11	660 N	640	-0-	-20	-0-	33	1	607	2	Y	-0-	23
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	2	Y	-0-	23
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	45	1	847	2	Y	-0-	23
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	754	2	Y	-0-	23
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	41	1	724	2	Y	-0-	23
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT	23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421															
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3030 X	2394	-0-	-636	-0-	30	1	2364	2	Y	-0-			126
12		3131 X	2662	-0-	-469	-0-	35	1	2627	2	Y	-0-			126
01		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	38	1	2651	2	Y	-0-			126
02		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	41	1	2693	2	Y	-0-			126
03		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	40	1	2991	2	Y	-0-			126
*04		2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	41	1	2957	2	Y	-0-			126

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515															
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			170
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			170
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-			170
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	1	1	23	2	N	-0-			170
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			170
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			170

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083															
11		1770 X	1768	-0-	-2	-0-	24	1	1744	2	Y	-0-			145
12		1829 X	1537	-0-	-292	-0-	23	1	1514	2	Y	-0-			145
01		1643 X	1058	-0-	-585	-0-	17	1	1041	2	Y	-0-			145
02		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	18	1	992	2	Y	-0-			145
03		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	26	1	1646	2	Y	-0-			145
04		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	24	1	1611	2	Y	-0-			145

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099															
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	3	1	193	2	Y	-0-			-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	Y	-0-			-0-
01		186 N	106	-0-	-80	-0-	2	1	104	2	Y	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	Y	-0-			-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	-0-			-0-
04		90 N	82	-0-	-8	-0-	1	1	81	2	Y	-0-			-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085															
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	5	1	378	2	Y	-0-			-0-
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	4	1	279	2	Y	-0-			-0-
01		341 N	262	-0-	-79	-0-	5	1	257	2	Y	-0-			-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	254	2	Y	-0-			-0-
03		393 N	393	-0-	-0-	-0-	6	1	387	2	Y	-0-			-0-
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	5	1	396	2	Y	-0-			-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160															
11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	60	1	1118	2	Y	-0-			37
12		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	69	1	1453	2	Y	-0-			37
01		1302 N	1279	-0-	-23	-0-	65	1	1214	2	Y	-0-			37
02		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	63	1	1131	2	Y	-0-			37
03		1488 N	1252	-0-	-236	-0-	67	1	1185	2	Y	-0-			37
04		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			37

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD.		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 10		RRCID -> 142289		COMPL. DATE 07/31/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	17 1	1242 2	Y	-0-	-0-
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	20 1	1280 2	Y	-0-	-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	15 1	849 2	Y	-0-	-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	10 1	567 2	Y	-0-	-0-
03	1302 N	980	-0-	-322	-0-	15 1	965 2	Y	-0-	-0-
04	840 N	758	-0-	-82	-0-	11 1	747 2	Y	-0-	-0-

WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 11		RRCID -> 144496		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092		
11	2460 X	685	-0-	-1775	-0-	9 1	676 2	Y	-0-	56
12	2542 X	735	-0-	-1807	-0-	11 1	724 2	Y	-0-	56
01	1829 X	1307	-0-	-522	-0-	22 1	1285 2	Y	-0-	56
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	23 1	1229 2	Y	-0-	56
03	744 N	706	-0-	-38	-0-	10 1	696 2	Y	-0-	56
04	1260 N	934	-0-	-326	-0-	14 1	920 2	Y	-0-	56

WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 12		RRCID -> 144663		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835		
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	17 1	1292 2	Y	-0-	19
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	19 1	1232 2	Y	-0-	19
01	1178 N	767	-0-	-411	-0-	13 1	754 2	Y	-0-	19
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	12 1	656 2	Y	-0-	19
03	1240 N	869	-0-	-371	-0-	13 1	856 2	Y	-0-	19
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	13 1	897 2	Y	-0-	19

RUDMAN		WELL #: 2		RRCID -> 144675		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828		
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	1 1	139 2	Y	-0-	5
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	2 1	142 2	Y	-0-	5
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	1 1	128 2	Y	-0-	5
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1 1	119 2	Y	-0-	5
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	2 1	180 2	Y	-0-	5
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	1 1	85 2	Y	-0-	5

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144832		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144835		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16

RUDMAN		WELL #: 6		RRCID -> 145036		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092		
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-	9
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1 1	51 2	Y	-0-	9
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	1 1	49 2	Y	-0-	9
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1 1	51 2	Y	-0-	9
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	1 1	49 2	Y	-0-	9
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2		Y	-0-	9

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. RUDMAN		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 149421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

RUDMAN		WELL #: 10		RRCID -> 145252		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8729 - 10096		
11	330 N	49	-0-	-281	-0-	1 1	48 2	Y	-0-			19
12	279 N	34	-0-	-245	-0-	1 1	33 2	Y	-0-			19
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	4 1	296 2	Y	-0-			19
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	50 2	Y	-0-			19
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1 1	88 2	Y	-0-			19
04	210 N	123	-0-	-87	-0-	2 1	121 2	Y	-0-			19

FOSTER		WELL #: 2		RRCID -> 145474		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8739 - 10094		
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	7 1	545 2	Y	-0-			32
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	5 1	422 2	Y	-0-			32
01	589 N	356	-0-	-233	-0-	5 1	351 2	Y	-0-			32
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	5 1	336 2	Y	-0-			32
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	5 1	422 2	Y	-0-			32
*04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	6 1	484 2	Y	-0-			32

RUDMAN		WELL #: 3		RRCID -> 145597		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8828 - 10105		
11	510 N	441	-0-	-69	-0-	5 1	436 2	Y	-0-			9
12	465 N	328	-0-	-137	-0-	4 1	324 2	Y	-0-			9
01	434 N	330	-0-	-104	-0-	5 1	325 2	Y	-0-			9
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	5 1	339 2	Y	-0-			9
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	5 1	335 2	Y	-0-			9
*04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	5 1	412 2	Y	-0-			9

RUDMAN		WELL #: 4		RRCID -> 145619		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8735 - 10083		
11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	27 1	2153 2	Y	-0-			35
12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	28 1	2123 2	Y	-0-			35
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	19 1	1354 2	Y	-0-			35
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	22 1	1418 2	Y	-0-			35
03	2015 N	1818	-0-	-197	-0-	24 1	1794 2	Y	-0-			35
04	1320 N	1283	-0-	-37	-0-	17 1	1266 2	Y	-0-			35

RUDMAN		WELL #: 7		RRCID -> 145681		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8748 - 10109		
11	240 N	54	-0-	-186	-0-	54 2		Y	-0-			15
12	186 N	38	-0-	-148	-0-	38 2		Y	-0-			15
01	124 N	15	-0-	-109	-0-	15 2		Y	-0-			15
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-			15
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2 1	85 2	Y	-0-			15
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	2 1	193 2	Y	-0-			15

RUDMAN		WELL #: 5		RRCID -> 145758		COMPL. DATE 04/04/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8729 - 9854		
11	150 N	68	-0-	-82	-0-	68 2		Y	-0-			5
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	1 1	61 2	Y	-0-			5
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	1 1	51 2	Y	-0-			5
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	Y	-0-			5
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	1 1	43 2	Y	-0-			5
*04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	1 1	85 2	Y	-0-			5

RUDMAN		WELL #: 9		RRCID -> 145828		COMPL. DATE 05/29/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8772 - 10104		
11	780 N	556	-0-	-224	-0-	6 1	550 2	Y	-0-			12
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	7 1	549 2	Y	-0-			12
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	8 1	567 2	Y	-0-			12
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	6 1	390 2	Y	-0-			12
03	558 N	424	-0-	-134	-0-	6 1	418 2	Y	-0-			12
04	570 N	468	-0-	-102	-0-	6 1	462 2	Y	-0-			12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
 RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	5	1	432 2	Y	-0-		19
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	6	1	480 2	Y	-0-		19
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	4	1	290 2	Y	-0-		19
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	3	1	222 2	Y	-0-		19
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	4	1	283 2	Y	-0-		19
04	270 N	238	-0-	-32	-0-	3	1	235 2	Y	-0-		19

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

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

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

11	2910 X	260	-0-	-2650	-0-	7	1	250 2	Y	3	3 1	-0-
						3	9					
12	1550 X	50	-0-	-1500	-0-	1	1	49 2	Y	-0-		-0-
01	558 X	54	-0-	-504	-0-	1	1	52 2	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	14	1	581 2	Y	-0-		-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	246 2	Y	3	3 1	-0-
						3	9					
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	122 2	Y	1	1 1	-0-
						1	9					

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

11	2370 X	1867	-0-	-503	-0-	47	1	1799 2	Y	19	19 1	-0-
						21	9					
12	2449 X	2370	-0-	-79	-0-	59	1	2311 2	Y	-0-		-0-
01	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	53	1	2436 2	Y	29	29 1	-0-
						32	9					
02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	47	1	1920 2	Y	-0-		-0-
03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	56	1	2343 2	Y	26	26 1	-0-
						29	9					
*04	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	55	1	2444 2	Y	28	28 1	-0-
						31	9					

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10011 - 10254

11	1020 X	592	-0-	-428	-0-	15	1	570 2	Y	6	6 1	-0-
						7	9					
12	992 X	741	-0-	-251	-0-	18	1	723 2	Y	-0-		-0-
01	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	25	1	1163 2	Y	14	14 1	-0-
						15	9					
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	19	1	770 2	Y	-0-		-0-
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	21	1	889 2	Y	10	10 1	-0-
						11	9					
04	1170 N	805	-0-	-365	-0-	18	1	777 2	Y	9	9 1	-0-
						10	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038								
CHRISTIAN, C.O.		WELL #:	1	RRCID ->	079262	COMPL. DATE	10/18/1978	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10160 - 10392	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	Y	-0-		110
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	Y	-0-		110
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	Y	-0-		110
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	Y	-0-		110
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	Y	-0-		110
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	452	3	9 9 Y	8		118

RUST ESTATE 1		WELL #:	1	RRCID ->	098172	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9889 - 10157	
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3	Y	-0-		-0-
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3	Y	-0-		-0-
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3	Y	-0-		-0-
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3	Y	-0-		-0-
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3	Y	-0-		-0-
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3	Y	-0-		-0-

RUST ESTATE 2		WELL #:	1	RRCID ->	101579	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9869 - 10157	
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	Y	-0-		-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	Y	-0-		-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	Y	-0-		-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	Y	-0-		-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	Y	-0-		-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	Y	-0-		-0-

RUST, ARNOLD UNIT 3		WELL #:	1	RRCID ->	103408	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	10414	PERF. 9903 - 10242	
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	Y	-0-		-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	Y	-0-		-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	Y	-0-		-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	Y	-0-		-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	Y	-0-		-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	Y	-0-		-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	104316	COMPL. DATE	01/21/1983	TOTAL DEPTH	10388	PERF. 9894 - 10232	
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	Y	-0-		-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	Y	-0-		-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	Y	-0-		-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	Y	-0-		-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	Y	-0-		-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	Y	-0-		-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	104810	COMPL. DATE	03/14/1983	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10552 - 10824	
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	Y	-0-		36
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	Y	-0-		36
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-		36
02	406 N	388	-0-	-18	-0-	388	3	Y	-0-		36
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	Y	-0-		36
04	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	3	Y	-0-		36

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	105456	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10601 - 10896	
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-		36
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-		36
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-		36
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-		36
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-		36
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-		36

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 107815		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		36
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		36
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-		36
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		36
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-		36
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		36

PIRTLE, W. G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 109190		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922		
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		100
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 3	N	-0-		100
01	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3	N	-0-		100
02	406 N	388	-0-	-18	-0-	388 3	N	-0-		100
03	434 N	387	-0-	-47	-0-	387 3	N	-0-		100
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	373 3	N	-0-		100

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 109876		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877		
11	360 N	242	-0-	-118	-0-	242 3	N	-0-		71
12	341 N	259	-0-	-82	-0-	259 3	N	-0-		71
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3	N	-0-		71
02	232 N	218	-0-	-14	-0-	218 3	N	-0-		71
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	206 3	N	-0-		71
04	240 N	192	-0-	-48	-0-	192 3	N	-0-		71

DUNKLIN, STANLEY J.		WELL #: 1		RRCID -> 111132		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962		
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	479 3	N	-0-		28
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	493 3	N	-0-		28
01	496 N	418	-0-	-78	-0-	418 3	N	-0-		28
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		28
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-		28
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		28

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 112599		COMPL. DATE 08/27/1984		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174		
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	Y	-0-		-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	Y	-0-		-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	Y	-0-		-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	Y	-0-		-0-
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3	Y	-0-		-0-
04	360 N	291	-0-	-69	-0-	291 3	Y	-0-		-0-

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 114378		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12

SHAW UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 116545		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078		
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3	Y	-0-		-0-
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3	Y	-0-		-0-
01	1457 N	1370	-0-	-87	-0-	1370 3	Y	-0-		-0-
02	1392 N	1378	-0-	-14	-0-	1378 3	Y	-0-		-0-
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3	Y	-0-		-0-
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC										//CONT.// 170038							
SHAW UNIT 1										WELL #: 1 T		RRCID -> 116793		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT			
11		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		Y	-0-				-0-		
12		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		Y	-0-				-0-		
01		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		Y	-0-				-0-		
02		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		Y	-0-				-0-		
03		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		Y	-0-				-0-		
04		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		Y	-0-				-0-		
CHRISTIAN, C.O.										WELL #: 2		RRCID -> 122675		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646	
11		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3		Y	-0-				28		
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-				28		
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-				28		
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-				28		
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-				28		
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	86	3	9	9	Y	8			36		
CHRISTIAN, C.O.										WELL #: 3		RRCID -> 134310		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465	
11		180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3		Y	-0-				32		
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-				32		
01		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		Y	-0-				32		
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-				32		
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-				32		
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	211	3	8	9	Y	7			39		
RUST, ARNOLD UNIT 1										WELL #: 2		RRCID -> 135578		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
JAMESON, ANGUS										WELL #: 2		RRCID -> 135875		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442	
11		330 N	249	-0-	-81	-0-	249	3		N	-0-				17		
12		310 N	253	-0-	-57	-0-	253	3		N	-0-				17		
01		279 N	173	-0-	-106	-0-	173	3		N	-0-				17		
02		232 N	193	-0-	-39	-0-	193	3		N	-0-				17		
03		248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3		N	-0-				17		
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-				17		
ARNOLD ESTATE UNIT 1										WELL #: 2		RRCID -> 136351		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
WEST PIRTLE GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 154714		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940	
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-				25		
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-				25		
01		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-				25		
02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-				25		
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-				25		
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-				25		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	155253	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10610 - 10891	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	690 N	555	-0-	-135	-0-	555	3		N	-0-		21
12	682 N	606	-0-	-76	-0-	606	3		N	-0-		21
01	651 N	577	-0-	-74	-0-	577	3		N	-0-		21
02	551 N	492	-0-	-59	-0-	492	3		N	-0-		21
03	620 N	521	-0-	-99	-0-	521	3		N	-0-		21
04	570 N	500	-0-	-70	-0-	500	3		N	-0-		21

SHAW UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	170899	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8862 - 10134	
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		Y	-0-		-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		Y	-0-		-0-
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3		Y	-0-		-0-
02	493 N	476	-0-	-17	-0-	476	3		Y	-0-		-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		Y	-0-		-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		Y	-0-		-0-

SHAW UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	171119	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8810 - 10138	
11	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	3		Y	-0-		-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-		-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-		-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-		-0-
03	310 N	123	-0-	-187	-0-	123	3		Y	-0-		-0-
04	240 N	155	-0-	-85	-0-	155	3		Y	-0-		-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	175073	COMPL. DATE	08/14/1999	TOTAL DEPTH	11102	PERF.10580 - 10880	
11	840 N	598	-0-	-242	-0-	598	3		Y	-0-		36
12	868 N	639	-0-	-229	-0-	639	3		Y	-0-		36
01	868 N	588	-0-	-280	-0-	588	3		Y	-0-		36
02	580 N	494	-0-	-86	-0-	494	3		Y	-0-		36
03	651 N	470	-0-	-181	-0-	470	3		Y	-0-		36
04	570 N	489	-0-	-81	-0-	489	3		Y	-0-		36

SHAW UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	176907	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	10349	PERF.10240 - 10550	
11	600 N	440	-0-	-160	-0-	440	3		Y	-0-		-0-
12	682 N	619	-0-	-63	-0-	619	3		Y	-0-		-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		Y	-0-		-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		Y	-0-		-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		Y	-0-		-0-
04	660 N	455	-0-	-205	-0-	455	3		Y	-0-		-0-

RUDMAN UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	178885	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8917 - 10150	
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	667	3	13 9	Y	12	17 1	7
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	451	3	14 9	Y	13		20
01	806 N	621	-0-	-185	-0-	602	3	19 9	Y	17	13 1	24
02	667 N	488	-0-	-179	-0-	475	3	13 9	Y	12	25 1	11
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	607	3	19 9	Y	17		28
04	600 N	563	-0-	-37	-0-	549	3	14 9	Y	13	25 1	16

RUDMAN UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	179203	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9877 - 10117	
11	1350 N	1241	-0-	-109	-0-	1241	3		Y	-0-		-0-
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		Y	-0-		-0-
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		Y	-0-		-0-
02	1189 N	1139	-0-	-50	-0-	1139	3		Y	-0-		-0-
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		Y	-0-		-0-
04	1470 N	1300	-0-	-170	-0-	1300	3		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
RUST ESTATE 2		WELL #:		2	RRCID ->	179366	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8761 - 9060			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2597	3	11	9	Y	10	14	1		6
12	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2684	3	13	9	Y	12				18
01	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2927	3	14	9	Y	13	11	1		20
02	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2384	3	11	9	Y	10	21	1		9
03	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2721	3	17	9	Y	15				24
04	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2721	3	12	9	Y	11	21	1		14

RUDMAN UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	179837	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9881 - 10132			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RUST ESTATE 1		WELL #:		2	RRCID ->	179854	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	8900 - 9028			
11	1710 N	1287	-0-	-423	-0-	1281	3	6	9	Y	5	7	1		3
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1554	3	7	9	Y	6				9
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1870	3	8	9	Y	7	6	1		10
02	1247 N	1143	-0-	-104	-0-	1136	3	7	9	Y	6	11	1		5
03	1550 N	1346	-0-	-204	-0-	1338	3	8	9	Y	7				12
04	1830 N	1005	-0-	-825	-0-	998	3	7	9	Y	6	11	1		7

RUDMAN UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	179877	COMPL. DATE	09/23/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9895 - 10128			
11	900 N	663	-0-	-237	-0-	663	3			Y	-0-				-0-
12	930 N	525	-0-	-405	-0-	525	3			Y	-0-				-0-
01	930 N	482	-0-	-448	-0-	482	3			Y	-0-				-0-
02	638 N	414	-0-	-224	-0-	414	3			Y	-0-				-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-				-0-
04	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	3			Y	-0-				-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	180496	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8819 - 10188			
11	1200 N	1050	-0-	-150	-0-	1000	3	50	9	Y	45	60	1		26
12	1333 N	1066	-0-	-267	-0-	1014	3	52	9	Y	47				73
01	1643 N	748	-0-	-895	-0-	683	3	65	9	Y	59	47	1		85
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1577	3	47	9	Y	43	89	1		39
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1323	3	66	9	Y	60				99
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	847	3	52	9	Y	47	88	1		58

ARNOLD RUST UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	180566	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8782 - 10182			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
RUDMAN UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 181023		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10023 - 10275					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 182123		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9048 - 10319					
11	1950 N	1750	-0-	-200	-0-	1729	3	21	9	Y	19	26	1		11
12	2015 N	1128	-0-	-887	-0-	1105	3	23	9	Y	21				32
01	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2668	3	29	9	Y	26	21	1		37
02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2337	3	21	9	Y	19	39	1		17
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1239	3	30	9	Y	27				44
04	1950 N	1263	-0-	-687	-0-	1240	3	23	9	Y	21	39	1		26

HOPKINS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 182878		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10130 - 10374					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 183178		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10259 - 10464					
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-				-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-				-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-				-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-				-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-				-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-				-0-

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 183903		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 10268		PERF. 9902 - 10156					
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1264	3	13	9	Y	12	17	1		7
12	1302 N	897	-0-	-405	-0-	883	3	14	9	Y	13				20
01	992 N	863	-0-	-129	-0-	844	3	19	9	Y	17	13	1		24
02	1247 N	414	-0-	-833	-0-	401	3	13	9	Y	12	25	1		11
03	899 N	713	-0-	-186	-0-	694	3	19	9	Y	17				28
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1207	3	14	9	Y	13	25	1		16

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 6		RRCID -> 186404		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9084 - 9229					
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-				88
12	527 N	225	-0-	-302	-0-	225	3			Y	-0-				88
01	527 N	147	-0-	-380	-0-	147	3			Y	-0-				88
02	464 N	123	-0-	-341	-0-	117	3	6	9	Y	5				93
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-				93
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	273	3	8	9	Y	7				100

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 3		RRCID -> 194439		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 10887		PERF.10472 - 10718					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 3R		RRCID -> 197636		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 4		RRCID -> 198197		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794								
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					23
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					23
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					23
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					23
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					23
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					23

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 201131		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650								
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					83
12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					83
01	1767 N	1514	-0-	-253	-0-	1510	3	4	9	N	4					87
02	1276 N	1024	-0-	-252	-0-	1024	3			N	-0-					87
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					87
04	1470 N	1223	-0-	-247	-0-	1223	3			N	-0-					87

SHAW UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 205710		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028								
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	62	3	18	9	Y	16	22	1			9
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	154	3	19	9	Y	17					26
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	51	3	24	9	Y	22	17	1			31
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	57	3	17	9	Y	15	32	1			14
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	120	3	24	9	Y	22					36
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	105	3	19	9	Y	17	32	1			21

SHAW UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 206013		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 206037		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 5		RRCID -> 206041		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834								
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					82
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					82
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					82
02	638 N	550	-0-	-88	-0-	550	3			Y	-0-					82
03	682 N	609	-0-	-73	-0-	609	3			Y	-0-					82
04	630 N	486	-0-	-144	-0-	478	3	8	9	Y	7					89

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
SHAW UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 206223		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	3	Y	-0-		-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-		-0-
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3	Y	-0-		-0-
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	70	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3	Y	-0-		-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 7		RRCID -> 206668		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8		25

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 4		RRCID -> 207573		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990			
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	Y	-0-		65
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-		65
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-		65
02	87 N	75	-0-	-12	-0-	75	3	Y	-0-		65
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-		65
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	99	3	9 9 Y	8		73

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 207765		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10024 - 10656			
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-		57
12	1643 N	1581	-0-	-62	-0-	1581	3	N	-0-		57
01	1519 N	959	-0-	-560	-0-	959	3	N	-0-		57
02	1595 N	1284	-0-	-311	-0-	1284	3	N	-0-		57
03	1581 N	1296	-0-	-285	-0-	1296	3	N	-0-		57
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3	N	-0-		57

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 8		RRCID -> 208060		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606			
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	Y	-0-		23
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	414	3	2 9 Y	2		25
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	Y	-0-		25
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	Y	-0-		25
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	Y	-0-		25
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	400	3	9 9 Y	8		33

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 9		RRCID -> 222606		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385			
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		41
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8		49

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 10		RRCID -> 222609		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472			
11	780 N	746	-0-	-34	-0-	746	3	Y	-0-		88
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	Y	-0-		88
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3	Y	-0-		88
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	748	3	4 9 Y	4		92
03	806 N	701	-0-	-105	-0-	701	3	Y	-0-		92
04	780 N	695	-0-	-85	-0-	672	3	23 9 Y	21		113

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 11		RRCID -> 222611		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		Y	-0-	23
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		Y	-0-	23
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		Y	-0-	23
02	580 N	545	-0-	-35	-0-	545 3		Y	-0-	23
03	620 N	529	-0-	-91	-0-	529 3		Y	-0-	23
04	630 N	474	-0-	-156	-0-	465 3	9 9	Y	8	31

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 14		RRCID -> 222612		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460		
11	150 N	70	-0-	-80	-0-	70 3		Y	-0-	72
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-	72
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-	72
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		Y	-0-	72
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		Y	-0-	72
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	480 3	8 9	Y	7	79

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223764		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990		
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	425 3	127 9	N	115	206
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-	206
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-	206
02	522 N	361	-0-	-161	-0-	361 3		N	-0-	206
03	465 N	398	-0-	-67	-0-	398 3		N	-0-	206
04	420 N	392	-0-	-28	-0-	392 3		N	-0-	206

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 223936		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898		
11	240 N	107	-0-	-133	-0-	107 3		N	-0-	83
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 3		N	-0-	83
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-	83
02	116 N	68	-0-	-48	-0-	68 3		N	-0-	83
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-	83
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-	83

DUNKLIN, STANLEY J.		WELL #: 2		RRCID -> 227086		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982		
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70 3		N	-0-	33
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-	33
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-	33
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-	33
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		N	-0-	33
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	33

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 227325		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95

SHAW UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 227441		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152		
11	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2482 3	15 9	Y	14 19 1	8
12	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2565 3	17 9	Y	15	23
01	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2472 3	21 9	Y	19 15 1	27
02	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2339 3	15 9	Y	14 29 1	12
03	2449 N	2427	-0-	-22	-0-	2405 3	22 9	Y	20	32
04	2370 N	1795	-0-	-575	-0-	1778 3	17 9	Y	15 28 1	19

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
SHAW UNIT 2		WELL #:		4	RRCID ->	227444	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	10387	PERF.	8798	-	10261	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1170 N	546	-0-	-624	-0-	531	3	15	9	Y	14	19	1	8
12		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1557	3	17	9	Y	15			23
01		1457 N	1418	-0-	-39	-0-	1397	3	21	9	Y	19	15	1	27
02		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1312	3	15	9	Y	14	29	1	12
03		1519 N	1265	-0-	-254	-0-	1243	3	22	9	Y	20			32
04		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2007	3	17	9	Y	15	28	1	19

SHAW UNIT 3		WELL #:		4	RRCID ->	227471	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	8922	-	10252	
11		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-			-0-
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-			-0-
01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-			-0-
02		435 N	345	-0-	-90	-0-	345	3			Y	-0-			-0-
03		465 N	411	-0-	-54	-0-	411	3			Y	-0-			-0-
04		450 N	403	-0-	-47	-0-	403	3			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, C.O.		WELL #:		13	RRCID ->	227676	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9117	-	10494	
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-			107
12		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-			107
01		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-			107
02		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-			107
03		744 N	668	-0-	-76	-0-	668	3			Y	-0-			107
04		836 N	836	-0-	-0-	-0-	826	3	10	9	Y	9			116

HEMUS-REDGRAVE		WELL #:		5	RRCID ->	228827	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10780	-	11060	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	229190	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10645	-	10946	
11		420 N	253	-0-	-167	-0-	253	3			N	-0-			38
12		310 N	232	-0-	-78	-0-	228	3	4	9	N	4			42
01		217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-			42
02		232 N	157	-0-	-75	-0-	157	3			N	-0-			42
03		217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-			42
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			42

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #:		7	RRCID ->	229407	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	10647	-	10912	
11		450 N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-			143
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			143
01		434 N	307	-0-	-127	-0-	307	3			N	-0-			143
02		406 N	251	-0-	-155	-0-	251	3			N	-0-			143
03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			143
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			143

CHRISTIAN, C.O.		WELL #:		15	RRCID ->	230817	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	9096	-	10483	
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-			118
12		403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			Y	-0-			118
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-			118
02		319 N	272	-0-	-47	-0-	272	3			Y	-0-			118
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-			118
04		330 N	298	-0-	-32	-0-	288	3	10	9	Y	9			127

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038							
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	231774	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10614 - 10864
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		81
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		81
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		81
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	173	3	N	-0-		81
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	186	3	2 9	N	2	83
04	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	3	N	-0-		83

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		12	RRCID ->	231818	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10626 - 10856
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-		40
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-		40
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		40
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-		40
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-		40
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		40

JAMESON, ANGUS		WELL #:		4	RRCID ->	232006	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10240 - 10512
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3	N	-0-		105
12	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3	N	-0-		105
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3	N	-0-		105
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		105
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		105
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-		105

RUDMAN UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	232050	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	10375	PERF. 9898 - 10142
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	Y	-0-		-0-
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	Y	-0-		-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3	Y	-0-		-0-
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	Y	-0-		-0-
03	961 N	702	-0-	-259	-0-	702	3	Y	-0-		-0-
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	Y	-0-		-0-

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #:		8	RRCID ->	232052	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	11074	PERF.10474 - 10996
11	630 N	542	-0-	-88	-0-	542	3	N	-0-		45
12	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3	N	-0-		45
01	589 N	510	-0-	-79	-0-	510	3	N	-0-		45
02	522 N	498	-0-	-24	-0-	498	3	N	-0-		45
03	558 N	450	-0-	-108	-0-	450	3	N	-0-		45
04	480 N	421	-0-	-59	-0-	421	3	N	-0-		45

ETHERIDGE		WELL #:		3	RRCID ->	232099	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	10385	PERF. 9971 - 10226
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	Y	-0-		-0-
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3	Y	-0-		-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	Y	-0-		-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	Y	-0-		-0-
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	Y	-0-		-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	Y	-0-		-0-

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	233031	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	10780	PERF. 9975 - 10594
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC												
CHRISTIAN, C. O.												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
//CONT.// 170038												
WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE		
11		30 N	17	-0-	-13	-0-		17 3			Y	30
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 3			Y	30
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 3			Y	30
02		29 N	17	-0-	-12	-0-		17 3			Y	30
03		31 N	22	-0-	-9	-0-		22 3			Y	30
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-		21 3	9 9		Y	38

RUDMAN UNIT 1												
WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130												
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-		420 3			Y	-0-
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-		466 3			Y	-0-
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-		585 3			Y	-0-
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-		421 3			Y	-0-
03		465 N	443	-0-	-22	-0-		443 3			Y	-0-
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-		700 3			Y	-0-

SHAW UNIT 3												
WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216												
11		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		1215 3			Y	-0-
12		1116 N	877	-0-	-239	-0-		877 3			Y	-0-
01		1178 N	794	-0-	-384	-0-		794 3			Y	-0-
02		986 N	565	-0-	-421	-0-		565 3			Y	-0-
03		868 N	730	-0-	-138	-0-		730 3			Y	-0-
04		949 N	949	-0-	-0-	-0-		949 3			Y	-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2												
WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201												
11		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-		2366 3			Y	-0-
12		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-		2099 3			Y	-0-
01		2077 N	1636	-0-	-441	-0-		1636 3			Y	-0-
02		2175 N	1695	-0-	-480	-0-		1695 3			Y	-0-
03		2108 N	1935	-0-	-173	-0-		1935 3			Y	-0-
04		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-		1935 3			Y	-0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1												
WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204												
11		714 N	714	-0-	-0-	-0-		684 3	30 9		Y	16
12		666 N	666	-0-	-0-	-0-		635 3	31 9		Y	44
01		615 N	615	-0-	-0-	-0-		576 3	39 9		Y	51
02		696 N	468	-0-	-228	-0-		439 3	29 9		Y	23
03		651 N	490	-0-	-161	-0-		449 3	41 9		Y	60
04		600 N	426	-0-	-174	-0-		395 3	31 9		Y	35

JAMESON, ANGUS												
WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98

JAMESON, ANGUS												
WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518												
11		985 N	985	-0-	-0-	-0-		984 3	1 9		N	131
12		1085 N	978	-0-	-107	-0-		978 3			N	131
01		992 N	831	-0-	-161	-0-		831 3			N	131
02		957 N	514	-0-	-443	-0-		514 3			N	131
03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		1054 3			N	131
04		931 N	931	-0-	-0-	-0-		931 3			N	131

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
CRATON OPERATING LLC				186717								
GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	086849	COMPL. DATE	12/04/1994	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9048 - 9940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		1500 X	1198	-0-	-302	-0-	298 1	900 2	N	-0-		66
12		1550 N	1149	-0-	-401	-0-	285 1	864 2	N	-0-		66
01		1550 N	1096	-0-	-454	-0-	1096 2		N	-0-		66
02		1160 N	1085	-0-	-75	-0-	1085 2		N	-0-		66
*03		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-		66
04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-		66

DORSEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	091226	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10518 - 10762
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	091228	COMPL. DATE	08/17/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10456 - 10730
11		240 N	172	-0-	-68	-0-	171 2	1 9	Y	1		15
12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	436 2	3 9	Y	3		18
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		Y	-0-		18
02		DLQ G-10	634	-0-	634	-0-	634 2		Y	-0-		18
03		DLQ G-10	399	-0-	399	-0-	1033 2		Y	-0-		18
04		DLQ G-10	208	-0-	208	-0-	1241 2		Y	-0-		18

GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	097656	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9079 - 10395
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	188 1	117 2	Y	-0-		-0-
12		403 N	380	-0-	-23	-0-	207 1	129 2	Y	40		40
							44 9					
01		403 N	1	-0-	-402	-0-	1 2		Y	-0-		40
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099234	COMPL. DATE	04/16/1982	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	10532 - 10712
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-		26
12		372 N	139	-0-	-233	-0-	139 2		Y	-0-		26
01		279 N	100	-0-	-179	-0-	100 2		Y	-0-		26
02		DLQ G-10	211	-0-	211	-0-	211 2		Y	-0-		26
03		DLQ G-10	539	-0-	539	-0-	750 2		Y	-0-		26
04		DLQ G-10	508	-0-	508	-0-	1258 2		Y	-0-		26

GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	102490	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	9212 - 10408
11		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2		N	-0-		35
12		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2		N	-0-		35
01		2294 N	1993	-0-	-301	-0-	1993 2		N	-0-		35
02		2175 N	1565	-0-	-610	-0-	1565 2		N	-0-		35
03		2046 N	1415	-0-	-631	-0-	1415 2		N	-0-		35
04		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-		35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892														
11		360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2		Y	-0-			33
12		341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2		Y	-0-			33
01		403 N	354	-0-	-49	-0-	354	2		Y	-0-			33
02		DLQ G-10	395	-0-	395	395	395	2		Y	-0-			33
03		DLQ G-10	353	-0-	353	748	353	2		Y	-0-			33
04		DLQ G-10	270	-0-	270	1018	270	2		Y	-0-			33

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752														
11		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		Y	-0-			26
12		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		Y	-0-			26
01		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		Y	-0-			26
02		DLQ G-10	1335	-0-	1335	1335	1335	2		Y	-0-			26
03		DLQ G-10	1378	-0-	1378	2713	1378	2		Y	-0-			26
04		DLQ G-10	1421	-0-	1421	4134	1421	2		Y	-0-			26

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF.10416 - 9112														
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422														
11		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2029	2	10	9	N	9		33
12		1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1294	2	2	9	N	2		35
01		1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1323	2	8	9	N	7		42
02		1682 N	808	-0-	-874	-0-	799	2	9	9	N	8		50
03		1302 N	919	-0-	-383	-0-	910	2	9	9	N	8		58
*04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-		58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		870 N	138	-0-	-732	-0-	138	2			N	-0-				79
12		868 N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-				79
01		899 N	701	-0-	-198	-0-	701	2			N	-0-				79
02		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-				79
03		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-				79
*04		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-				79

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1049	2	3	9	Y	3				32
12		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-				32
01		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-				32
02	DLQ	G-10	1223	-0-	1223	-0-	1223	2			Y	-0-				32
03	DLQ	G-10	1120	-0-	1120	-0-	2343	2			Y	-0-				32
04	DLQ	G-10	1099	-0-	1099	-0-	3442	2			Y	-0-				32

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-				92
12		713 N	635	-0-	-78	-0-	633	2	2	9	Y	2				94
01		651 N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-				94
02	DLQ	G-10	818	-0-	818	-0-	818	2			Y	-0-				94
03	DLQ	G-10	731	-0-	731	-0-	1549	2			Y	-0-				94
04	DLQ	G-10	708	-0-	708	-0-	2257	2			Y	-0-				94

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

11		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-				37
12		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-				37
01		1178 N	904	-0-	-274	-0-	904	2			Y	-0-				37
02	DLQ	G-10	714	-0-	714	-0-	714	2			Y	-0-				37
03	DLQ	G-10	671	-0-	671	-0-	1385	2			Y	-0-				37
04	DLQ	G-10	569	-0-	569	-0-	1954	2			Y	-0-				37

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-				117
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-				117
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-				117
02		464 N	430	-0-	-34	-0-	430	2			N	-0-				117
03		496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-				117
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-				117

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	Y	-0-				9
12		155 N	16	-0-	-139	-0-	6	1	10	2	Y	-0-				9
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-				315
12		527 N	394	-0-	-133	-0-	125	1	269	2	Y	-0-				315
01		527 N	275	-0-	-252	-0-	275	2			Y	-0-				315
02	DLQ	G-10	351	-0-	351	-0-	351	2			Y	-0-				315
03	DLQ	G-10	405	-0-	405	-0-	756	2			Y	-0-				315
04	DLQ	G-10	379	-0-	379	-0-	1135	2			Y	-0-				315

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																	
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					92
12		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1674	2	6	9	Y	5					97
01		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					97
02	DLQ	G-10	1627	-0-	1627	1627	1627	2			Y	-0-					97
03	DLQ	G-10	1915	-0-	1915	3542	1915	2			Y	-0-					97
04	DLQ	G-10	1998	-0-	1998	5540	1998	2			Y	-0-					97
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9010 - 10358																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596																	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					12
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	23	2	1	9	Y	1					13
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					13
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
04	DLQ	G-10	1740	-0-	1740	1740	1740	2			Y	-0-					13
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716																	
11		14B2 EXT	26	-0-	26	941	26	2			Y	-0-					26
12		941 X	-0-	-0-	-941	-0-					Y	-0-					26
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700																	
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					26
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					26
01		558 N	273	-0-	-285	-0-	273	2			Y	-0-					26
02	DLQ	G-10	80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-					26
03	DLQ	G-10	423	-0-	423	503	423	2			Y	-0-					26
04	DLQ	G-10	50	-0-	50	553	50	2			Y	-0-					26
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		Y	-0-					107
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11		929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	927 2	2 9	Y	2	26
12		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1101 2	6 9	Y	5	31
01		1085 N	672	-0-	-413	-0-	-0-	672 2		Y	-0-	31
02	DLQ	G-10	1105	-0-	1105	-0-	1105	1105 2		Y	-0-	31
03	DLQ	G-10	748	-0-	748	-0-	1853	748 2		Y	-0-	31
04	DLQ	G-10	596	-0-	596	-0-	2449	596 2		Y	-0-	31

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759												
11		900 N	500	-0-	-400	-0-	-0-	498 2	2 9	Y	2	26
12		1116 N	949	-0-	-167	-0-	-0-	943 2	6 9	Y	5	31
01		899 N	489	-0-	-410	-0-	-0-	489 2		Y	-0-	31
02	DLQ	G-10	920	-0-	920	-0-	920	920 2		Y	-0-	31
03	DLQ	G-10	1423	-0-	1423	-0-	2343	1423 2		Y	-0-	31
04	DLQ	G-10	1147	-0-	1147	-0-	3490	1147 2		Y	-0-	31

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764												
11		180 X	64	-0-	-116	-0-	-0-	64 2		Y	-0-	36
12		186 X	83	-0-	-103	-0-	-0-	83 2		Y	-0-	36
01		186 X	63	-0-	-123	-0-	-0-	63 2		Y	-0-	36
02	DLQ	G-10	52	-0-	52	-0-	52	52 2		Y	-0-	36
03	DLQ	G-10	33	-0-	33	-0-	85	33 2		Y	-0-	36
04	DLQ	G-10	44	-0-	44	-0-	129	44 2		Y	-0-	36

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704												
11		1080 N	857	-0-	-223	-0-	-0-	856 2	1 9	Y	1	10
12		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1108 2	2 9	Y	2	12
01		1023 N	527	-0-	-496	-0-	-0-	527 2		Y	-0-	12
02	DLQ	G-10	810	-0-	810	-0-	810	810 2		Y	-0-	12
03	DLQ	G-10	1343	-0-	1343	-0-	2153	1343 2		Y	-0-	12
04	DLQ	G-10	478	-0-	478	-0-	2631	478 2		Y	-0-	12

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768												
11		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	1420 2	1 9	Y	1	10
12		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	1273 2	2 9	Y	2	12
01		1426 N	693	-0-	-733	-0-	-0-	693 2		Y	-0-	12
02	DLQ	G-10	678	-0-	678	-0-	678	678 2		Y	-0-	12
03	DLQ	G-10	501	-0-	501	-0-	1179	501 2		Y	-0-	12
04	DLQ	G-10	568	-0-	568	-0-	1747	568 2		Y	-0-	12

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785												
11		2130 X	1621	-0-	-509	-0-	-0-	1621 2		Y	-0-	76
12		1736 X	1180	-0-	-556	-0-	-0-	1180 2		Y	-0-	76
01		1705 X	930	-0-	-775	-0-	-0-	930 2		Y	-0-	76
02	DLQ	G-10	1331	-0-	1331	-0-	1331	1331 2		Y	-0-	76
03	DLQ	G-10	1192	-0-	1192	-0-	2523	1192 2		Y	-0-	76
04	DLQ	G-10	910	-0-	910	-0-	3433	910 2		Y	-0-	76

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830												
11		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1273 2		Y	-0-	15
12		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	1802 2		Y	-0-	15
01		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1524 2		Y	-0-	15
02	DLQ	G-10	1486	-0-	1486	-0-	1486	1486 2		Y	-0-	15
03	DLQ	G-10	1375	-0-	1375	-0-	2861	1375 2		Y	-0-	15
04	DLQ	G-10	1172	-0-	1172	-0-	4033	1172 2		Y	-0-	15

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//	186717							
MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	205912	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	11299	PERF.10838 - 11480
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-	90
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	Y	-0-	90
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	Y	-0-	90
02	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53	2	Y	-0-	90
03	DLQ G-10	33	-0-	33	86	33	2	Y	-0-	90
04	DLQ G-10	44	-0-	44	130	44	2	Y	-0-	90

BURTON, BERTHA G.U. 1		WELL #:	9	RRCID ->	206432	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10536 - 10794
11	900 N	816	-0-	-84	-0-	816	2	Y	-0-	5
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1 9 Y	1	6
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	Y	-0-	6
02	DLQ G-10	1733	-0-	1733	1733	1733	2	Y	-0-	6
03	DLQ G-10	1522	-0-	1522	3255	1522	2	Y	-0-	6
04	DLQ G-10	940	-0-	940	4195	940	2	Y	-0-	6

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:	4	RRCID ->	211089	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10975	PERF.10161 - 10767
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	59
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	59
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	59
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86	2	N	-0-	59
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-	59
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	59

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:	8	RRCID ->	213709	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	10608	PERF. 9000 - 10464
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	148	1	915 2 Y	-0-	-0-
12	1364 N	1154	-0-	-210	-0-	161	1	993 2 Y	-0-	-0-
01	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	685	-0-	685	685	685	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	685	685		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	685	685		Y	NO RPT	-0-

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:	9	RRCID ->	214067	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	10881	PERF. 9264 - 10739
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	41	1	255 2 Y	-0-	50
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	50	1	310 2 Y	-0-	50
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	Y	-0-	50
02	DLQ G-10	171	-0-	171	171	171	2	Y	-0-	50
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	171	171		Y	-0-	50
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	171	171		Y	NO RPT	50

GLADNEY GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	215804	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 9432 - 10408
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:	5	RRCID ->	216984	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	11044	PERF.10316 - 10906
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712															
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*03	T. A.	75	-0-	75	-0-	75	75	2			Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75				Y	-0-			4

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437															
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			85
12	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	2			N	-0-			85
01	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-			85
02	609	N	601	-0-	-8	-0-	601	2			N	-0-			85
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			85
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			85

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894															
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			52
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			52
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			52
02	348	N	117	-0-	-231	-0-	117	2			N	-0-			52
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717									
GALLOWAY GU		WELL #: 1		RRCID -> 227868		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-		20
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-		20
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-		20
02	435 N	353	-0-	-82	-0-	353	2	N	-0-		20
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

COLE		WELL #: 1		RRCID -> 228131		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68

GALLOWAY GU		WELL #: 2		RRCID -> 229181		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A			
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-		95
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-		95
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-		95
02	870 N	173	-0-	-697	-0-	173	2	N	-0-		95
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95

WILSON GU1		WELL #: 2		RRCID -> 229183		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A			
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	Y	-0-		40
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	Y	-0-		40
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	Y	-0-		40
02	DLQ G-10	353	-0-	353	353	353	2	Y	-0-		40
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	353			Y	-0-		40
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	353			Y	-0-		40

LEFT CENTER		WELL #: 1		RRCID -> 231745		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994			
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	Y	-0-		33
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	Y	-0-		33
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	Y	-0-		33
02	DLQ G-10	255	-0-	255	255	255	2	Y	-0-		33
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	255			Y	-0-		33
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	255			Y	-0-		33

WILSON GU1		WELL #: 3		RRCID -> 234193		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897			
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-		70
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-		70
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-		70
02	812 N	353	-0-	-459	-0-	353	2	N	-0-		70
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70

GRIFFITH, MARIE GU		WELL #: 1		RRCID -> 234288		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514			
11	2190 X	219	-0-	-1971	-0-	219	2	Y	-0-		199
12	2263 X	1233	-0-	-1030	-0-	1233	2	Y	-0-		199
01	1209 X	535	-0-	-674	-0-	535	2	Y	-0-		199
02	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	2	Y	-0-		199
03	DLQ G-10	728	-0-	728	744	728	2	Y	-0-		199
04	DLQ G-10	289	-0-	289	1033	289	2	Y	-0-		199

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717									
LEDCO		WELL #: 1		RRCID -> 235943		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-		49
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-		49
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-		49
02	1421 N	408	-0-	-1013	-0-	408	2	N	-0-		49
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49

CHILDRESS, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 236014		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888			
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-		85
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2	N	-0-		85
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-		85
02	754 N	353	-0-	-401	-0-	353	2	N	-0-		85
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85

WILSON GU1		WELL #: 5		RRCID -> 237342		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888			
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-		178
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-		178
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-		178
02	986 N	353	-0-	-633	-0-	353	2	N	-0-		178
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		178
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		178

COLE		WELL #: 3		RRCID -> 237350		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILSON GU1		WELL #: 4		RRCID -> 237383		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

MORGAN ESTATE GU		WELL #: 3		RRCID -> 237390		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952			
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	874	2	6 9 N	5		58
12	868 N	833	-0-	-35	-0-	833	2	N	-0-		58
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-		58
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-		58
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-		58
*04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-		58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9204 - 10404

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2022

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

11	1290 X	4	-0-	-1286	-0-	1	1	3	2	N	-0-	57
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-	57
01	620 X	3	-0-	-617	-0-	3	2			N	-0-	57
02	29 X	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-	57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	57

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10743 - 11074

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	68
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	68
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	68
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	68

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 10256 - 10816

11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-	35
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-	35
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	35
02	377 N	48	-0-	-329	-0-	48	2			N	-0-	35
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	8
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-	8
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	8
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-	8
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11		734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	222 1	512 2	Y	-0-	140
12		899 N	730	-0-	-169	-0-	-0-	221 1	509 2	Y	-0-	140
01		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	1133 2		Y	-0-	140
02	DLQ	G-10	798	-0-	798	-0-	-0-	798 2		Y	-0-	140
03	DLQ	G-10	647	-0-	647	-0-	-0-	1445 2		Y	-0-	140
04	DLQ	G-10	612	-0-	612	-0-	-0-	2057 2		Y	-0-	140

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416												
11		1680 X	1321	-0-	-359	-0-	-0-	1321 2		N	-0-	56
12		1178 N	1116	-0-	-62	-0-	-0-	1116 2		N	-0-	56
01		1302 N	990	-0-	-312	-0-	-0-	990 2		N	-0-	56
02		1276 N	789	-0-	-487	-0-	-0-	789 2		N	-0-	56
03		1116 N	695	-0-	-421	-0-	-0-	695 2		N	-0-	56
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-	56

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404												
11		3090 X	2885	-0-	-205	-0-	-0-	2786 2	99 9	N	90	258
12		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	-0-	7569 2	79 9	N	72	330
01		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	-0-	7106 2		N	-0-	330
02		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	-0-	5381 2		N	93 1	237
*03		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	-0-	5234 2	83 9	N	75	209
04		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	-0-	4509 2	47 9	N	43	252

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436												
11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	162 1	479 2	Y	-0-	8
12		837 N	660	-0-	-177	-0-	-0-	167 1	493 2	Y	-0-	8
01		837 N	666	-0-	-171	-0-	-0-	666 2		Y	-0-	8
02	DLQ	G-10	661	-0-	661	-0-	-0-	661 2		Y	-0-	8
03	DLQ	G-10	751	-0-	751	-0-	-0-	1412 2		Y	-0-	8
04	DLQ	G-10	806	-0-	806	-0-	-0-	2218 2		Y	-0-	8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418												
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-	111
12		775 N	719	-0-	-56	-0-	-0-	719 2		N	-0-	111
01		738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-	111
02		721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-	111
03		817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-	111
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-	111

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100												
11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-	25
12		93 N	19	-0-	-74	-0-	-0-	19 2		N	-0-	25
01		465 N	40	-0-	-425	-0-	-0-	40 2		N	-0-	25
02		435 N	-0-	-0-	-435	-0-	-0-			N	-0-	25
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	252	1	1550	2	Y	299
12		2201 N	1922	-0-	-279	-0-	268	1	1654	2	Y	299
01		2108 N	1284	-0-	-824	-0-	1284	2			Y	299
02	DLQ	G-10	426	-0-	426	426	426	2			Y	299
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	426					Y	299
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	426					Y	299
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846												
11		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	447	1	1150	2	Y	24
12		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	444	1	1143	2	Y	24
01		1457 N	1183	-0-	-274	-0-	1183	2			Y	24
02	DLQ	G-10	1174	-0-	1174	1174	1174	2			Y	24
03	DLQ	G-10	1373	-0-	1373	2547	1373	2			Y	24
04	DLQ	G-10	1329	-0-	1329	3876	1329	2			Y	24
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423												
11		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1636	2	4	9	Y	47
12		2418 N	1601	-0-	-817	-0-	1601	2			Y	47
01		2139 N	1885	-0-	-254	-0-	1885	2			Y	47
02	DLQ	G-10	1583	-0-	1583	1583	1583	2			Y	47
03	DLQ	G-10	1754	-0-	1754	3337	1754	2			Y	47
04	DLQ	G-10	1629	-0-	1629	4966	1629	2			Y	47
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383												
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	59
12		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	59
01		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	59
02	DLQ	G-10	219	-0-	219	219	219	2			Y	59
03	DLQ	G-10	242	-0-	242	461	242	2			Y	59
04	DLQ	G-10	259	-0-	259	720	259	2			Y	59
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421												
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	515	2	32	9	Y	111
12		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2650	2	37	9	Y	109
01		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	109
02	DLQ	G-10	1095	-0-	1095	1095	1095	2			Y	109
03	DLQ	G-10	783	-0-	783	1878	783	2			Y	109
04	DLQ	G-10	674	-0-	674	2552	674	2			Y	109

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		3000 N	2333	-0-	-667	680		284	1	2049	2	N	-0-		22
12		3460 X	2780	-0-	-680	-0-		2780	2			N	-0-		22
01		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-		2073	2			N	-0-		22
02		810 X	810	-0-	-0-	-0-		810	2			N	-0-		22
*03		1551 X	1551	-0-	-0-	-0-		1551	2			N	-0-		22
*04		885 X	885	-0-	-0-	-0-		885	2			N	-0-		22

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448															
11		780 N	780	-0-	-0-	-0-		780	2			Y	-0-		19
12		806 N	785	-0-	-21	-0-		785	2			Y	-0-		19
01		790 N	790	-0-	-0-	-0-		790	2			Y	-0-		19
02	DLQ	G-10	765	-0-	765	765		765	2			Y	-0-		19
03	DLQ	G-10	909	-0-	909	1674		909	2			Y	-0-		19
04	DLQ	G-10	908	-0-	908	2582		908	2			Y	-0-		19

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461															
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-		110	1	333	2	Y	-0-		8
12		589 N	444	-0-	-145	-0-		110	1	334	2	Y	-0-		8
01		589 N	487	-0-	-102	-0-		487	2			Y	-0-		8
02	DLQ	G-10	434	-0-	434	434		434	2			Y	-0-		8
03	DLQ	G-10	551	-0-	551	985		551	2			Y	-0-		8
04	DLQ	G-10	486	-0-	486	1471		486	2			Y	-0-		8

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401															
11		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		1410	2			N	-0-		117
12		1240 N	1201	-0-	-39	-0-		1201	2			N	-0-		117
01		1395 N	1113	-0-	-282	-0-		1113	2			N	-0-		117
02		1363 N	840	-0-	-523	-0-		840	2			N	-0-		117
*03		1209 N	741	-0-	-468	-0-		735	2	6	9	N	5		122
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-		633	2	6	9	N	5		127

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621															
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-		626	2			Y	-0-		20
12		645 N	645	-0-	-0-	-0-		645	2			Y	-0-		20
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-		20
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		20
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		20
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		20

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717									
RAGLE		WELL #: 1H		RRCID -> 261098		COMPL. DATE 01/26/2011			TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2	N	-0-		281
12	5084 X	5074	-0-	-10	-0-	5074	2	N	-0-		281
01	5766 X	3935	-0-	-1831	-0-	3935	2	N	-0-		281
02	5394 X	4403	-0-	-991	-0-	4403	2	N	-0-		281
03	5766 X	3669	-0-	-2097	-0-	3669	2	N	-0-		281
04	5520 X	1924	-0-	-3596	-0-	1924	2	N	-0-		281

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
LAIRD C		WELL #: 1		RRCID -> 106957		COMPL. DATE 07/19/1983			TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702		
11	690 N	623	-0-	-67	-0-	273	1	Y	18		45
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	288	1	Y	11		56
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	283	1	Y	14	60 1	10
02	609 N	576	-0-	-33	-0-	250	1	Y	23		33
03	651 N	624	-0-	-27	-0-	289	1	Y	11		44
04	630 N	584	-0-	-46	-0-	285	1	Y	7		51

ELLIS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 107431		COMPL. DATE 08/18/1983			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754		
11	690 N	671	-0-	-19	-0-	95	1	Y	-0-		44
12	713 N	666	-0-	-47	-0-	29	1	Y	-0-		44
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	340	1	Y	-0-		44
02	638 N	624	-0-	-14	-0-	35	1	Y	-0-		44
03	651 N	620	-0-	-31	-0-	36	1	Y	-0-		44
04	720 N	598	-0-	-122	-0-	9	1	Y	-0-		44

HOWARD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 107767		COMPL. DATE 09/23/1983			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695		
11	3000 N	1679	-0-	-1321	1096	237	1	Y	-0-		13
12	2633 N	1537	-0-	-1096	-0-	67	1	Y	-0-		13
01	1891 N	1803	-0-	-88	-0-	394	1	Y	-0-		13
02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	110	1	Y	-0-		13
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	113	1	Y	-0-		13
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-		13

LAIRD "C"		WELL #: 2		RRCID -> 125896		COMPL. DATE 10/21/1987			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655		
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	226	1	Y	9		22
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	235	1	Y	6		28
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	213	1	Y	7	30 1	5
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	223	1	Y	11		16
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	253	1	Y	6		22
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	249	1	Y	3		25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	106 1	644 3	Y	-0-	11
12		978 N	978	-0-	-0-	-0-	42 1	936 3	Y	-0-	11
01		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	322 1	1152 3	Y	-0-	11
02		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	71 1	1174 3	Y	-0-	11
03		941 N	941	-0-	-0-	-0-	55 1	886 3	Y	-0-	11
04		888 N	888	-0-	-0-	-0-	13 1	875 3	Y	-0-	11

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781											
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	51 1	311 3	Y	-0-	21
12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	17 1	381 3	Y	-0-	21
01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	110 1	395 3	Y	-0-	21
02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	28 1	460 3	Y	-0-	21
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	30 1	480 3	Y	-0-	21
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	8 1	499 3	Y	-0-	21

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763											
11		780 N	598	-0-	-182	-0-	85 1	513 3	Y	-0-	16
12		806 N	744	-0-	-62	-0-	32 1	712 3	Y	-0-	16
01		651 N	628	-0-	-23	-0-	137 1	491 3	Y	-0-	16
02		684 N	684	-0-	-0-	-0-	39 1	645 3	Y	-0-	16
03		744 N	721	-0-	-23	-0-	42 1	679 3	Y	-0-	16
04		698 N	698	-0-	-0-	-0-	11 1	687 3	Y	-0-	16

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740											
11		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	202 1	1229 3	Y	-0-	9
12		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	57 1	1244 3	Y	-0-	9
01		1209 N	689	-0-	-520	-0-	150 1	539 3	Y	-0-	9
02		1131 N	765	-0-	-366	-0-	43 1	722 3	Y	-0-	9
03		1209 N	651	-0-	-558	-0-	38 1	613 3	Y	-0-	9
04		761 N	761	-0-	-0-	-0-	11 1	750 3	Y	-0-	9

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698											
11		360 N	345	-0-	-15	-0-	49 1	296 3	Y	-0-	4
12		372 N	289	-0-	-83	-0-	13 1	276 3	Y	-0-	4
01		372 N	227	-0-	-145	-0-	50 1	177 3	Y	-0-	4
02		348 N	313	-0-	-35	-0-	18 1	295 3	Y	-0-	4
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	17 1	279 3	Y	-0-	4
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	5 1	316 3	Y	-0-	4

OAK HILL (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LAIRD "C"		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
LAIRD "C"		WELL #: 4		RRCID -> 132778		COMPL. DATE 11/14/1989			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
LAIRD "C"		WELL #: 5		RRCID -> 155518		COMPL. DATE 07/20/1995			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654			
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	547	1	662 3	Y	11		27
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	509	1	621 3	Y	6		33
01	1519 N	989	-0-	-530	-0-	442	1	537 3	Y	9	36 1	6
02	1189 N	876	-0-	-313	-0-	391	1	470 3	Y	14		20
03	1147 N	935	-0-	-212	-0-	439	1	489 3	Y	6		26
04	960 N	867	-0-	-93	-0-	427	1	436 3	Y	4		30
LAIRD "C"		WELL #: 6		RRCID -> 156149		COMPL. DATE 09/08/1995			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	12	-0-	12	-0-	5	1	6 3	Y	1		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12			Y	3	2 1	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12			Y	5		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12			Y	2		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12			Y	1		10
ELLIS ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 156259		COMPL. DATE 10/15/1995			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792			
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	33	1	201 3	Y	-0-		1
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	10	1	218 3	Y	-0-		1
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	47	1	166 3	Y	-0-		1
02	232 N	216	-0-	-16	-0-	12	1	204 3	Y	-0-		1
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202 3	Y	-0-		1
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209 3	Y	-0-		1
HOWARD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 166049		COMPL. DATE 10/28/1997			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672			
11	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	525	1	3192 3	Y	-0-		16
12	3503 X	2930	-0-	-573	-0-	127	1	2803 3	Y	-0-		16
01	3782 X	2773	-0-	-1009	-0-	605	1	2168 3	Y	-0-		16
02	3596 X	2665	-0-	-931	-0-	152	1	2513 3	Y	-0-		16
03	3844 X	2425	-0-	-1419	-0-	142	1	2283 3	Y	-0-		16
04	3720 X	2185	-0-	-1535	-0-	33	1	2152 3	Y	-0-		16
HOWARD "A"		WELL #: 7		RRCID -> 169732		COMPL. DATE 07/19/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708			
11	870 N	858	-0-	-12	-0-	121	1	737 3	Y	-0-		16
12	899 N	879	-0-	-20	-0-	38	1	841 3	Y	-0-		16
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	270	1	967 3	Y	-0-		16
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	52	1	865 3	Y	-0-		16
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	66	1	1065 3	Y	-0-		16
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	13	1	867 3	Y	-0-		16

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LAIRD "C"		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
		WELL #: 8		RRCID -> 170523		COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1440 N	1436	-0-	-4	-0-	644 1	780 3	Y	11			27
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	12 9 662 1	806 3	Y	6			33
01	1519 N	1415	-0-	-104	-0-	7 9 634 1	771 3	Y	9	36 1		6
02	1392 N	1348	-0-	-44	-0-	10 9 606 1	727 3	Y	14			20
03	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	15 9 684 1	763 3	Y	6			26
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	7 9 687 1	703 3	Y	4			30
						4 9						
ELLIS ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 170601		COMPL. DATE 09/14/1998			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713			
11	810 N	674	-0-	-136	-0-	95 1	579 3	Y	-0-			14
12	837 N	652	-0-	-185	-0-	28 1	624 3	Y	-0-			14
01	806 N	518	-0-	-288	-0-	113 1	405 3	Y	-0-			14
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	39 1	650 3	Y	-0-			14
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	40 1	636 3	Y	-0-			14
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	10 1	673 3	Y	-0-			14
HOWARD "A"		WELL #: 8		RRCID -> 171168		COMPL. DATE 10/26/1998			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662			
11	120 N	23	-0-	-97	-0-	3 1	20 3	Y	-0-			4
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	Y	-0-			4
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	56 1	200 3	Y	-0-			4
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11 1	187 3	Y	-0-			4
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10 1	155 3	Y	-0-			4
04	120 N	32	-0-	-88	-0-	32 3		Y	-0-			4
ELLIS ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 172040		COMPL. DATE 12/04/1998			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716			
11	570 N	469	-0-	-101	-0-	66 1	403 3	Y	-0-			1
12	527 N	475	-0-	-52	-0-	21 1	454 3	Y	-0-			1
01	558 N	270	-0-	-288	-0-	59 1	211 3	Y	-0-			1
02	464 N	269	-0-	-195	-0-	15 1	254 3	Y	-0-			1
03	465 N	280	-0-	-185	-0-	16 1	264 3	Y	-0-			1
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	4 1	246 3	Y	-0-			1
LAIRD "C"		WELL #: 9H		RRCID -> 283139		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025			
11	15460 X	15460	-0-	-0-	-0-	1265 1	14176 3	N	17			122
12	16461 X	16300	-0-	-161	-0-	19 9 1449 1	14749 3	N	93			215
01	17360 X	16428	-0-	-932	-0-	102 9 1274 1	15113 3	N	37	176 1		76
02	16240 X	13709	-0-	-2531	-0-	41 9 1212 1	12445 3	N	47			123
03	17778 X	17778	-0-	-0-	-0-	52 9 1693 1	16031 3	N	49			172
04	16645 X	16645	-0-	-0-	-0-	54 9 1552 1	15085 3	N	7			179
						8 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		32850 X	30633	-0-	-2217	-0-	4326	1	26273	3	N	31		83
							34	9						
12		33015 X	31940	-0-	-1075	-0-	1463	1	30399	3	N	71		154
							78	9						
01		33015 X	31680	-0-	-1335	-0-	7399	1	24272	3	N	8		162
							9	9						
02		30276 X	28657	-0-	-1619	-0-	2206	1	26312	3	N	126	180 1	108
							139	9						
03		31930 X	30640	-0-	-1290	-0-	2466	1	28130	3	N	40		148
							44	9						
04		30900 X	28849	-0-	-2051	-0-	1114	1	27735	3	N	-0-		148
JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284857 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409														
11		22230 X	20674	-0-	-1556	-0-	5742	1	14590	3	N	311	342 1	239
							342	9						
12		22351 X	21247	-0-	-1104	-0-	5998	1	14766	3	N	439	539 1	139
							483	9						
01		21545 X	20146	-0-	-1399	-0-	5659	1	14155	3	N	302	162 1	279
							332	9						
02		20155 X	18391	-0-	-1764	-0-	4908	1	13028	3	N	414	506 1	187
							455	9						
03		21359 X	19197	-0-	-2162	-0-	5303	1	13554	3	N	309	332 1	164
							340	9						
04		20670 X	18341	-0-	-2329	-0-	5216	1	12818	3	N	279	333 1	110
							307	9						
JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 286070 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324														
11		27360 X	24023	-0-	-3337	-0-	6668	1	16945	3	N	373	350 1	185
							410	9						
12		28210 X	25480	-0-	-2730	-0-	7200	1	17722	3	N	507	357 1	335
							558	9						
01		27435 X	24303	-0-	-3132	-0-	6859	1	17158	3	N	260	338 1	257
							286	9						
02		24418 X	22841	-0-	-1577	-0-	6126	1	16260	3	N	414	481 1	190
							455	9						
03		25761 X	24278	-0-	-1483	-0-	6709	1	17148	3	N	383	515 1	58
							421	9						
04		24660 X	23189	-0-	-1471	-0-	6597	1	16211	3	N	346	346 1	58
							381	9						
ENPOWER RESOURCES INC. 252992														
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426														
11		1440 N	609	-0-	-831	-0-	23	1	586	2	Y	-0-		15
12		1488 N	632	-0-	-856	-0-	24	1	608	2	Y	-0-		15
01		682 N	677	-0-	-5	-0-	24	1	653	2	Y	-0-		15
02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	21	1	573	2	Y	-0-		15
03		620 N	599	-0-	-21	-0-	21	1	578	2	Y	-0-		15
04		660 N	184	-0-	-476	-0-	8	1	176	2	Y	-0-		15

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
FREEMAN, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	082609	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	10586	PERF.	10322 - 10543	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	29	1	904	2	Y	-0-		108
12	992 N	829	-0-	-163	-0-	27	1	802	2	Y	-0-		108
01	1054 N	998	-0-	-56	-0-	30	1	968	2	Y	-0-		108
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	29	1	1016	2	Y	-0-		108
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	31	1	984	2	Y	-0-		108
04	960 N	337	-0-	-623	-0-	11	1	326	2	Y	-0-		108

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	086579	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9022 - 10693	
11	540 N	498	-0-	-42	-0-	19	1	479	2	Y	-0-		4
12	589 N	432	-0-	-157	-0-	19	1	413	2	Y	-0-		4
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	44	1	744	2	Y	-0-		4
02	493 N	283	-0-	-210	-0-	12	1	271	2	Y	-0-		4
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	18	1	409	2	Y	-0-		4
*04	660 N	133	-0-	-527	-0-	5	1	128	2	Y	-0-		4

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	086580	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10138 - 10562	
11	690 N	652	-0-	-38	-0-	25	1	627	2	Y	-0-		5
12	806 N	559	-0-	-247	-0-	24	1	535	2	Y	-0-		5
01	682 N	634	-0-	-48	-0-	35	1	598	2	Y	1		6
						1	9						
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	766	2	Y	2	2 8	6
						2	9						
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	39	1	888	2	Y	-0-		6
04	600 N	367	-0-	-233	-0-	14	1	353	2	Y	-0-		6

PEARSON, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	087342	COMPL. DATE	02/16/1980	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10310 - 10539	
11	1380 N	1336	-0-	-44	-0-	50	1	1286	2	Y	-0-		-0-
12	1364 N	1280	-0-	-84	-0-	52	1	1228	2	Y	-0-		-0-
01	1395 N	1253	-0-	-142	-0-	52	1	1201	2	Y	-0-		-0-
02	1305 N	1294	-0-	-11	-0-	54	1	1240	2	Y	-0-		-0-
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	56	1	1317	2	Y	-0-		-0-
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	86	1	1309	2	Y	-0-		-0-

TOON GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	087540	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9764 - 10540	
11	300 N	178	-0-	-122	-0-	7	1	171	2	Y	-0-		2
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	-0-		2
01	310 N	258	-0-	-52	-0-	14	1	244	2	Y	-0-		2
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	Y	-0-		2
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	13	1	306	2	Y	-0-		2
04	240 N	111	-0-	-129	-0-	4	1	107	2	Y	-0-		2

LAIRD, MAUDE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	088852	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9190 - 9430	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		25
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
LAIRD, MAUDE		WELL #: 2		RRCID -> 097407		COMPL. DATE 01/15/2006			TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	450 N	311	-0-	-139	-0-	9	1	302	2	Y	-0-	15	
12	465 N	413	-0-	-52	-0-	12	1	401	2	Y	-0-	15	
01	403 N	319	-0-	-84	-0-	10	1	309	2	Y	-0-	15	
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	2	Y	-0-	15	
03	403 N	284	-0-	-119	-0-	9	1	275	2	Y	-0-	15	
04	300 N	15	-0-	-285	-0-	15	2			Y	-0-	15	

HENDERSON -E-		WELL #: 1		RRCID -> 097652		COMPL. DATE 01/21/1982			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620				
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	2	Y	-0-	-0-	
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-	-0-	
01	217 N	53	-0-	-164	-0-	1	1	52	2	Y	-0-	-0-	
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	204	2	Y	-0-	-0-	
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	Y	-0-	-0-	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-	-0-	

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 098603		COMPL. DATE 04/21/1982			TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789				
11	1620 N	1337	-0-	-283	-0-	96	1	1142	2	Y	90	61	61
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	105	1	1236	2	Y	114	123	52
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	125	9						
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	129	1	1454	2	Y	76	82	46
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	84	9						
04	1620 N	1368	-0-	-252	-0-	109	1	1388	2	Y	75	59	62
						83	9						
						105	1	1388	2	Y	96	67	91
						106	9						
						96	1	1164	2	Y	98	132	57
						108	9						

MCDAVID, J. W. UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 098844		COMPL. DATE 04/13/1982			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946				
11	840 N	807	-0-	-33	-0-	63	1	744	2	Y	-0-	-0-	
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	66	1	772	2	Y	-0-	-0-	
01	837 N	613	-0-	-224	-0-	50	1	563	2	Y	-0-	-0-	
02	783 N	685	-0-	-98	-0-	50	1	635	2	Y	-0-	-0-	
03	837 N	675	-0-	-162	-0-	48	1	627	2	Y	-0-	-0-	
04	600 N	290	-0-	-310	-0-	22	1	268	2	Y	-0-	-0-	

CHILDRESS		WELL #: 1A		RRCID -> 100031		COMPL. DATE 06/08/1982			TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872				
11	870 N	641	-0-	-229	-0-	50	1	591	2	Y	-0-	-0-	
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	72	1	847	2	Y	-0-	-0-	
01	868 N	774	-0-	-94	-0-	63	1	711	2	Y	-0-	-0-	
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	48	1	607	2	Y	-0-	-0-	
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	73	1	960	2	Y	-0-	-0-	
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	80	1	968	2	Y	-0-	-0-	

HENDERSON "E"		WELL #: 2		RRCID -> 106841		COMPL. DATE 05/30/1983			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510				
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	6	1	1184	2	Y	-0-	-0-	
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1	1	1024	2	Y	-0-	-0-	
01	1147 N	489	-0-	-658	-0-	7	1	482	2	Y	-0-	-0-	
02	1160 N	1077	-0-	-83	-0-	26	1	1051	2	Y	-0-	-0-	
03	1023 N	848	-0-	-175	-0-	29	1	819	2	Y	-0-	-0-	
04	480 N	302	-0-	-178	-0-	12	1	290	2	Y	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
COLLIER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 108500		COMPL. DATE 11/27/1983			TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	84	1	1400	2	Y	1	1 8	60
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	66	1	1101	2	Y	-0-		60
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	91	1	1523	2	Y	1	1 8	60
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	20	4	1	9				
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	72	1	1204	2	Y	73	1 8	132
04	690 N	664	-0-	-26	-0-	80	9						
						74	1	1235	2	Y	3	113 1	22
						3	9						
						37	1	625	2	Y	2	2 8	22
						2	9						

BIRDSONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 114152		COMPL. DATE 09/12/1992			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012				
11	360 N	252	-0-	-108	-0-	7	1	242	2	Y	3	3 8	106
12	372 N	303	-0-	-69	-0-	3	9						
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	285	2	Y	8	3 8	111
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	9	9						
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	7	1	231	2	Y	15	14 8	112
04	240 N	100	-0-	-140	-0-	17	9						
						8	1	283	2	Y	15	7 8	120
						17	9						
						8	1	260	2	Y	10	5 8	125
						11	9						
						3	1	89	2	Y	7	3 8	129
						8	9						

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 119397		COMPL. DATE 09/28/1985			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573				
11	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	134	1	3399	2	Y	3		32
12	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3	9						
01	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	173	1	3809	2	Y	1		33
02	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	1	9						
03	3255 X	1827	-0-	-1428	-0-	230	1	3924	2	Y	1		34
04	3150 X	1158	-0-	-1992	-0-	1	9						
						160	1	3518	2	Y	-0-		34
						77	1	1750	2	Y	-0-		34
						43	1	1115	2	Y	-0-		34

TOON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 121289		COMPL. DATE 08/29/1986			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563				
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	34	1	865	2	Y	1		10
12	775 N	749	-0-	-26	-0-	1	9						
01	775 N	616	-0-	-159	-0-	32	1	716	2	Y	1		11
02	725 N	519	-0-	-206	-0-	1	9						
03	744 N	741	-0-	-3	-0-	34	1	582	2	Y	-0-		11
04	600 N	383	-0-	-217	-0-	23	1	496	2	Y	-0-		11
						31	1	710	2	Y	-0-		11
						14	1	369	2	Y	-0-		11

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
HENDERSON "E"		WELL #: 3		RRCID -> 133782		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	810 N	554	-0-	-256	-0-	3	1	551	2	Y	-0-
12	930 N	841	-0-	-89	-0-	1	1	840	2	Y	-0-
01	868 N	402	-0-	-466	-0-	6	1	396	2	Y	-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	19	1	746	2	Y	-0-
						2	9				
03	837 N	767	-0-	-70	-0-	26	1	741	2	Y	-0-
04	390 N	341	-0-	-49	-0-	13	1	328	2	Y	-0-

HENDERSON "E"		WELL #: 4		RRCID -> 135340		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813			
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	9	1	1669	2	Y	-0-
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1	1	1454	2	Y	-0-
01	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	39	1	2772	2	Y	-0-
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	24	1	960	2	Y	-0-
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	44	1	1259	2	Y	-0-
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	60	1	1483	2	Y	-0-

HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 142452		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726			
11	630 N	491	-0-	-139	-0-	38	1	453	2	Y	-0-
12	651 N	324	-0-	-327	-0-	25	1	299	2	Y	-0-
01	620 N	189	-0-	-431	-0-	15	1	174	2	Y	-0-
02	464 N	247	-0-	-217	-0-	18	1	229	2	Y	-0-
03	310 N	231	-0-	-79	-0-	16	1	215	2	Y	-0-
04	180 N	101	-0-	-79	-0-	8	1	93	2	Y	-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 142727		COMPL. DATE 08/25/1992		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743			
11	750 N	677	-0-	-73	-0-	53	1	624	2	Y	-0-
12	775 N	690	-0-	-85	-0-	54	1	636	2	Y	-0-
01	713 N	639	-0-	-74	-0-	52	1	587	2	Y	-0-
02	667 N	633	-0-	-34	-0-	46	1	587	2	Y	-0-
03	682 N	643	-0-	-39	-0-	45	1	598	2	Y	-0-
04	630 N	287	-0-	-343	-0-	22	1	265	2	Y	-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 142728		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928			
11	3000 N	2224	-0-	-776	1314	173	1	2051	2	Y	-0-
12	3100 N	2301	-0-	-799	515	180	1	2121	2	Y	-0-
01	1716 N	1201	-0-	-515	-0-	98	1	1103	2	Y	-0-
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	108	1	1376	2	Y	-0-
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	131	1	1729	2	Y	-0-
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	122	1	1488	2	Y	-0-

HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 142834		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744			
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	130	1	1543	2	Y	-0-
12	2294 N	2132	-0-	-162	-0-	167	1	1965	2	Y	-0-
01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	176	1	1988	2	Y	-0-
02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	141	1	1797	2	Y	-0-
03	2139 N	2105	-0-	-34	-0-	148	1	1957	2	Y	-0-
04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	160	1	1951	2	Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 144710		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1620 N	739	-0-	-881	-0-	57 1	682 2	Y	-0-			-0-
12	1643 N	1606	-0-	-37	-0-	126 1	1480 2	Y	-0-			-0-
01	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	89 1	1006 2	Y	-0-			-0-
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	96 1	1220 2	Y	-0-			-0-
03	1612 N	1182	-0-	-430	-0-	83 1	1099 2	Y	-0-			-0-
04	1050 N	661	-0-	-389	-0-	50 1	611 2	Y	-0-			-0-

GILLIAM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149084		COMPL. DATE 02/28/1994		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372				
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	29 1	1082 2	Y	-0-			-0-
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	31 1	1001 2	Y	-0-			-0-
01	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	31 1	1135 2	Y	-0-			-0-
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	27 1	1112 2	Y	-0-			-0-
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	27 1	1124 2	Y	-0-			-0-
04	1140 N	352	-0-	-788	-0-	10 1	342 2	Y	-0-			-0-

LEVERETT		WELL #: 1		RRCID -> 149752		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027				
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	62 1	738 2	Y	-0-			-0-
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	112 1	1317 2	Y	-0-			-0-
01	744 N	520	-0-	-224	-0-	42 1	478 2	Y	-0-			-0-
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	133 1	1703 2	Y	-0-			-0-
03	1426 N	719	-0-	-707	-0-	51 1	668 2	Y	-0-			-0-
04	510 N	235	-0-	-275	-0-	18 1	217 2	Y	-0-			-0-

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 152912		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620				
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	21 1	527 2	Y	-0-			2
12	496 N	272	-0-	-224	-0-	12 1	260 2	Y	-0-			2
01	496 N	423	-0-	-73	-0-	23 1	400 2	Y	-0-			2
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	24 1	535 2	Y	-0-			2
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	21 1	481 2	Y	-0-			2
04	420 N	191	-0-	-229	-0-	7 1	184 2	Y	-0-			2

TOON GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 152951		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526				
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	79 1	1995 2	Y	2			27
						2 9						
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	73 1	1621 2	Y	1			28
						1 9						
01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	155 1	2634 2	Y	1			29
						1 9						
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	42 1	915 2	Y	-0-			29
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	65 1	1481 2	Y	-0-			29
04	840 N	673	-0-	-167	-0-	25 1	648 2	Y	-0-			29

TOON GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 152952		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017				
11	450 N	219	-0-	-231	-0-	8 1	210 2	Y	1			4
						1 9						
12	465 N	433	-0-	-32	-0-	19 1	414 2	Y	-0-			4
01	465 N	420	-0-	-45	-0-	23 1	397 2	Y	-0-			4
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	18 1	386 2	Y	-0-			4
03	434 N	310	-0-	-124	-0-	13 1	297 2	Y	-0-			4
04	420 N	158	-0-	-262	-0-	6 1	152 2	Y	-0-			4

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
COLLIER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 153729		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 10706		PERF. 9102 - 10538	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	149	1	-0-		-0-
12	2108	N	1668	-0-	-440	-0-	94	1	-0-		-0-
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	138	1	1	1 8	-0-
							1	9			
02	2262	N	2143	-0-	-119	-0-	121	1	1	1 8	-0-
							1	9			
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	107	1	2	2 8	-0-
							2	9			
04	2340	N	1486	-0-	-854	-0-	84	1	2	2 8	-0-
							2	9			

FREEMAN, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 154780		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 10758		PERF.10345 - 10592	
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	42	1	-0-		-0-
12	1054	N	714	-0-	-340	-0-	23	1	-0-		-0-
01	1023	N	699	-0-	-324	-0-	21	1	-0-		-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	32	1	-0-		-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	38	1	-0-		-0-
04	690	N	346	-0-	-344	-0-	11	1	-0-		-0-

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 154847		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10360 - 10578	
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	21	1	-0-		3
12	992	N	323	-0-	-669	-0-	14	1	1		4
							1	9			
01	620	N	504	-0-	-116	-0-	28	1	-0-		4
02	522	N	418	-0-	-104	-0-	18	1	-0-		4
03	310	N	159	-0-	-151	-0-	7	1	-0-		4
04	480	N	195	-0-	-285	-0-	7	1	-0-		4

PEARSON, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 154934		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10311 - 10548	
11	3000	N	2325	-0-	-675	-0-	40	1	-0-		-0-
12	3100	N	2418	-0-	-682	-0-	42	1	-0-		-0-
01	3100	N	2519	-0-	-581	-0-	42	1	1	1 8	-0-
							1	9			
02	2900	N	2829	-0-	-71	-0-	43	1	1	1 8	-0-
							1	9			
03	3100	N	3015	-0-	-85	-0-	45	1	-0-		-0-
04	3000	N	3032	-0-	32	-0-	69	1	2	2 8	-0-
							2	9			

HENDERSON "E"		WELL #: 5		RRCID -> 155921		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10474 - 10702	
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	11	1	-0-		-0-
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	2	1	-0-		-0-
01	899	N	436	-0-	-463	-0-	6	1	-0-		-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	33	1	-0-		-0-
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	63	1	-0-		-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	66	1	-0-		-0-

HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 161941		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10505 - 10699	
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	51	1	-0-		-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	55	1	-0-		-0-
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	50	1	-0-		-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	47	1	-0-		-0-
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	50	1	-0-		-0-
04	600	N	301	-0-	-299	-0-	23	1	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
COLLIER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	162680	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9054 - 10514	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			73
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-		3 1	46 2	Y	-0-			73
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			73
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			73
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-		3 1	56 2	Y	-0-			73
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1	13 2	Y	-0-			73
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-		5 1	88 2	Y	-0-			73
*03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-	61 1		12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

CHILDRESS		WELL #:		5A	RRCID ->	163092	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	10563 - 10661
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	106	1	1262 2	Y	-0-		-0-
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	139	1	1640 2	Y	-0-		-0-
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	127	1	1428 2	Y	-0-		-0-
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	125	1	1595 2	Y	-0-		-0-
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	145	1	1911 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9					
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	120	1	1462 2	Y	-0-		-0-

CHILDRESS		WELL #:		7A	RRCID ->	163093	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10634 - 10830
11	840 N	825	-0-	-15	-0-	64	1	761 2	Y	-0-		-0-
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	90	1	1058 2	Y	-0-		-0-
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	129	1	1456 2	Y	-0-		-0-
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	96	1	1223 2	Y	-0-		-0-
03	1147 N	823	-0-	-324	-0-	58	1	765 2	Y	-0-		-0-
04	1350 N	358	-0-	-992	-0-	27	1	331 2	Y	-0-		-0-

CHILDRESS		WELL #:		6A	RRCID ->	163132	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10589 - 10682
11	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	209	1	2480 2	Y	-0-		-0-
12	1147 N	784	-0-	-363	-0-	61	1	723 2	Y	-0-		-0-
01	1147 N	892	-0-	-255	-0-	73	1	819 2	Y	-0-		-0-
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	95	1	1218 2	Y	-0-		-0-
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	97	1	1283 2	Y	-0-		-0-
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	131	1	1593 2	Y	-0-		-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #:		6	RRCID ->	163494	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10528 - 10623
11	3000 N	2968	-0-	-32	-0-	1643	231	2737 2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	2079	-0-	-1021	-0-	622	163	1916 2	Y	-0-		-0-
01	3100 N	2515	-0-	-585	-0-	37	205	2310 2	Y	-0-		-0-
02	2552 N	1567	-0-	-985	-0-		114	1453 2	Y	-0-		-0-
03	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-		185	2438 2	Y	-0-		-0-
04	2430 N	2127	-0-	-303	-0-		161	1965 2	Y	1	1 8	-0-
							1	9				

OAK HILL (COTTON VALLEY) FAULCONER ENERGY, LLC CHILDRESS		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
		WELL #: 8A		RRCID -> 164503		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10564 - 10664					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	840 N	414	-0-	-426	-0-	28	1	332	2	Y	49	48	1		26
12	713 N	589	-0-	-124	-0-	54	9	464	2	Y	78	81	1		23
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	39	1	713	2	Y	87	74	1		36
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	63	1	423	2	Y	60	53	1		43
03	589 N	465	-0-	-124	-0-	96	9	391	2	Y	40	28	1		55
04	840 N	282	-0-	-558	-0-	33	1	224	2	Y	36	76	1		15
						66	9								
						30	1								
						44	9								
						18	1								
						40	9								

HUBBARD GAS UNIT # 1		WELL #: 6		RRCID -> 165167		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10620 - 10736					
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				1
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	4	3	1		2
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	9	78	2	Y	7	3	1		6
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	14	12	1		8
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	9	84	2	Y	2	5	1		5
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	6	1			Y	-0-	5	1		-0-
						15	9								
						2	9								

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 165170		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10590 - 10684					
11	1320 N	1181	-0-	-139	-0-	81	1	966	2	Y	122	83	1		83
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	134	9	1088	2	Y	156	167	1		72
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	93	1	1264	2	Y	103	112	1		63
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	172	9	1188	2	Y	101	80	1		84
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	112	1	1211	2	Y	130	91	1		123
04	1440 N	1347	-0-	-93	-0-	113	9	1107	2	Y	135	180	1		78
						93	1								
						111	9								
						92	1								
						143	9								
						91	1								
						149	9								

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 165532		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10631 - 10894					
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	99	1	1179	2	Y	-0-				-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	104	1	1220	2	Y	-0-				-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	99	1	1122	2	Y	-0-				-0-
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	121	1	1540	2	Y	-0-				-0-
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	127	1	1680	2	Y	-0-				-0-
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	139	1	1692	2	Y	-0-				-0-

HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 165800		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10552 - 10750					
11	1530 N	944	-0-	-586	-0-	73	1	871	2	Y	-0-				-0-
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	114	1	1339	2	Y	-0-				-0-
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	115	1	1299	2	Y	-0-				-0-
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	88	1	1120	2	Y	-0-				-0-
03	1457 N	1239	-0-	-218	-0-	87	1	1152	2	Y	-0-				-0-
04	1380 N	1229	-0-	-151	-0-	93	1	1136	2	Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 166119		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1260 N	839	-0-	-421	-0-	65	1 774 2	Y	-0-		-0-
12	1457 N	654	-0-	-803	-0-	51	1 603 2	Y	-0-		-0-
01	1426 N	1176	-0-	-250	-0-	96	1 1080 2	Y	-0-		-0-
02	812 N	791	-0-	-21	-0-	57	1 734 2	Y	-0-		-0-
03	651 N	628	-0-	-23	-0-	44	1 584 2	Y	-0-		-0-
04	1140 N	356	-0-	-784	-0-	27	1 329 2	Y	-0-		-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 167106		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969			
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	34	1 401 2	Y	145	96 1	129
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	160	9 30 1	Y	186	199 1	116
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	205	9 50 1	Y	123	133 1	106
02	580 N	541	-0-	-39	-0-	135	9 34 1	Y	69	95 1	80
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	76	9 43 1	Y	128	79 1	129
04	720 N	267	-0-	-453	-0-	141	9 15 1	Y	64	164 1	29
						70	9				

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 167289		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812			
11	660 N	601	-0-	-59	-0-	47	1 554 2	Y	-0-		-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	57	1 670 2	Y	-0-		-0-
01	682 N	599	-0-	-83	-0-	49	1 550 2	Y	-0-		-0-
02	580 N	527	-0-	-53	-0-	38	1 489 2	Y	-0-		-0-
03	682 N	610	-0-	-72	-0-	43	1 567 2	Y	-0-		-0-
04	570 N	226	-0-	-344	-0-	17	1 209 2	Y	-0-		-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 167378		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948			
11	1140 N	1028	-0-	-112	-0-	80	1 948 2	Y	-0-		-0-
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	93	1 1089 2	Y	-0-		-0-
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	87	1 980 2	Y	-0-		-0-
02	986 N	842	-0-	-144	-0-	61	1 781 2	Y	-0-		-0-
03	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	82	1 1077 2	Y	-0-		-0-
04	1020 N	924	-0-	-96	-0-	70	1 854 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 168050		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636			
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	2	1 302 2	Y	-0-		-0-
12	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2 2 2	Y	-0-		-0-
01	341 N	142	-0-	-199	-0-	2	1 140 2	Y	-0-		-0-
02	290 N	196	-0-	-94	-0-	5	1 191 2	Y	-0-		-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	15	1 451 2	Y	-0-		-0-
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	4	1 96 2	Y	-0-		-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 168174		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984			
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	156	1 1851 2	Y	-0-		-0-
12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	168	1 1981 2	Y	-0-		-0-
01	2139 N	1983	-0-	-156	-0-	161	1 1822 2	Y	-0-		-0-
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	147	1 1883 2	Y	-0-		-0-
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	153	1 2013 2	Y	-0-		-0-
04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	157	1 1912 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 168516		COMPL. DATE 04/12/1998			TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	40	1	475	2	Y	-0-			-0-
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	96	1	1123	2	Y	-0-			-0-
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	73	1	819	2	Y	-0-			-0-
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	77	1	982	2	Y	-0-			-0-
03	961 N	804	-0-	-157	-0-	57	1	747	2	Y	-0-			-0-
04	870 N	320	-0-	-550	-0-	24	1	296	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 176777		COMPL. DATE 01/15/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707					
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	4	1	685	2	Y	35	190	1	13
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	39	9							
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	1	1	695	2	Y	-0-			13
02	696 N	645	-0-	-51	-0-	13	1	941	2	Y	-0-			13
						15	1	550	2	Y	73			86
						80	9							
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	28	1	886	2	Y	103	186	1	3
						113	9							
04	840 N	616	-0-	-224	-0-	24	1	592	2	Y	-0-			3

HENDERSON "E"		WELL #: 8		RRCID -> 176967		COMPL. DATE 01/14/2000			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709					
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	6	1	1109	2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	857	-0-	-321	-0-	1	1	856	2	Y	-0-			-0-
01	992 N	523	-0-	-469	-0-	7	1	516	2	Y	-0-			-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	30	1	1202	2	Y	-0-			-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	38	1	1079	2	Y	-0-			-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	23	1	567	2	Y	-0-			-0-

DENNIS, SOL		WELL #: 1		RRCID -> 178841		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031					
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	296	2	23	9	N	21			108
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	274	2	26	9	N	24			132
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			132
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	519	2	34	9	N	31	1	8	162
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	345	2	8	9	N	7	151	1	18
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	N	2			20

COLLIER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 184374		COMPL. DATE 07/16/2001			TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560					
11	1200 N	983	-0-	-217	-0-	29	1	954	2	Y	-0-			-0-
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	32	1	1064	2	Y	-0-			-0-
01	868 N	782	-0-	-86	-0-	23	1	758	2	Y	1			1
						1	9							
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	28	1	948	2	Y	8			9
						9	9							
03	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	30	1	1013	2	Y	4			13
						4	9							
04	750 N	642	-0-	-108	-0-	19	1	621	2	Y	2			15
						2	9							

DORSEY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 184962		COMPL. DATE 08/07/2001			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
GILLIAM UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	188399	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	9141	-	10389	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	476	2	Y	-0-			6
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	500	2	Y	-0-			6
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	-0-	22	1	368	2	Y	-0-			6
02	406 N	276	-0-	-130	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-			6
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	440	2	Y	-0-			6
04	390 N	105	-0-	-285	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	-0-			6

KANGERGA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	192981	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	9150	-	10620	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARWIL, N.L.		WELL #:		2	RRCID ->	193448	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	10804	-	11115	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARWIL, N.L.		WELL #:		1	RRCID ->	193605	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10786	-	11115	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	194833	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	9673	-	10548	
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

THORNHILL		WELL #:		1	RRCID ->	195075	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	10842	-	11140	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC												//CONT.// 263648									
LAIRD, MAUDE GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 197266		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9956 - 10576	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							

EASTMAN GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 198338		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 10694		PERF. 9092 - 10528	
11		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1954	2	Y	-0-	-0-							
12		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	2040	2	Y	-0-	-0-							
01		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	2204	2	Y	-0-	-0-							
02		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	2205	2	Y	-0-	-0-							
03		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	2148	2	Y	-0-	-0-							
04		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	2258	2	Y	-0-	-0-							

EASTMAN GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 198555		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 10860		PERF. 9300 - 10756	
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-	-0-							
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	-0-							
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-	-0-							
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-	-0-							
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-	-0-							
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-							

KARGERGA ET AL												WELL #: 3		RRCID -> 198685		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 10748		PERF. 9133 - 10600	
11		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	2253	2	Y	-0-	-0-							
12		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	2290	2	Y	-0-	-0-							
01		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1865	2	Y	-0-	-0-							
02		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1646	2	Y	4	4							
								4	9												
03		1612 N	1591	-0-	-21	-0-	-0-	46	1	1543	2	Y	2	6							
								2	9												
04		1560 N	1533	-0-	-27	-0-	-0-	44	1	1482	2	Y	6	12							
								7	9												

CHILDRESS												WELL #: 9A		RRCID -> 198825		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 11100		PERF. N/A	
11		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1099	2	Y	-0-	-0-							
12		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1062	2	Y	-0-	-0-							
01		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1276	2	Y	-0-	-0-							
02		857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	795	2	Y	-0-	-0-							
03		868 N	821	-0-	-47	-0-	-0-	58	1	763	2	Y	-0-	-0-							
04		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1145	2	Y	-0-	-0-							

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 198953		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 10688		PERF. 9078 - 10532	
11		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	-0-	2640	2	1	9	Y	1	1 8							
12		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	-0-	3612	2	1	9	Y	1	1 8							
01		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-	-0-							
02		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-	-0-							
03		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-	-0-							
04		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	-0-	3176	2	7	9	Y	6	6 8							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 199398		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1050 N	565	-0-	-485	-0-	44	1	521	2	Y	-0-
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	84	1	985	2	Y	-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	84	1	949	2	Y	-0-
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	75	1	959	2	Y	-0-
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	99	1	1306	2	Y	-0-
04	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	179	1	2185	2	Y	-0-

BRELSFORD		WELL #: 1		RRCID -> 199601		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628			
11	990 N	981	-0-	-9	-0-	43	1	936	2	N	145
12	930 N	682	-0-	-248	-0-	30	1	652	2	N	145
01	992 N	465	-0-	-527	-0-	20	1	445	2	N	145
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	44	1	952	2	N	145
03	682 N	53	-0-	-629	-0-	2	1	51	2	N	145
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	145

MARWIL, N.L.		WELL #: 3		RRCID -> 200262		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037			
11	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1836	2	2	9	Y	6
12	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	6
01	1674 X	1608	-0-	-66	-0-	1608	2			Y	6
02	1566 X	1103	-0-	-463	-0-	1095	2	8	9	Y	13
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	13
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	13

GROOM, VIDA G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 200711		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091			
11	1260 N	1057	-0-	-203	-0-	77	1	918	2	Y	39
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	100	1	1181	2	Y	34
01	1271 N	1150	-0-	-121	-0-	89	1	1009	2	Y	30
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	85	1	1080	2	Y	38
03	1364 N	1206	-0-	-158	-0-	80	1	1061	2	Y	55
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	89	1	1083	2	Y	35

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202474		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523			
11	660 N	441	-0-	-219	-0-	441	2			Y	18
12	620 N	526	-0-	-94	-0-	526	2			Y	18
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	18
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	18
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	18
04	510 N	236	-0-	-274	-0-	235	2	1	9	Y	18

LEVERETT		WELL #: 2		RRCID -> 203667		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
EASTMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216663	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	10718	PERF. 9082 - 10524				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EASTMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	218517	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9284 - 10735				
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-				2
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-				2
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1	9	Y	1	1	8		2
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	Y	3	3	8		2
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	913	2	1	9	Y	1	1	8		2
04	720 N	336	-0-	-384	-0-	336	2			Y	-0-				2

EASTMAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	223548	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	10670	PERF. 9093 - 10523				
11	360 N	312	-0-	-48	-0-	9	1	303	2	Y	-0-				-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	341	2	Y	-0-				-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	Y	1				1
						1	9								
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	10	1	334	2	Y	5				6
						6	9								
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	9	1	299	2	Y	3				9
						3	9								
04	300 N	239	-0-	-61	-0-	7	1	226	2	Y	5				14
						6	9								

EASTMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	225304	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	11226	PERF. 9601 - 11021				
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			Y	-0-				1
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-				1
01	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-				1
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-				1
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-				1
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				1

EASTMAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	226078	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	11106	PERF. 9448 - 10888				
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-				5
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-				5
01	279 N	139	-0-	-140	-0-	138	2	1	9	Y	1	1	8		5
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-				5
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-				5
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-				5

FREEMAN, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	233478	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9228 - 10625				
11	1320 N	1285	-0-	-35	-0-	40	1	1245	2	Y	-0-				-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	37	1	1097	2	Y	-0-				-0-
01	1767 N	1289	-0-	-478	-0-	39	1	1250	2	Y	-0-				-0-
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	39	1	1378	2	Y	-0-				-0-
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	40	1	1305	2	Y	-0-				-0-
04	1260 N	618	-0-	-642	-0-	20	1	598	2	Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
GILLIAM UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234421		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	42 1	1686 2	Y	1	1 8	9
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	44 1	1878 2	Y	-0-		9
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	44 1	1790 2	Y	1	1 8	9
02	1682 N	1558	-0-	-124	-0-	38 1	1519 2	Y	1	1 8	9
03	1922 N	1497	-0-	-425	-0-	39 1	1458 2	Y	-0-		9
04	1770 N	439	-0-	-1331	-0-	11 1	428 2	Y	-0-		9

PEARSON, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 239589		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852		
11	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	67 1	1076 2	Y	-0-		75
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	70 1	1108 2	Y	-0-		75
01	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	69 1	1000 2	Y	-0-		75
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	72 1	1021 2	Y	104	4 8	175
03	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	74 1	1018 2	Y	-0-	153 1	22
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	22 1	1056 2	Y	1	1 8	22

H & T EXPLORATION, INC.		341571		RRCID -> 121976		COMPL. DATE 04/19/1986			TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419		
MORAN		WELL #: 1									
11	1080 N	885	-0-	-195	-0-	885 2		N	-0-		76
12	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1098 2		N	-0-		76
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-		76
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-		76
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-		76
04	1080 N	578	-0-	-502	-0-	578 2		N	-0-		76

JAMESON, CHARLES R.		WELL #: 1		RRCID -> 122227		COMPL. DATE 05/09/1986			TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409		
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	367 2		N	-0-		29
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	513 2	4 9	N	4		33
01	465 N	408	-0-	-57	-0-	404 2	4 9	N	4		37
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	508 2	6 9	N	5		42
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	464 2	3 9	N	3		45
04	390 N	313	-0-	-77	-0-	310 2	3 9	N	3		48

JAMES, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 122228		COMPL. DATE 08/05/1986			TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		RRCID -> 098003		COMPL. DATE 02/12/1982			TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990		
HUTCHINGS, J. UNIT		WELL #: 1									
11	1020 N	950	-0-	-70	-0-	950 2		N	-0-	38 1	-0-
12	992 N	978	-0-	-14	-0-	978 2		N	-0-		-0-
01	1023 N	967	-0-	-56	-0-	967 2		N	-0-		-0-
02	928 N	916	-0-	-12	-0-	916 2		N	-0-		-0-
03	992 N	840	-0-	-152	-0-	840 2		N	-0-		-0-
04	930 N	793	-0-	-137	-0-	793 2		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		3000 N	1011	-0-	-1989	1711	1005 2	6 9	Y	5		13
12		2884 N	1173	-0-	-1711	-0-	1160 2	13 9	Y	12	21 0	4
01		1240 N	1021	-0-	-219	-0-	1020 2	1 9	Y	1		5
02		986 N	978	-0-	-8	-0-	960 2	18 9	Y	16	17 1	4
03		1178 N	725	-0-	-453	-0-	725 2		Y	-0-		4
04		990 N	741	-0-	-249	-0-	740 2	1 9	Y	1		5

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 10158 - 10454												
11		750 N	410	-0-	-340	-0-	410 2		N	-0-		31
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-	31 1	-0-
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		-0-
02		406 N	272	-0-	-134	-0-	272 2		N	-0-		-0-
03		434 N	385	-0-	-49	-0-	385 2		N	-0-		-0-
04		300 N	259	-0-	-41	-0-	259 2		N	-0-		-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428												
11		12953 X	2714	-0-	-10239	-0-	2700 2	14 9	Y	13		32
12		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3480 2	34 9	Y	31	52 0	11
01		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 2		Y	-0-		11
02		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3360 2	62 9	Y	56	54 1	13
03		3100 X	2487	-0-	-613	-0-	2487 2		Y	-0-		13
04		3000 X	2447	-0-	-553	-0-	2443 2	4 9	Y	4		17

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430												
11		3000 N	2071	-0-	-929	7150	2060 2	11 9	Y	10		28
12		3100 N	2998	-0-	-102	7048	2975 2	23 9	Y	21	41 0	8
01		3100 N	3081	-0-	-19	7029	3080 2	1 9	Y	1		9
02		2900 N	2891	-0-	-9	7020	2850 2	41 9	Y	37	37 1	9
03		3100 N	5607	-0-	2507	9527	5607 2		Y	-0-		9
04		3000 N	1938	-0-	-1062	8465	1934 2	4 9	Y	4		13

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428												
11		3000 N	1017	-0-	-1983	1778	1011 2	6 9	Y	5		13
12		3100 N	1553	-0-	-1547	231	1540 2	13 9	Y	12	21 0	4
01		1761 N	1530	-0-	-231	-0-	1530 2		Y	-0-		4
02		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1195 2	31 9	Y	28	26 1	6
03		1550 N	1120	-0-	-430	-0-	1120 2		Y	-0-		6
04		1470 N	1196	-0-	-274	-0-	1194 2	2 9	Y	2		8

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434												
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	60	-0-	60	60	60 2		Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	44	-0-	44	104	44 2		Y	-0-		-0-
02		T. A.	10	-0-	10	114	10 2		Y	-0-		-0-
03		T. A.	67	-0-	67	181	67 2		Y	-0-		-0-
04		T. A.	38	-0-	38	219	38 2		Y	-0-		-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340												
11		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-	26 1	-0-
12		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-		-0-
01		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-		-0-
02		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-		-0-
*03		1271 N	876	-0-	-395	-0-	876 2		N	-0-		-0-
04		1230 N	973	-0-	-257	-0-	973 2		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-		27
12		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2		N	-0-		27
01		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2		N	-0-		27
02		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2		N	-0-		27
03		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2		N	-0-		27
04		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2		N	-0-		27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454												
11		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		N	-0-		28
12		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-		28
01		1240 N	950	-0-	-290	-0-	950 2		N	-0-		28
02		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2		N	-0-		28
03		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-		28
04		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2		N	-0-		28

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423												
11		2220 N	2100	-0-	-120	-0-	2100 2		N	-0-		42
12		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2		N	-0-		42
01		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		N	-0-		42
02		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N	-0-	42 1	-0-
*03		2294 N	1679	-0-	-615	-0-	1679 2		N	-0-		-0-
04		2040 N	1441	-0-	-599	-0-	1441 2		N	-0-		-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436												
11		1050 N	559	-0-	-491	-0-	559 2		N	-0-	27 1	-0-
12		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-		-0-
01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-		-0-
02		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-		-0-
03		1178 N	779	-0-	-399	-0-	779 2		N	-0-		-0-
04		1110 N	756	-0-	-354	-0-	756 2		N	-0-		-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429												
11		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-		-0-
12		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-		-0-
01		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-		-0-
02		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-		-0-
03		1116 N	1044	-0-	-72	-0-	1044 2		N	-0-		-0-
04		1080 N	973	-0-	-107	-0-	973 2		N	-0-		-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447												
11		660 N	614	-0-	-46	-0-	614 2		N	-0-	25 1	-0-
12		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-		-0-
01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-		-0-
02		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-		-0-
03		682 N	583	-0-	-99	-0-	583 2		N	-0-		-0-
04		660 N	589	-0-	-71	-0-	589 2		N	-0-		-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420												
11		2644 N	722	-0-	-1922	-0-	720 2	2 9	Y	2		7
12		717 N	717	-0-	-0-	-0-	710 2	7 9	Y	6	11 0	2
01		682 N	657	-0-	-25	-0-	657 2		Y	-0-		2
02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	840 2	13 9	Y	12	11 1	3
03		713 N	579	-0-	-134	-0-	579 2		Y	-0-		3
04		630 N	540	-0-	-90	-0-	539 2	1 9	Y	1		4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1255	2	6	9	Y	5	15
12		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2300	2	14	9	Y	13	5
01		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-	5
02		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2800	2	51	9	Y	46	10
03		2325 N	2046	-0-	-279	-0-	2046	2			Y	-0-	10
04		2700 N	1917	-0-	-783	-0-	1914	2	3	9	Y	3	13

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272													
11		240 N	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-	27
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-	-0-
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-	-0-
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	-0-
03		279 N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-	-0-
04		270 N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-	-0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487													
11		720 N	502	-0-	-218	-0-	502	2			N	-0-	32
12		930 N	394	-0-	-536	-0-	394	2			N	-0-	-0-
01		837 N	171	-0-	-666	-0-	171	2			N	-0-	-0-
02		493 N	16	-0-	-477	-0-	16	2			N	-0-	-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455													
11		3180 X	2700	-0-	-480	-0-	2700	2			N	-0-	31
12		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-	31
01		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-	31
02		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-	31
*03		3100 X	2372	-0-	-728	-0-	2372	2			N	-0-	31
04		3210 X	2389	-0-	-821	-0-	2389	2			N	-0-	31

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464													
11		2610 X	2080	-0-	-530	-0-	2080	2			N	-0-	42
12		2666 X	2390	-0-	-276	-0-	2390	2			N	-0-	42
01		2666 X	2105	-0-	-561	-0-	2105	2			N	-0-	42
02		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-	12
03		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-	12
04		2310 X	2286	-0-	-24	-0-	2286	2			N	-0-	12

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466													
11		660 N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-	32
12		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-	-0-
01		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-	-0-
02		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-	-0-
03		682 N	519	-0-	-163	-0-	519	2			N	-0-	-0-
04		660 N	573	-0-	-87	-0-	573	2			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		3090 X	2075	-0-	-1015	-0-	2075	2	N	-0-		29
12		3348 X	3290	-0-	-58	-0-	3290	2	N	-0-		29
01		3348 X	3300	-0-	-48	-0-	3300	2	N	-0-		29
02		3132 X	1620	-0-	-1512	-0-	1620	2	N	-0-		29
*03		3286 X	1921	-0-	-1365	-0-	1921	2	N	-0-		29
04		3180 X	2681	-0-	-499	-0-	2681	2	N	-0-		29

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461												
11		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2	N	-0-		29
12		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2	N	-0-		29
01		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2	N	-0-		29
02		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2	N	-0-		29
03		3286 X	2539	-0-	-747	-0-	2539	2	N	-0-		29
04		3180 X	2328	-0-	-852	-0-	2328	2	N	-0-		29

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468												
11		1830 N	1510	-0-	-320	-0-	1510	2	N	-0-		27
12		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2	N	-0-		27
01		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	N	-0-		27
02		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-		27
03		2077 N	1286	-0-	-791	-0-	1286	2	N	-0-		27
04		1860 N	1206	-0-	-654	-0-	1206	2	N	-0-		27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410												
11		1920 N	1750	-0-	-170	-0-	1750	2	N	-0-		32
12		3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2	N	-0-		32
01		3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2	N	-0-		32
02		2900 N	3360	-0-	460	-0-	3360	2	N	-0-		32
03		2947 N	2487	-0-	-460	-0-	2487	2	N	-0-		32
04		2730 N	2307	-0-	-423	-0-	2307	2	N	-0-		32

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428												
11		3480 X	2832	-0-	-648	-0-	2832	2	N	-0-		65
12		3596 X	3300	-0-	-296	-0-	3300	2	N	-0-		65
01		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2	N	-0-		65
02		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2	N	-0-		65
03		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2	N	-0-		65
04		3540 X	2345	-0-	-1195	-0-	2345	2	N	-0-		65

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592												
11		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-		-0-
12		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-		-0-
03		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-		-0-
04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-		-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422												
11		2160 N	1775	-0-	-385	-0-	1775	2	N	-0-		47
12		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	N	-0-		47
01		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2	N	-0-		47
02		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2	N	-0-		47
03		2325 N	1993	-0-	-332	-0-	1993	2	N	-0-		47
04		2400 N	1771	-0-	-629	-0-	1771	2	N	-0-		47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		3150 X	1990	-0-	-1160	-0-	1990 2		N	-0-		57
12		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 2		N	-0-		57
01		3193 X	2910	-0-	-283	-0-	2910 2		N	-0-		57
02		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 2		N	-0-		57
03		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466 2		N	-0-		57
04		3090 X	2545	-0-	-545	-0-	2545 2		N	-0-		57

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518												
11		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-		32
12		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-		32
01		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		N	-0-		32
02		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-		32
03		1178 N	969	-0-	-209	-0-	969 2		N	-0-		32
04		1140 N	953	-0-	-187	-0-	953 2		N	-0-		32

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452												
11		1920 N	1772	-0-	-148	-0-	1772 2		N	-0-		-0-
12		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		N	-0-		-0-
01		1953 N	1786	-0-	-167	-0-	1786 2		N	-0-		-0-
02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-		-0-
03		2077 N	1379	-0-	-698	-0-	1379 2		N	-0-		-0-
04		1740 N	1314	-0-	-426	-0-	1314 2		N	-0-		-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440												
11		2280 N	2232	-0-	-48	-0-	2232 2		N	-0-		29
12		2232 N	2180	-0-	-52	-0-	2180 2		N	-0-		29
01		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		N	-0-		29
02		2146 N	1975	-0-	-171	-0-	1975 2		N	-0-		29
*03		2170 N	1838	-0-	-332	-0-	1838 2		N	-0-		29
04		2130 N	1721	-0-	-409	-0-	1721 2		N	-0-		29

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467												
11		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-		37
12		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2		N	-0-		37
01		2201 N	2040	-0-	-161	-0-	2040 2		N	-0-		37
02		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2		N	-0-		37
03		2201 N	1611	-0-	-590	-0-	1611 2		N	-0-		37
04		1980 N	1513	-0-	-467	-0-	1513 2		N	-0-		37

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428												
11		1110 N	965	-0-	-145	-0-	965 2		N	-0-		27
12		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-		27
01		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-		27
02		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-		27
03		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		N	-0-		27
04		1110 N	814	-0-	-296	-0-	814 2		N	-0-		27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488												
11		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-		53
12		1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170 2		N	-0-	39 1	14
01		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-		14
02		1102 N	1000	-0-	-102	-0-	1000 2		N	-0-		14
03		1178 N	541	-0-	-637	-0-	541 2		N	-0-		14
04		1110 N	871	-0-	-239	-0-	871 2		N	-0-		14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			45
12		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-			45
01		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-			45
02		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			45
03		1302 N	1002	-0-	-300	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			45
04		1260 N	954	-0-	-306	-0-	-0-	954	2		N	-0-			45

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488															
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			27
12		875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			27
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			27
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			27
*03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			27
04		753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2	30	9	N	27		27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532															
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508															
11		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			39
12		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			39
01		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-			39
02		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			39
03		1798 N	1086	-0-	-712	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			39
04		1860 N	894	-0-	-966	-0-	-0-	894	2		N	-0-			39

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452															
11		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	-0-	2900	2		N	-0-			44
12		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	-0-	4180	2		N	-0-			44
01		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	-0-	3800	2		N	-0-			44
02		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	-0-	3083	2		N	-0-	44	1	-0-
*03		3379 X	2411	-0-	-968	-0-	-0-	2411	2		N	-0-			-0-
04		3270 X	2217	-0-	-1053	-0-	-0-	2217	2		N	-0-			-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424															
11		2430 X	2145	-0-	-285	-0-	-0-	2145	2		N	-0-			57
12		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-			57
01		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	-0-	3000	2		N	-0-			57
02		2697 X	2565	-0-	-132	-0-	-0-	2565	2		N	-0-	57	1	-0-
03		2883 X	2103	-0-	-780	-0-	-0-	2103	2		N	-0-			-0-
04		2910 X	2720	-0-	-190	-0-	-0-	2720	2		N	-0-			-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442															
11		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-	32	1	-0-
12		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
01		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
02		2900 N	3070	-0-	170	-0-	170	3070	2		N	-0-			-0-
*03		2759 N	2237	-0-	-522	-0-	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
04		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1530 N	1244	-0-	-286	-0-	1244	2	N	-0-	35 1	-0-
12		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-		-0-
01		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-		-0-
02		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	N	-0-		-0-
03		1488 N	1059	-0-	-429	-0-	1059	2	N	-0-		-0-
04		1590 N	1076	-0-	-514	-0-	1076	2	N	-0-		-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446												
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		10
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		10
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		10
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		10
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		10
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		10

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442												
11		1560 N	1549	-0-	-11	-0-	1549	2	N	-0-		30
12		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	N	-0-		30
01		1550 N	1303	-0-	-247	-0-	1303	2	N	-0-		30
02		1508 N	1294	-0-	-214	-0-	1294	2	N	-0-		30
03		1705 N	1028	-0-	-677	-0-	1028	2	N	-0-		30
04		1260 N	1088	-0-	-172	-0-	1088	2	N	-0-		30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586												
11		2070 N	2035	-0-	-35	-0-	2035	2	N	-0-		42
12		2201 N	2168	-0-	-33	-0-	2168	2	N	-0-		42
01		2170 N	1990	-0-	-180	-0-	1990	2	N	-0-		42
02		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2	N	-0-		42
*03		2170 N	1619	-0-	-551	-0-	1619	2	N	-0-		42
04		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-		42

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424												
11		3000 X	2919	-0-	-81	-0-	2919	2	N	-0-		27
12		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2	N	-0-		27
01		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2	N	-0-		27
02		2900 X	2898	-0-	-2	-0-	2898	2	N	-0-		27
03		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2	N	-0-		27
04		3000 X	2245	-0-	-755	-0-	2245	2	N	-0-		27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440												
11		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2	N	-0-		63
12		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2	N	-0-		63
01		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2	N	-0-		63
02		2436 N	2424	-0-	-12	-0-	2424	2	N	-0-		63
03		3100 N	4018	-0-	918	918	4018	2	N	-0-		63
04		2597 N	1679	-0-	-918	-0-	1679	2	N	-0-		63

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584												
11		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-		24
12		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-		24
01		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-		24
02		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2	N	-0-		24
03		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-		24
04		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-		24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988												
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		570 N	3	-0-	-567	-0-	3 2	N	-0-			87
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-			87
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-			87
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-			87
*03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-			87
*04		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2	N	-0-			87

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130												
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONG TRUSTS, THE 507585												
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588												
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-			21
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	Y	-0-			21
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	Y	-0-			21
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	Y	-0-			21
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	110 2	14 9	Y	13		34
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			34

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646												
11		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2	Y	-0-			65
12		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2	Y	-0-			65
01		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2	Y	-0-			65
02		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2	Y	-0-			65
03		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	Y	-0-			65
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			65

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			317
12		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2	N	-0-			317
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-			317
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-			317
03		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-			317
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
12		619 N	619	-0-	-0-	-0-	585 2	34 9	Y	31		50
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	633 2	28 9	Y	25	46 1	29
02		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		Y	-0-		29
03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	749 2	6 9	Y	5		34
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585												
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		104
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-		104
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-		104
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-		104
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-		104
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		104

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566												
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		Y	-0-		34
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-		34
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		Y	-0-		34
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		Y	-0-		34
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		Y	-0-		34
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		34

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703												
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		Y	-0-		65
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		Y	-0-		65
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		Y	-0-		65
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		Y	-0-		65
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		Y	-0-		65
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		65

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996												
11	690 X	609	-0-	-81	-0-	609	2		Y	-0-		19
12	775 X	643	-0-	-132	-0-	609	2	34 9	Y	31		50
01	775 X	710	-0-	-65	-0-	682	2	28 9	Y	25	46 1	29
02	638 X	358	-0-	-280	-0-	358	2		Y	-0-		29
03	682 X	363	-0-	-319	-0-	357	2	6 9	Y	5		34
04	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-				Y	NO RPT		34

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020												
11	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2		Y	-0-		19
12	2945 X	2826	-0-	-119	-0-	2792	2	34 9	Y	31		50
01	2480 X	1937	-0-	-543	-0-	1909	2	28 9	Y	25	46 1	29
02	2436 X	2285	-0-	-151	-0-	2285	2		Y	-0-		29
03	3410 X	2370	-0-	-1040	-0-	2364	2	6 9	Y	5		34
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-				Y	NO RPT		34

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630												
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		Y	-0-		65
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		Y	-0-		65
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		Y	-0-		65
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		Y	-0-		65
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		Y	-0-		65
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		65

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530												
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		Y	-0-		21
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		Y	-0-		21
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		Y	-0-		21
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		Y	-0-		21
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1435	2	14 9	Y	13		34
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585															
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-			21
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-			21
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-			21
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-			21
03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	698	2	14	9	Y	13			34
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656															
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-			65
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-			65
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-			65
02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-			65
03		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-			65
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	46	1	29
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	363	2	6	9	Y	5			34
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

MERIT ENERGY COMPANY 561136 WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442															
11		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-			-0-
12		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-			-0-
01		1891 N	1768	-0-	-123	-0-	1768	2			Y	-0-			-0-
02		1711 N	1679	-0-	-32	-0-	1679	2			Y	-0-			-0-
03		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-			-0-
04		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-			-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450															
11		1800 N	1721	-0-	-79	-0-	1712	2	9	9	Y	8	7	1	6
12		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1834	2	9	9	Y	8	7	1	7
01		1922 N	1800	-0-	-122	-0-	1790	2	10	9	Y	9	8	1	8
02		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1689	2	9	9	Y	8	7	1	9
03		1829 N	1826	-0-	-3	-0-	1816	2	10	9	Y	9	8	1	10
04		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1735	2	9	9	Y	8	8	1	10

OAK HILL (COTTON VALLEY)															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			-0-
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
02		203 N	182	-0-	-21	-0-	182	2			Y	-0-			-0-
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-			-0-
04		240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2			Y	-0-			-0-

BECKWORTH GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393															
11		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1810	2	8	9	Y	7	6	1	5
12		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1902	2	9	9	Y	8	7	1	6
01		1643 N	458	-0-	-1185	-0-	455	2	3	9	Y	3	7	1	2
02		1537 N	-0-	-0-	-1537	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
03		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CULLERS, EDGAR J.															
WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400															
11		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1166	2	3	9	N	3	2	1	2
12		936 N	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9	N	2	2	1	2
01		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1417	2	3	9	N	3	2	1	3
02		1131 N	1007	-0-	-124	-0-	1005	2	2	9	N	2	3	1	2
03		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	2	3	9	N	3	2	1	3
04		1170 N	1021	-0-	-149	-0-	1019	2	2	9	N	2	2	1	3

KARGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430															
11		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3	2	1	2
12		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	2	2	9	Y	2	2	1	2
01		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1723	2	3	9	Y	3	2	1	3
02		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1912	2	4	9	Y	4	3	1	4
03		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1810	2	4	9	Y	4	4	1	4
04		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1553	2	3	9	Y	3	3	1	4

GOLDEN GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368															
11		600 N	560	-0-	-40	-0-	26	1	534	2	Y	-0-			-0-
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	30	1	540	2	Y	-0-			-0-
01		558 N	518	-0-	-40	-0-	30	1	488	2	Y	-0-			-0-
02		551 N	506	-0-	-45	-0-	27	1	479	2	Y	-0-			-0-
03		558 N	540	-0-	-18	-0-	31	1	509	2	Y	-0-			-0-
04		527 N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	Y	-0-			-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458															
11		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1809	2	4	9	Y	4	4	1	3
12		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1780	2	6	9	Y	5	4	1	4
01		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1725	2	4	9	Y	4	4	1	4
02		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1616	2	4	9	Y	4	4	1	4
03		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1700	2	6	9	Y	5	4	1	5
04		1530 N	1463	-0-	-67	-0-	1459	2	4	9	Y	4	4	1	5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	167	1	1394	2	Y	-0-	3 1	1
12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	169	1	1442	2	Y	1		2
							1	9						
01		1550 N	1515	-0-	-35	-0-	163	1	1351	2	Y	1		3
							1	9						
02		1479 N	1365	-0-	-114	-0-	149	1	1215	2	Y	1	3 1	1
							1	9						
03		1581 N	1361	-0-	-220	-0-	153	1	1207	2	Y	1		2
							1	9						
04		1470 N	1250	-0-	-220	-0-	144	1	1105	2	Y	1		3
							1	9						

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718														
11		3000 N	2650	-0-	-350	982	284	1	2364	2	Y	2	10 1	3
							2	9						
12		3100 N	2561	-0-	-539	443	269	1	2289	2	Y	3		6
							3	9						
01		2996 N	2553	-0-	-443	-0-	275	1	2276	2	Y	2		8
							2	9						
02		2523 N	2470	-0-	-53	-0-	270	1	2198	2	Y	2	8 1	2
							2	9						
03		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	301	1	2372	2	Y	4		6
							4	9						
04		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	291	1	2235	2	Y	3		9
							3	9						

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460														
11		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	70	1	1434	2	Y	3		11
							3	9						
12		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	83	1	1484	2	Y	3	7 1	7
							3	9						
01		1550 N	1449	-0-	-101	-0-	83	1	1358	2	Y	7		14
							8	9						
02		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	78	1	1393	2	Y	5	9 1	10
							6	9						
03		1581 N	1546	-0-	-35	-0-	88	1	1455	2	Y	3	9 1	4
							3	9						
04		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	88	1	1405	2	Y	3		7
							3	9						

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415														
11		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	59	1	1221	2	Y	2		6
							2	9						
12		1333 N	1326	-0-	-7	-0-	70	1	1254	2	Y	2	4 1	4
							2	9						
01		1302 N	1220	-0-	-82	-0-	70	1	1147	2	Y	3		7
							3	9						
02		1247 N	1226	-0-	-21	-0-	65	1	1158	2	Y	3	5 1	5
							3	9						
03		1333 N	1279	-0-	-54	-0-	73	1	1204	2	Y	2	5 1	2
							2	9						
04		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	70	1	1114	2	Y	2		4
							2	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	2951	-0-	-49	4633	135	1	2781	2	Y	32			115
12	3100 N	2859	-0-	-241	4392	149	1	2675	2	Y	32	71	1	76
01	3100 N	2497	-0-	-603	3789	141	1	2292	2	Y	58			134
02	2900 N	2601	-0-	-299	3490	135	1	2419	2	Y	43	85	1	92
03	3100 N	2804	-0-	-296	3194	158	1	2612	2	Y	31	88	1	35
04	3000 N	2540	-0-	-460	2734	148	1	2355	2	Y	34			69
						37	9							
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322														
11	4650 X	4424	-0-	-226	-0-	4413	2	11	9	Y	10	9	1	8
12	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4831	2	13	9	Y	12	10	1	10
01	5177 X	3883	-0-	-1294	-0-	3873	2	10	9	Y	9	10	1	9
02	4843 X	3982	-0-	-861	-0-	3971	2	11	9	Y	10	8	1	11
03	5177 X	4727	-0-	-450	-0-	4714	2	13	9	Y	12	10	1	13
04	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4885	2	13	9	Y	12	10	1	15
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778														
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	Y	2			2
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	35	1	301	2	Y	3			5
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	1			6
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-	1	9			Y	-0-	6	1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	Y	1			1
						1	9							
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726														
11	1020 N	925	-0-	-95	-0-	99	1	826	2	Y	-0-			-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	112	1	956	2	Y	-0-			-0-
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	113	1	936	2	Y	-0-			-0-
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	106	1	865	2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	991	-0-	-63	-0-	112	1	879	2	Y	-0-			-0-
04	1020 N	931	-0-	-89	-0-	107	1	824	2	Y	-0-			-0-
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786														
11	2250 N	2137	-0-	-113	-0-	229	1	1906	2	Y	2	13	1	4
12	2325 N	2281	-0-	-44	-0-	239	1	2038	2	Y	4			8
01	2139 N	2079	-0-	-60	-0-	224	1	1852	2	Y	3			11
02	2059 N	2039	-0-	-20	-0-	223	1	1814	2	Y	2	11	1	2
03	2294 N	2256	-0-	-38	-0-	253	1	1996	2	Y	6			8
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	234	1	1801	2	Y	3			11
						3	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1770 N	1664	-0-	-106	-0-	77	1	1587	2	Y	-0-					-0-
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	94	1	1681	2	Y	-0-					-0-
01	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	96	1	1562	2	Y	-0-					-0-
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	89	1	1589	2	Y	-0-					-0-
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	104	1	1723	2	Y	-0-					-0-
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	102	1	1625	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

11	2935 N	2369	-0-	-566	-0-	110	1	2257	2	Y	2					7
12	2449 N	2381	-0-	-68	-0-	126	1	2254	2	Y	1	4	1			4
01	2418 N	2212	-0-	-206	-0-	128	1	2080	2	Y	4					8
02	2291 N	2204	-0-	-87	-0-	116	1	2085	2	Y	3	5	1			6
03	2387 N	2355	-0-	-32	-0-	134	1	2220	2	Y	1	5	1			2
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	135	1	2151	2	Y	2					4

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

11	2670 X	2333	-0-	-337	-0-	249	1	2076	2	Y	7	42	1			14
12	2635 X	2405	-0-	-230	-0-	252	1	2143	2	Y	9					23
01	2573 X	2331	-0-	-242	-0-	250	1	2069	2	Y	11					34
02	2349 X	2187	-0-	-162	-0-	238	1	1942	2	Y	6	33	1			7
03	2449 X	2357	-0-	-92	-0-	263	1	2074	2	Y	18					25
04	2340 X	2209	-0-	-131	-0-	253	1	1947	2	Y	8					33

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

11	450 N	447	-0-	-3	-0-	21	1	426	2	Y	-0-					-0-
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					-0-
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	26	1	424	2	Y	-0-					-0-
02	435 N	433	-0-	-2	-0-	23	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	285	-0-	-165	-0-	17	1	268	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	131	1	1089	2	Y	1	5	1			2
12	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	131	1	1119	2	Y	1					3
01	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	133	1	1100	2	Y	1					4
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	131	1	1067	2	Y	1	4	1			1
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	144	1	1132	2	Y	3					4
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	141	1	1086	2	Y	1					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	1197 2	8 9	Y	7	7	6 1	6
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1270 2	9 9	Y	8	8	7 1	7
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1259 2	9 9	Y	8	8	7 1	8
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1181 2	8 9	Y	7	7	7 1	8
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1299 2	11 9	Y	10	10	8 1	10
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1265 2	8 9	Y	7	7	7 1	10

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470													
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1345 2	3 9	Y	3	3	2 1	2
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1359 2	2 9	Y	2	2	2 1	2
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1360 2	2 9	Y	2	2	2 1	2
02	1305	N	1269	-0-	-36	-0-	1267 2	2 9	Y	2	2	2 1	2
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1371 2	2 9	Y	2	2	2 1	2
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1355 2	3 9	Y	3	3	2 1	3

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782													
11	2280	N	2197	-0-	-83	-0-	235 1	1962 2	Y	-0-	-0-	4 1	1
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	246 1	2092 2	Y	2	2		3
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	257 1	2126 2	Y	1	1		4
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	241 1	1961 2	Y	1	1	4 1	1
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	268 1	2111 2	Y	2	2		3
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	267 1	2053 2	Y	1	1		4

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440													
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-	-0-		-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-	-0-		-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-	-0-		-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182 2	1 9	Y	1	1		1
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		Y	-0-	-0-		1
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-	-0-		1

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2024

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
WATSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140176		COMPL. DATE 11/18/1991		TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	900 N	768	-0-	-132	-0-	759	2	9 9	Y	8	8 1	7
12	868 N	799	-0-	-69	-0-	788	2	11 9	Y	10	9 1	8
01	930 N	918	-0-	-12	-0-	905	2	13 9	Y	12	9 1	11
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	790	2	11 9	Y	10	10 1	11
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	890	2	13 9	Y	12	10 1	13
04	900 N	851	-0-	-49	-0-	839	2	12 9	Y	11	10 1	14

WATSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140399		COMPL. DATE 12/20/1991		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458				
11	1560 N	1538	-0-	-22	-0-	1521	2	17 9	Y	15	13 1	12
12	1674 N	1525	-0-	-149	-0-	1508	2	17 9	Y	15	14 1	13
01	1705 N	1269	-0-	-436	-0-	1255	2	14 9	Y	13	14 1	12
02	1479 N	1415	-0-	-64	-0-	1397	2	18 9	Y	16	12 1	16
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1578	2	20 9	Y	18	15 1	19
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1394	2	17 9	Y	15	15 1	19

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140684		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480				
11	1410 N	1218	-0-	-192	-0-	1217	2	1 9	Y	1	1 1	1
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1060	2	1 9	Y	1	1 1	1
01	1178 N	1049	-0-	-129	-0-	1048	2	1 9	Y	1	1 1	1
02	1189 N	856	-0-	-333	-0-	855	2	1 9	Y	1	1 1	1
03	1054 N	956	-0-	-98	-0-	955	2	1 9	Y	1	1 1	1
04	1020 N	478	-0-	-542	-0-	477	2	1 9	Y	1	1 1	1

GOLDEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140809		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166				
11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	89	1	1828	2	Y	2	7
12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	109	1	1955	2	Y	2	5
01	1922 N	1878	-0-	-44	-0-	108	1	1766	2	Y	4	9
02	1856 N	1802	-0-	-54	-0-	95	1	1704	2	Y	3	6
03	1984 N	1902	-0-	-82	-0-	108	1	1792	2	Y	2	6
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	110	1	1750	2	Y	3	5

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140828		COMPL. DATE 02/22/1992		TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446				
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1499	2	25 9	Y	23	20 1	19
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1594	2	30 9	Y	27	23 1	23
01	1612 N	1603	-0-	-9	-0-	1572	2	31 9	Y	28	25 1	26
02	1479 N	1237	-0-	-242	-0-	1214	2	23 9	Y	21	24 1	23
03	1612 N	1363	-0-	-249	-0-	1334	2	29 9	Y	26	22 1	27
04	1560 N	1446	-0-	-114	-0-	1418	2	28 9	Y	25	21 1	31

HAIR GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140984		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528				
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		Y	-0-		-0-
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		Y	-0-		-0-
01	1798 N	1514	-0-	-284	-0-	1514	2		Y	-0-		-0-
02	1711 N	1452	-0-	-259	-0-	1452	2		Y	-0-		-0-
03	1829 N	1486	-0-	-343	-0-	1486	2		Y	-0-		-0-
04	1470 N	1320	-0-	-150	-0-	1320	2		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	141111	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9154 - 10446				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAIR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	141270	COMPL. DATE	04/20/1992	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	9110 - 10464				
11	1800 N	1768	-0-	-32	-0-	1756	2	12	9	Y	11	9	1			9
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1964	2	14	9	Y	13	11	1			11
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2183	2	17	9	Y	15	12	1			14
02	1711 N	1186	-0-	-525	-0-	1177	2	9	9	Y	8	13	1			9
03	1860 N	1265	-0-	-595	-0-	1255	2	10	9	Y	9	8	1			10
04	1800 N	981	-0-	-819	-0-	973	2	8	9	Y	7	8	1			9

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	141716	COMPL. DATE	06/19/1992	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	9212 - 10448				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	141722	COMPL. DATE	06/26/1992	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10108 - 10410				
11	1710 N	1615	-0-	-95	-0-	75	1	1539	2	Y	1					4
12	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	88	1	1582	2	Y	2	3	1			3
01	1643 N	1526	-0-	-117	-0-	88	1	1436	2	Y	2					5
02	1566 N	1549	-0-	-17	-0-	82	1	1466	2	Y	1	3	1			3
03	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	94	1	1553	2	Y	1	3	1			1
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	93	1	1478	2	Y	2					3

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153268	COMPL. DATE	01/03/1995	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9750 - 10478				
11	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3021	2	8	9	Y	7	6	1			6
12	3038 X	2941	-0-	-97	-0-	2933	2	8	9	Y	7	7	1			6
01	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3069	2	9	9	Y	8	7	1			7
02	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2964	2	10	9	Y	9	7	1			9
03	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3123	2	10	9	Y	9	8	1			10
04	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2947	2	8	9	Y	7	7	1			10

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	154931	COMPL. DATE	05/26/1995	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	10508 - 10704				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	Y	5			16
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	Y	5	10	1	11
01	372 N	317	-0-	-55	-0-	18	1	287	2	Y	11			22
02	319 N	289	-0-	-30	-0-	15	1	267	2	Y	6	14	1	14
03	372 N	324	-0-	-48	-0-	18	1	299	2	Y	6	14	1	6
04	300 N	265	-0-	-35	-0-	15	1	246	2	Y	4			10

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

11	1650 N	1590	-0-	-60	-0-	170	1	1418	2	Y	2	13	1	4
12	1674 N	1610	-0-	-64	-0-	169	1	1438	2	Y	3			7
01	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	173	1	1435	2	Y	3			10
02	1537 N	1529	-0-	-8	-0-	167	1	1360	2	Y	2	10	1	2
03	1612 N	1604	-0-	-8	-0-	180	1	1417	2	Y	6			8
04	1560 N	1551	-0-	-9	-0-	178	1	1371	2	Y	2			10

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

11	2708 N	2281	-0-	-427	-0-	105	1	2168	2	Y	7			27
12	2511 N	2369	-0-	-142	-0-	125	1	2235	2	Y	8	17	1	18
01	2387 N	2094	-0-	-293	-0-	120	1	1957	2	Y	15			33
02	2204 N	2182	-0-	-22	-0-	115	1	2055	2	Y	11	21	1	23
03	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	137	1	2260	2	Y	8	22	1	9
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	129	1	2044	2	Y	9			18

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

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

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2024

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418															
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	87	1	1782	2	Y	-0-			-0-
12	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	99	1	1776	2	Y	-0-			-0-
01	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	102	1	1664	2	Y	-0-			-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	98	1	1751	2	Y	-0-			-0-
03	1860	N	1362	-0-	-498	-0-	78	1	1284	2	Y	-0-			-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	111	1	1763	2	Y	-0-			-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391															
11	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1329	2	8	9	Y	7	6	1	6
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1348	2	8	9	Y	7	7	1	6
01	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1344	2	9	9	Y	7	7	1	7
02	1305	N	1291	-0-	-14	-0-	1282	2	9	9	Y	8	7	1	8
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1341	2	9	9	Y	8	7	1	9
04	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1281	2	8	9	Y	7	7	1	9

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446															
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408															
11	1020	N	866	-0-	-154	-0-	849	2	17	9	Y	15	16	1	12
12	1023	N	672	-0-	-351	-0-	660	2	12	9	Y	11	13	1	10
01	1240	N	923	-0-	-317	-0-	904	2	19	9	Y	17	11	1	16
02	841	N	654	-0-	-187	-0-	641	2	13	9	Y	12	15	1	13
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	765	2	18	9	Y	16	12	1	17
04	900	N	713	-0-	-187	-0-	699	2	14	9	Y	13	13	1	17

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 10162 - 10334															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GARRETT, COLLIE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200163	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9088 - 10470	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1710 N	1580	-0-	-130	-0-	73 1	1501 2	Y	5		20
							6 9					
12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	92 1	1656 2	Y	7	13 1	14
							8 9					
01		1736 N	1663	-0-	-73	-0-	95 1	1555 2	Y	12		26
							13 9					
02		1537 N	1402	-0-	-135	-0-	74 1	1320 2	Y	7	16 1	17
							8 9					
03		1767 N	1478	-0-	-289	-0-	84 1	1388 2	Y	5	16 1	6
							6 9					
04		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	103 1	1638 2	Y	7		13
							8 9					

BECKWORTH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	204454	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 9765 - 10408	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VINSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208299	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9092 - 10498	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VINSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	212177	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 9208 - 10464	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DRIVER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	212255	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9008 - 10414	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GOLDEN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213382		COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	68 1	1401 2	Y	4			15
						4 9						
12	1550 N	1297	-0-	-253	-0-	68 1	1225 2	Y	4	9 1		10
						4 9						
01	1457 N	1076	-0-	-381	-0-	62 1	1007 2	Y	6			16
						7 9						
02	1421 N	1125	-0-	-296	-0-	59 1	1060 2	Y	5	10 1		11
						6 9						
03	1302 N	1181	-0-	-121	-0-	67 1	1111 2	Y	3	10 1		4
						3 9						
04	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	60 1	953 2	Y	4			8
						4 9						
VINSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215125		COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452			
11	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	200 1	4113 2	Y	-0-			-0-
12	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	212 1	3795 2	Y	-0-			-0-
01	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	199 1	3239 2	Y	-0-			-0-
02	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	182 1	3266 2	Y	-0-			-0-
03	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	125 1	2067 2	Y	-0-			-0-
04	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	91 1	1451 2	Y	-0-			-0-
GOLDEN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 219236		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465			
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	43 1	890 2	Y	13			52
						14 9						
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	26 1	460 2	Y	6	32 1		26
						7 9						
01	434 N	211	-0-	-223	-0-	12 1	192 2	Y	6			32
						7 9						
02	406 N	169	-0-	-237	-0-	9 1	157 2	Y	3	20 1		15
						3 9						
03	434 N	129	-0-	-305	-0-	7 1	120 2	Y	2	15 1		2
						2 9						
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	18 1	280 2	Y	5			7
						6 9						
KINSEY, JOE S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 220974		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GOLDEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 222041		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407			
11	2790 X	2389	-0-	-401	-0-	111 1	2278 2	Y	-0-			-0-
12	2976 X	2360	-0-	-616	-0-	125 1	2235 2	Y	-0-			-0-
01	2976 X	2316	-0-	-660	-0-	134 1	2182 2	Y	-0-			-0-
02	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	169 1	3022 2	Y	-0-			-0-
03	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	179 1	2965 2	Y	-0-			-0-
04	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	177 1	2807 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472																
11	2010	N	1814	-0-	-196	-0-	1795	2	19	9	Y	17	17	1	14	
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2161	2	24	9	Y	22	17	1	19	
01	2387	N	2063	-0-	-324	-0-	2040	2	23	9	Y	21	20	1	20	
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1855	2	22	9	Y	20	19	1	21	
03	2170	N	1535	-0-	-635	-0-	1515	2	20	9	Y	18	20	1	19	
04	2010	N	800	-0-	-1210	-0-	791	2	9	9	Y	8	14	1	13	

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 10234 - 10872																
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	2	1	18	2	Y	-0-	1	1	-0-	
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-	
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-	
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 10270 - 10302																
11	3000	N	2609	-0-	-391	-0-	224	2606	2	3	9	N	3	2	1	2
12	2835	N	2611	-0-	-224	-0-	2609	2	2	9	N	2	2	1	2	
01	2821	N	2485	-0-	-336	-0-	2483	2	2	9	N	2	2	1	2	
02	2523	N	2475	-0-	-48	-0-	2473	2	2	9	N	2	2	1	2	
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2611	2	3	9	N	3	2	1	3	
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2478	2	2	9	N	2	2	1	3	

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 10330 - 10772																
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	20	1	169	2	N	-0-	5	1	1	
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	21	1	176	2	N	1			2	
							1	9								
01	248	N	153	-0-	-95	-0-	16	1	136	2	N	1			3	
							1	9								
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-	3	1	-0-	
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-	
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-	

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436																
11	3412	X	2685	-0-	-727	-0-	2641	2	44	9	N	40	36	1	32	
12	3007	X	2529	-0-	-478	-0-	2485	2	44	9	N	40	38	1	34	
01	3007	X	2648	-0-	-359	-0-	2603	2	45	9	N	41	36	1	39	
02	2813	X	2372	-0-	-441	-0-	2328	2	44	9	N	40	38	1	41	
03	3007	X	2477	-0-	-530	-0-	2430	2	47	9	N	43	38	1	46	
04	2700	X	2383	-0-	-317	-0-	2341	2	42	9	N	38	35	1	49	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11		7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	7540	2	6 9	Y	5	4
12		7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7704	2	4 9	Y	4	4
01		8959 X	7354	-0-	-1605	-0-	7350	2	4 9	Y	4	4
02		8381 X	7288	-0-	-1093	-0-	7282	2	6 9	Y	5	5
03		8959 X	7704	-0-	-1255	-0-	7697	2	7 9	Y	6	6
04		7560 X	7257	-0-	-303	-0-	7253	2	4 9	Y	4	6

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061												
11		8250 X	7658	-0-	-592	-0-	7658	2		Y	-0-	-0-
12		8122 X	7457	-0-	-665	-0-	7457	2		Y	-0-	-0-
01		8835 X	7328	-0-	-1507	-0-	7328	2		Y	-0-	-0-
02		8265 X	7168	-0-	-1097	-0-	7168	2		Y	-0-	-0-
03		8835 X	7451	-0-	-1384	-0-	7451	2		Y	-0-	-0-
04		7650 X	6927	-0-	-723	-0-	6927	2		Y	-0-	-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410												
11		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2422	2	6 9	N	5	4
12		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2451	2	7 9	N	6	5
01		2945 N	2479	-0-	-466	-0-	2473	2	6 9	N	5	5
02		2349 N	2306	-0-	-43	-0-	2299	2	7 9	N	6	6
03		2449 N	2446	-0-	-3	-0-	2439	2	7 9	N	6	7
04		2400 N	2318	-0-	-82	-0-	2312	2	6 9	N	5	7

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606 SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512												
11		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	8	1	1549	2	Y	-0-
12		1581 N	1531	-0-	-50	-0-	1531	2		Y	-0-	-0-
01		1581 N	1545	-0-	-36	-0-	15	1	1530	2	Y	-0-
02		1450 N	1386	-0-	-64	-0-	9	1	1377	2	Y	-0-
03		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	4	1	1465	2	Y	-0-
04		1500 N	1469	-0-	-31	-0-	5	1	1464	2	Y	-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
NEW HORIZON RESOURCES LLC //CONT.// 606606												
CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2010 N	1930	-0-	-80	-0-	7 1	1923 2	Y	-0-		7
12		2077 N	1986	-0-	-91	-0-	6 1	1980 2	Y	-0-		7
01		2077 N	1861	-0-	-216	-0-	5 1	1856 2	Y	-0-		7
02		1856 N	1836	-0-	-20	-0-	9 1	1827 2	Y	-0-		7
03		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	7 1	1968 2	Y	-0-		7
*04		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	10 1	1886 2	Y	-0-		7

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777												
11		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	10 1	1866 2	Y	-0-		-0-
12		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2		Y	-0-		-0-
01		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	17 1	1813 2	Y	-0-		-0-
02		1740 N	1623	-0-	-117	-0-	11 1	1612 2	Y	-0-		-0-
03		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	5 1	1741 2	Y	-0-		-0-
*04		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	7 1	1794 2	Y	-0-		-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671												
11		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	9 1	2356 2	Y	-0-		7
12		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	8 1	2450 2	Y	-0-		7
01		2232 N	2192	-0-	-40	-0-	5 1	2187 2	Y	-0-		7
02		2291 N	2186	-0-	-105	-0-	10 1	2176 2	Y	-0-		7
03		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	8 1	2412 2	Y	-0-		7
*04		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	13 1	2299 2	Y	-0-		7

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440												
11		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	34 1	1776 2	Y	-0-		13
12		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		Y	-0-		13
01		1643 N	1637	-0-	-6	-0-	79 1	1558 2	Y	-0-		13
02		1740 N	1366	-0-	-374	-0-	6 1	1360 2	Y	-0-		13
03		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	4 1	1650 2	Y	-0-		13
04		1590 N	1258	-0-	-332	-0-	1 1	1257 2	Y	-0-		13

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450												
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	7 1	376 2	Y	-0-		6
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		Y	-0-		6
01		367 N	367	-0-	-0-	-0-	18 1	349 2	Y	-0-		6
02		377 N	338	-0-	-39	-0-	2 1	336 2	Y	-0-		6
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	1 1	589 2	Y	-0-		6
04		360 N	275	-0-	-85	-0-	1 1	274 2	Y	-0-		6

NITRO OIL & GAS, LLC 611014												
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC 614212												
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
									AMT	CODE	AMT	CODE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300												
11	690	N	566	-0-	-124	-0-	-0-	566	2			25
12	713	N	279	-0-	-434	-0-	-0-	279	2			25
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2			25
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	1858	2			25
*03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	1704	2			25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252												
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2			-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2			-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2			-0-
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC //CONT.// 614212												
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-	22
12	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-	22
01	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-	22
02	DLQ G-10	935	-0-	935	935	935	2			Y	-0-	22
03	DLQ G-10	934	-0-	934	1869	934	2			Y	-0-	22
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1869					Y	NO RPT	22

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332												
11	390 X	271	-0-	-119	-0-	271	2			N	-0-	84
12	403 X	262	-0-	-141	-0-	262	2			N	-0-	84
01	372 X	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-	84
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-	84
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-	84
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364												
11	1590 X	1155	-0-	-435	-0-	1155	2			N	-0-	25
12	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-	25
01	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-	25
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-	25
*03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-	25
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481												
11	3000 N	4065	-0-	1065	1065	4028	2	37	9	N	34	61
12	3083 N	2018	-0-	-1065	-0-	2018	2			N	-0-	61
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-	61
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-	61
03	0 N	1141	-0-	1141	-0-	1141	2			N	-0-	61
*04	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-	61

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409												
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-	50
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-	50
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-	50
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-	50
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	50
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC //CONT.// 614212													
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	450 X	254	-0-	-196	-0-	254	2		N	-0-			-0-
12	465 X	235	-0-	-230	-0-	235	2		N	-0-			-0-
01	465 X	199	-0-	-266	-0-	199	2		N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498													
11	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3763	2	11 9	N	10			62
12	2232 X	2018	-0-	-214	-0-	2018	2		N	-0-			62
01	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2		N	-0-			62
02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		N	-0-			62
03	0 N	2392	-0-	2392	-0-	2392	2		N	-0-			62
04	2280 X	2200	-0-	-80	-0-	2200	2		N	-0-			62

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286													
11	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			74
12	1705 X	1305	-0-	-400	-0-	1305	2		N	-0-			74
01	1705 X	1264	-0-	-441	-0-	1264	2		N	-0-			74
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			74
*03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			74
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190													
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			42
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			42
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			42
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			42
*03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			42
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368													
11	1770 X	1475	-0-	-295	-0-	1475	2		N	-0-			84
12	1922 X	1524	-0-	-398	-0-	1524	2		N	-0-			84
01	1922 X	1606	-0-	-316	-0-	1606	2		N	-0-			84
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			84
*03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-			84
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324													
11	2100 X	1730	-0-	-370	-0-	1730	2		N	-0-			23
12	2170 X	1678	-0-	-492	-0-	1678	2		N	-0-			23
01	2170 X	1816	-0-	-354	-0-	1816	2		N	-0-			23
02	2001 X	1730	-0-	-271	-0-	1730	2		N	-0-			23
03	2139 X	1820	-0-	-319	-0-	1820	2		N	-0-			23
04	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT			23

OAK HILL (COTTON VALLEY)															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC //CONT.// 614212															
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		330 X	164	-0-	-166	-0-			164	2	N	-0-			27
12		248 X	155	-0-	-93	-0-			155	2	N	-0-			27
01		248 X	182	-0-	-66	-0-			182	2	N	-0-			27
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-			140	2	N	-0-			27
*03		120 N	120	-0-	-0-	-0-			120	2	N	-0-			27
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

WALDRON, M.L. GU #1															
WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESCH GAS UNIT															
WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523															
11		711 N	711	-0-	-0-	-0-			711	2	N	-0-			23
12		372 N	356	-0-	-16	-0-			356	2	N	-0-			23
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-			763	2	N	-0-			23
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-			266	2	N	-0-			23
03		0 N	317	-0-	317	-0-			317	2	N	-0-			23
*04		248 N	248	-0-	-0-	-0-			248	2	N	-0-			23

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338															
11		2100 X	667	-0-	-1433	-0-			667	2	N	-0-			52
12		2170 X	1030	-0-	-1140	-0-			1030	2	N	-0-			52
01		2170 X	842	-0-	-1328	-0-			842	2	N	-0-			52
02		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-			1144	2	N	-0-			52
*03		985 N	985	-0-	-0-	-0-			985	2	N	-0-			52
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386															
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-			453	2	N	-0-			49
12		124 N	49	-0-	-75	-0-			49	2	N	-0-			49
01		155 N	141	-0-	-14	-0-			141	2	N	-0-			49
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-			131	2	N	-0-			49
*03		17 N	17	-0-	-0-	-0-			17	2	N	-0-			49
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366															
11		870 X	163	-0-	-707	-0-			163	2	N	-0-			78
12		899 X	188	-0-	-711	-0-			188	2	N	-0-			78
01		589 X	154	-0-	-435	-0-			154	2	N	-0-			78
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-			591	2	N	-0-			78
*03		466 N	466	-0-	-0-	-0-			466	2	N	-0-			78
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390															
11		1260 X	453	-0-	-807	-0-			453	2	N	-0-			56
12		1302 X	49	-0-	-1253	-0-			49	2	N	-0-			56
01		1302 X	221	-0-	-1081	-0-			221	2	N	-0-			56
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
*03		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-			1047	2	N	-0-			56
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
PALMER PETROLEUM INC.				636222							
LAIRD		WELL #: A 1		RRCID -> 100012		COMPL. DATE 02/22/1982		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10493 - 10710	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	810 N	738	-0-	-72	-0-	60	1 678 2	Y	-0-		40
12	899 N	750	-0-	-149	-0-	62	1 688 2	Y	-0-		40
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	62	1 916 2	Y	-0-		40
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	58	1 801 2	Y	-0-		40
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1 1075 2	Y	-0-		40
04	960 N	886	-0-	-74	-0-	60	1 826 2	Y	-0-		40

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 100101		COMPL. DATE 11/26/1982		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10560 - 10882	
11	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	60	1 5663 2	N	-0-		105
12	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	62	1 6104 2	N	16		121
						18	9				
01	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	62	1 4602 2	N	-0-		121
02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	58	1 3358 2	N	-0-		121
03	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	62	1 3864 2	N	-0-		121
04	2850 X	2409	-0-	-441	-0-	60	1 2349 2	N	-0-		121

BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 102746		COMPL. DATE 10/13/1982		TOTAL DEPTH 10854		PERF.10457 - 10684	
11	930 N	265	-0-	-665	-0-	28	1 237 2	N	-0-		179
12	930 N	392	-0-	-538	-0-	44	1 348 2	N	-0-		179
01	961 N	533	-0-	-428	-0-	62	1 471 2	N	-0-		179
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	58	1 741 2	N	-0-		179
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	62	1 1507 2	N	-0-		179
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	60	1 1025 2	N	-0-		179

LAIRD, S. S. B		WELL #: 3		RRCID -> 103435		COMPL. DATE 12/09/1982		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10578 - 10810	
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	60	1 1283 2	N	-0-		59
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	62	1 1924 2	N	1	1 8	59
						1	9				
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	62	1 1908 2	N	1	1 8	59
						1	9				
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	58	1 1431 2	N	-0-		59
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	62	1 1373 2	N	-0-		59
*04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	60	1 1488 2	N	12		71
						13	9				

TORKELSON		WELL #: 1		RRCID -> 103629		COMPL. DATE 02/04/1984		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10880 - 10548	
11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	60	1 1693 2	N	-0-		78
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	62	1 1393 2	N	30	1 8	107
						33	9				
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	62	1 2047 2	N	-0-		107
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	58	1 1779 2	N	-0-		107
03	1488 N	1238	-0-	-250	-0-	62	1 1176 2	N	-0-		107
04	1740 N	1311	-0-	-429	-0-	60	1 1251 2	N	-0-		107

LAIRD		WELL #: A 2		RRCID -> 109199		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 10923		PERF.10462 - 10677	
11	630 N	611	-0-	-19	-0-	60	1 551 2	N	-0-		27
12	775 N	21	-0-	-754	-0-	4	1 17 2	N	-0-		27
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	62	1 1322 2	N	-0-		27
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	58	1 992 2	N	-0-		27
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	62	1 1028 2	N	-0-		27
*04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	60	1 1494 2	N	-0-		27

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222										
FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 132429		COMPL. DATE 10/05/1989			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	60 1	908 2	N	1	1 8		27
12	1178 N	898	-0-	-280	-0-	1 9						
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	62 1	836 2	N	-0-			27
						62 1	943 2	N	1	1 8		27
						1 9						
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	58 1	1176 2	N	-0-			27
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	62 1	2221 2	N	-0-			27
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	24 1	1853 2	N	13			40
						14 9						

TORKELSON		WELL #: 2		RRCID -> 132777		COMPL. DATE 11/10/1989			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942			
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	60 1	888 2	N	-0-			27
12	868 N	704	-0-	-164	-0-	62 1	630 2	N	11			38
						12 9						
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	62 1	1209 2	N	-0-			38
02	928 N	834	-0-	-94	-0-	58 1	776 2	N	-0-			38
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	62 1	1009 2	N	-0-			38
*04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	60 1	943 2	N	17			55
						19 9						

LAIRD		WELL #: A 3		RRCID -> 136342		COMPL. DATE 10/18/1990			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652			
11	2160 N	1606	-0-	-554	-0-	60 1	1545 2	N	1	1 8		82
						1 9						
12	2077 N	163	-0-	-1914	-0-	16 1	147 2	N	-0-			82
01	2201 N	106	-0-	-2095	-0-	12 1	94 2	N	-0-			82
02	1566 N	537	-0-	-1029	-0-	58 1	479 2	N	-0-			82
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	52 1	448 2	N	-0-			82
*04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	60 1	429 2	N	-0-			82
						6 1						

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 136562		COMPL. DATE 11/24/1990			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870			
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	60 1	1224 2	N	-0-			78
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	1	1 8		78
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	62 1	948 2	N	-0-			78
02	899 N	720	-0-	-179	-0-	58 1	662 2	N	-0-			78
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	62 1	1179 2	N	-0-			78
04	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	50 1	2652 2	N	-0-			78

LAIRD		WELL #: A 4		RRCID -> 142091		COMPL. DATE 07/22/1992			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784			
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	60 1	965 2	N	-0-			51
12	930 N	863	-0-	-67	-0-	62 1	795 2	N	5			56
						6 9						
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	62 1	1106 2	N	-0-			56
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	58 1	1239 2	N	-0-			56
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	62 1	1571 2	N	-0-			56
*04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	60 1	1568 2	N	-0-			56

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 142960		COMPL. DATE 10/21/1992			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834			
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	60 1	832 2	N	-0-			104
12	1364 N	753	-0-	-611	-0-	62 1	691 2	N	-0-			104
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	62 1	983 2	N	-0-			104
02	870 N	679	-0-	-191	-0-	58 1	621 2	N	-0-			104
03	744 N	456	-0-	-288	-0-	62 1	394 2	N	-0-			104
04	1020 N	393	-0-	-627	-0-	18 1	375 2	N	-0-			104

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222												
TORKELSON		WELL #: 3		RRCID -> 143482		COMPL. DATE 11/25/1992			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	60	1	667	2	N	-0-			35
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	62	1	600	2	N	40			75
						44	9							
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	62	1	746	2	N	-0-			75
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	58	1	776	2	N	-0-			75
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	62	1	877	2	N	1	1	8	75
						1	9							
*04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	60	1	1011	2	N	-0-			75
LAIRD, S. S. B		WELL #: 6		RRCID -> 146203		COMPL. DATE 07/22/1993			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830					
11	1800 X	1488	-0-	-312	-0-	60	1	1428	2	N	-0-			35
12	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	62	1	2226	2	N	10			45
						11	9							
01	1860 X	1675	-0-	-185	-0-	62	1	1613	2	N	-0-			45
02	1537 X	1250	-0-	-287	-0-	58	1	1192	2	N	-0-			45
03	1860 N	1488	-0-	-372	-0-	62	1	1426	2	N	-0-			45
04	1620 N	1534	-0-	-86	-0-	60	1	1474	2	N	-0-			45
LAIRD, S. S. B		WELL #: 7		RRCID -> 146699		COMPL. DATE 08/25/1993			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935					
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	60	1	1358	2	N	1	1	8	27
						1	9							
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	62	1	1636	2	N	20			47
						22	9							
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	62	1	1312	2	N	-0-			47
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	58	1	1305	2	N	-0-			47
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	62	1	1204	2	N	-0-			47
*04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	60	1	1548	2	N	11			58
						12	9							
LAIRD, S. S. B		WELL #: 8		RRCID -> 158373		COMPL. DATE 12/02/1995			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BEAN		WELL #: 2		RRCID -> 165713		COMPL. DATE 10/10/1997			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694					
11	750 N	495	-0-	-255	-0-	30	1	465	2	N	-0-			118
12	651 N	645	-0-	-6	-0-	54	1	585	2	N	5			123
						6	9							
01	775 N	684	-0-	-91	-0-	62	1	622	2	N	-0-			123
02	493 N	401	-0-	-92	-0-	58	1	343	2	N	-0-			123
03	651 N	474	-0-	-177	-0-	32	1	442	2	N	-0-			123
04	660 N	388	-0-	-272	-0-	26	1	362	2	N	-0-			123
LAIRD		WELL #: A 5		RRCID -> 168134		COMPL. DATE 03/14/1998			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781					
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	6	1	31	2	Y	-0-			27
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			27
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			27
02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	58	1	2272	2	Y	-0-			27
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-			27
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222														
TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1770 N	658	-0-	-1112	-0-	60	1	598	2	N	-0-			58
12	1426 N	237	-0-	-1189	-0-	14	1	217	2	N	5	1	8	62
						6	9							
01	1178 N	456	-0-	-722	-0-	42	1	414	2	N	-0-			62
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	58	1	1583	2	N	-0-			62
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	62	1	1179	2	N	-0-			62
*04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	60	1	1402	2	N	-0-			62

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866														
11	840 N	434	-0-	-406	-0-	40	1	394	2	N	-0-			58
12	868 N	151	-0-	-717	-0-	10	1	141	2	N	-0-			58
01	589 N	174	-0-	-415	-0-	24	1	150	2	N	-0-			58
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	58	1	425	2	N	-0-			58
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	50	1	616	2	N	-0-			58
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	60	1	512	2	N	-0-			58

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845														
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	10	1	178	2	N	-0-			147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			147
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735														
11	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	60	1	3703	2	N	-0-			27
12	3100 N	4473	-0-	1373	1373	62	1	4367	2	N	40			67
						44	9							
01	3100 N	1801	-0-	-1299	74	62	1	1739	2	N	-0-			67
02	2320 X	937	-0-	-1383	-0-	58	1	879	2	N	-0-			67
03	2480 X	655	-0-	-1825	-0-	32	1	623	2	N	-0-			67
04	2400 X	14	-0-	-2386	-0-	4	1	10	2	N	-0-			67

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806														
11	960 N	819	-0-	-141	-0-	60	1	759	2	N	-0-			22
12	930 N	854	-0-	-76	-0-	62	1	792	2	N	-0-			22
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	62	1	681	2	N	-0-			22
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	58	1	766	2	N	-0-			22
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	62	1	1351	2	N	-0-			22
*04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	60	1	781	2	N	8			30
						9	9							

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906														
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	60	1	1146	2	N	-0-			27
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	62	1	1277	2	N	3	3	8	27
						3	9							
01	806 N	462	-0-	-344	-0-	62	1	400	2	N	-0-			27
02	1015 N	879	-0-	-136	-0-	58	1	821	2	N	-0-			27
03	1085 N	547	-0-	-538	-0-	48	1	499	2	N	-0-			27
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	60	1	1034	2	N	172	146	1	53
						189	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222												
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	60 1	1192 2	N	1	1 8	55
12		1271 N	501	-0-	-770	-0-	44 1	457 2	N	-0-		55
01		1271 N	690	-0-	-581	-0-	62 1	628 2	N	-0-		55
02		1189 N	826	-0-	-363	-0-	58 1	768 2	N	-0-		55
03		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	62 1	980 2	N	-0-		55
04		949 N	949	-0-	-0-	-0-	60 1	889 2	N	-0-		55

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86 7	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896												
11		1290 N	1087	-0-	-203	-0-	60 1	1027 2	N	-0-		22
12		1178 N	896	-0-	-282	-0-	62 1	819 2	N	14		36
							15 9					
01		1209 N	38	-0-	-1171	-0-	6 1	32 2	N	-0-		36
02		1044 N	677	-0-	-367	-0-	58 1	619 2	N	-0-		36
03		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	62 1	1313 2	N	-0-		36
*04		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	60 1	1184 2	N	12		48
							13 9					

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711												
11		720 N	409	-0-	-311	-0-	46 1	363 2	N	-0-		47
12		775 N	187	-0-	-588	-0-	10 1	151 2	N	24	1 8	70
							26 9					
01		930 N	746	-0-	-184	-0-	62 1	683 2	N	1	1 8	70
							1 9					
02		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	58 1	1067 2	N	-0-		70
03		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	62 1	1063 2	N	-0-		70
*04		822 N	822	-0-	-0-	-0-	60 1	761 2	N	1	1 8	70
							1 9					

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923												
11		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	60 1	1434 2	N	-0-		97
12		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	62 1	1573 2	N	32		129
							35 9					
01		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	62 1	1475 2	N	-0-		129
02		1450 N	1361	-0-	-89	-0-	58 1	1303 2	N	-0-		129
03		1581 N	1098	-0-	-483	-0-	62 1	1036 2	N	-0-		129
04		1500 N	1354	-0-	-146	-0-	60 1	1294 2	N	-0-		129

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK									
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
PALMER PETROLEUM INC.												//CONT.// 636222									
LAIRD, S. S. B												WELL #: 10		RRCID -> 189935		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10557 - 10783	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM				
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE				
11		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-		60	1	2108	2	N	-0-				47				
12		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		62	1	1647	2	N	41	1	8		87				
								45	9												
01		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-		62	1	2460	2	N	-0-				87				
02		1682 N	1273	-0-	-409	-0-		58	1	1215	2	N	-0-				87				
03		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-		62	1	1974	2	N	-0-				87				
*04		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-		60	1	2215	2	N	-0-				87				
WEST PIRTLE GAS UNIT												WELL #: 7		RRCID -> 189936		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10678 - 10932	
11		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		60	1	1294	2	N	-0-				19				
12		1085 N	763	-0-	-322	-0-		62	1	656	2	N	41				60				
								45	9												
01		1085 N	832	-0-	-253	-0-		62	1	770	2	N	-0-				60				
02		2900 N	3200	-0-	300	300		58	1	3142	2	N	-0-				60				
03		3100 N	3197	-0-	97	397		62	1	3135	2	N	-0-				60				
04		2320 N	1923	-0-	-397	-0-		60	1	1863	2	N	-0-				60				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC												WELL #: 1		RRCID -> 112119		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10750 - 11037	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
01		652 N	652	-0-	-0-	-0-		109	1	543	3	N	-0-				-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-				
PRINCE GAS UNIT 1												WELL #: 1		RRCID -> 115875		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 11018		PERF.10648 - 10953	
11		1110 N	840	-0-	-270	-0-		167	1	673	3	Y	-0-				224				
12		835 N	835	-0-	-0-	-0-		150	1	685	3	Y	-0-				224				
01		944 N	944	-0-	-0-	-0-		179	1	762	3	Y	3				227				
								3	9												
02		777 N	777	-0-	-0-	-0-		138	1	636	3	Y	3				230				
								3	9												
03		836 N	836	-0-	-0-	-0-		156	1	677	3	Y	3				233				
								3	9												
*04		783 N	783	-0-	-0-	-0-		152	1	628	3	Y	3				236				
								3	9												
FERGUSON GAS UNIT 1												WELL #: 1		RRCID -> 117992		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10788 - 11005	
11		450 N	386	-0-	-64	-0-		62	1	324	3	Y	-0-				73				
12		434 N	393	-0-	-41	-0-		55	1	338	3	Y	-0-				73				
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-		57	1	319	3	Y	-0-				73				
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-		47	1	289	3	Y	-0-				73				
03		403 N	349	-0-	-54	-0-		52	1	297	3	Y	-0-				73				
04		360 N	339	-0-	-21	-0-		53	1	286	3	Y	-0-				73				
FERGUSON GAS UNIT 2												WELL #: 2		RRCID -> 117993		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 11078		PERF.10781 - 10962	
11		839 N	839	-0-	-0-	-0-		125	1	714	3	Y	-0-				25				
12		852 N	852	-0-	-0-	-0-		109	1	743	3	Y	-0-				25				
01		806 N	748	-0-	-58	-0-		105	1	643	3	Y	-0-				25				
02		833 N	833	-0-	-0-	-0-		106	1	727	3	Y	-0-				25				
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-		127	1	807	3	Y	-0-				25				
04		866 N	866	-0-	-0-	-0-		125	1	741	3	Y	-0-				25				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201												
MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		572 N	572	-0-	-0-	-0-	120 1	452 2	N	-0-		-0-
12		589 N	538	-0-	-51	-0-	111 1	427 2	N	-0-		-0-
01		620 N	543	-0-	-77	-0-	112 1	431 2	N	-0-		-0-
02		551 N	472	-0-	-79	-0-	103 1	369 2	N	-0-		-0-
03		527 N	478	-0-	-49	-0-	101 1	377 2	N	-0-		-0-
04		540 N	458	-0-	-82	-0-	104 1	354 2	N	-0-		-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921												
11		540 N	490	-0-	-50	-0-	102 1	388 2	N	-0-		-0-
12		589 N	461	-0-	-128	-0-	95 1	366 2	N	-0-		-0-
01		527 N	444	-0-	-83	-0-	91 1	353 2	N	-0-		-0-
02		464 N	386	-0-	-78	-0-	84 1	302 2	N	-0-		-0-
03		465 N	434	-0-	-31	-0-	91 1	343 2	N	-0-		-0-
04		420 N	417	-0-	-3	-0-	95 1	322 2	N	-0-		-0-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024												
11		390 N	344	-0-	-46	-0-	55 1	289 3	Y	-0-		21
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	49 1	302 3	Y	-0-		21
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	58 1	320 3	Y	-0-		21
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	49 1	303 3	Y	-0-		21
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	55 1	311 3	Y	-0-		21
04		360 N	354	-0-	-6	-0-	56 1	298 3	Y	-0-		21

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914												
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902												
11		210 N	181	-0-	-29	-0-	36 1	145 3	Y	-0-		-0-
12		186 N	180	-0-	-6	-0-	32 1	148 3	Y	-0-		-0-
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	39 1	164 3	Y	-0-		-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	31 1	143 3	Y	-0-		-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	32 1	141 3	Y	-0-		-0-
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	34 1	141 3	Y	-0-		-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870												
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	56 1	224 3	Y	-0-		-0-
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	50 1	228 3	Y	-0-		-0-
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	56 1	239 3	Y	-0-		-0-
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	45 1	208 3	Y	-0-		-0-
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	48 1	204 3	Y	-0-		-0-
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	50 1	205 3	Y	-0-		-0-

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984												
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	62 1	291 3	Y	-0-		68
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	54 1	295 3	Y	-0-		68
01		341 N	212	-0-	-129	-0-	35 1	177 3	Y	-0-		68
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	55 1	297 3	Y	-0-		68
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	59 1	305 3	Y	-0-		68
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	58 1	276 3	Y	-0-		68

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201														
FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	122	1	665	3	Y	-0-			66
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	111	1	716	3	Y	-0-			66
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	132	1	769	3	Y	-0-			66
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	104	1	684	3	Y	-0-			66
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	113	1	686	3	Y	-0-			66
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	106	1	602	3	Y	-0-			66

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006														
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	101	1	472	3	Y	-0-			181
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	88	1	478	3	Y	-0-			181
01	496 N	347	-0-	-149	-0-	57	1	287	3	Y	3			184
						3	9							
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	88	1	482	3	Y	3			187
						3	9							
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	96	1	494	3	Y	3			190
						3	9							
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	100	1	483	3	Y	3			193
						3	9							

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830														
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	36	1	166	3	Y	-0-			87
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	31	1	169	3	Y	-0-			87
01	217 N	121	-0-	-96	-0-	20	1	101	3	Y	-0-			87
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	31	1	170	3	Y	-0-			87
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	38	1	196	3	Y	-0-			87
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	40	1	191	3	Y	-0-			87

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780														
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	23	1	106	3	Y	-0-			88
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	Y	-0-			88
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3	Y	-0-			88
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	3	Y	-0-			88
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	3	Y	-0-			88
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	23	1	108	3	Y	-0-			88

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250														
11	510 N	264	-0-	-246	-0-	53	1	211	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	47	1	215	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	129	-0-	-150	-0-	24	1	105	3	Y	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	45	1	208	3	Y	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	53	1	230	3	Y	-0-			-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	47	1	192	3	Y	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974														
11	420 N	326	-0-	-94	-0-	48	1	278	3	Y	-0-			207
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	42	1	289	3	Y	-0-			207
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	64	1	396	3	Y	-0-			207
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	36	1	242	3	Y	-0-			207
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	42	1	269	3	Y	-0-			207
04	450 N	325	-0-	-125	-0-	47	1	278	3	Y	-0-			207

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818												
LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-	31
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	64	2	6	9	Y	36
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	82	2	6	9	Y	41
02	DLQ	G-10	63	-0-	63	63	57	2	6	9	Y	46
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	63					Y	46
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	46

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636												
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	33
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	51	2	6	9	Y	38
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	69	2	6	9	Y	43
02	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	58	2			Y	43
03	DLQ	G-10	69	-0-	69	127	60	2	9	9	Y	51
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	127					Y	51

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716												
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1	9	Y	58
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	78	2	6	9	Y	63
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	104	2	9	9	Y	71
02	DLQ	G-10	57	-0-	57	57	57	2			Y	71
03	DLQ	G-10	68	-0-	68	125	62	2	6	9	Y	76
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	125					Y	76

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490												
11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	Y	44
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	86	2	6	9	Y	49
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	77	2	9	9	Y	57
02	DLQ	G-10	69	-0-	69	69	69	2			Y	57
03	DLQ	G-10	94	-0-	94	163	88	2	6	9	Y	62
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	163					Y	62

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664												
11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	77
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	90	2	6	9	Y	82
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	Y	87
02	DLQ	G-10	77	-0-	77	77	77	2			Y	87
03	DLQ	G-10	111	-0-	111	188	102	2	9	9	Y	95
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	188					Y	95

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676												
11		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	74
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	102	2	9	9	Y	82
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	74	2	6	9	Y	87
02	DLQ	G-10	109	-0-	109	109	109	2			Y	87
03	DLQ	G-10	86	-0-	86	195	80	2	6	9	Y	92
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	195					Y	92

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327											
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2			Y	-0-	6
12	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 2			Y	-0-	6
01	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 2			Y	-0-	6
02	696 X	-0-	-0-	-696	-0-				Y	-0-	6
03	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-	6
04	570 X	486	-0-	-84	-0-	486 2			Y	-0-	6
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770											
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2			N	-0-	15
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2			N	-0-	15
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2			N	-0-	15
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	330 2	21 9		N	19	34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19	53
*04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	144 1	1133 2		N	-0-	53
JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435											
11	1830 X	1642	-0-	-188	-0-	1642 2			Y	-0-	4
12	1922 X	1645	-0-	-277	-0-	1645 2			Y	-0-	4
01	1922 X	1607	-0-	-315	-0-	1607 2			Y	-0-	4
02	2117 X	1400	-0-	-717	-0-	1400 2			Y	-0-	4
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				Y	-0-	4
04	1650 X	1463	-0-	-187	-0-	1463 2			Y	-0-	4
JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451											
11	900 X	560	-0-	-340	-0-	560 2			Y	-0-	18
12	930 X	561	-0-	-369	-0-	561 2			Y	-0-	18
01	651 X	535	-0-	-116	-0-	535 2			Y	-0-	18
02	696 X	467	-0-	-229	-0-	467 2			Y	-0-	18
03	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-	18
04	570 X	488	-0-	-82	-0-	488 2			Y	-0-	18
JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
JIMMERSON 'B' WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500											
11	1140 X	933	-0-	-207	-0-	933 2			Y	-0-	10
12	1085 X	935	-0-	-150	-0-	935 2			Y	-0-	10
01	1085 X	893	-0-	-192	-0-	893 2			Y	-0-	10
02	1189 X	778	-0-	-411	-0-	778 2			Y	-0-	10
03	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-	10
04	930 X	813	-0-	-117	-0-	813 2			Y	-0-	10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 RFE OPERATING, LLC 704776
 CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				48
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-				48
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				48
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-				48
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				48
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				48

CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

11	3120 X	2513	-0-	-607	-0-	2513	2			N	-0-				37
12	3224 X	2486	-0-	-738	-0-	2486	2			N	-0-				37
01	3162 X	2780	-0-	-382	-0-	2780	2			N	-0-				37
02	2958 X	2623	-0-	-335	-0-	2623	2			N	-0-				37
03	3038 X	2404	-0-	-634	-0-	2396	2	8	9	N	7	7	8		37
04	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2701	2	1	9	N	1	1	8		37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

11	36961 X	320	-0-	-36641	-0-	16	1	304	2	Y	-0-	1	1		1
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2023 - WELL PLUGGED 11/21/23

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
 PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				121
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				121

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-				45
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-				45
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-				45
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				45
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-				89
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				89
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				89
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				89
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143							
CANNON, T. P. GU		WELL #:		1	RRCID ->	095674	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	10873	PERF.10517 - 10772
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	342 2		N	-0-		110
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 2		N	-0-		110
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2		N	-0-		110
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		110
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2		N	-0-		110
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 2		N	-0-		110

GARRETT GU		WELL #:		1	RRCID ->	097478	COMPL. DATE	12/22/1981	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10535 - 10721
11	150 N	83	-0-	-67	-0-	3 1	80 2	N	-0-		-0-
12	124 N	31	-0-	-93	-0-	2 1	29 2	N	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	2 1	49 2	N	-0-		-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	20 1	294 2	N	-0-		-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	114 2	N	-0-		-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	92 2	N	-0-		-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU		WELL #:		1	RRCID ->	098602	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10533 - 10812
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	49 1	495 2	Y	-0-		211
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	44 1	463 2	Y	-0-		211
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	45 1	557 2	Y	-0-		211
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	54 1	476 2	Y	-0-		211
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	46 1	522 2	Y	-0-		211
04	570 N	488	-0-	-82	-0-	44 1	444 2	Y	-0-		211

PITNER GU		WELL #:		1	RRCID ->	100100	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10594 - 10628
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100704	COMPL. DATE	08/17/1993	TOTAL DEPTH	10848	PERF. 9862 - 10345
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	75 1	1313 2	Y	1	1 8	-0-
12	1395 N	820	-0-	-575	-0-	32 1	787 2	Y	1	1 8	-0-
01	1457 N	727	-0-	-730	-0-	35 1	690 2	Y	2	2 8	-0-
02	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	71 1	1350 2	Y	1	1 8	-0-
03	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	74 1	1432 2	Y	-0-		-0-
04	1380 X	1138	-0-	-242	-0-	55 1	1083 2	Y	-0-		-0-

GRAY GU 1		WELL #:		20	RRCID ->	102077	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10644 - 10800
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322														
11	1200 X	1138	-0-	-62	-0-	62	1	1075	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1581 X	842	-0-	-739	-0-	33	1	808	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1581 X	1155	-0-	-426	-0-	55	1	1098	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
02	1479 X	1135	-0-	-344	-0-	56	1	1078	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	63	1	1221	2	Y	-0-			-0-
04	1140 X	1132	-0-	-8	-0-	55	1	1077	2	Y	-0-			-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SWEP CO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521														
11	1110 X	993	-0-	-117	-0-	54	1	939	2	Y	-0-			-0-
12	757 X	757	-0-	-0-	-0-	30	1	727	2	Y	-0-			-0-
01	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	57	1	1132	2	Y	-0-			-0-
02	957 N	539	-0-	-418	-0-	27	1	512	2	Y	-0-			-0-
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	49	1	953	2	Y	-0-			-0-
04	1110 N	716	-0-	-394	-0-	35	1	681	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																		
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003											TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9850 - 10464				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
11		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	60	1	1040	2	N	-0-	-0-				-0-	
12		806 N	258	-0-	-548	-0-	10	1	248	2	N	-0-	-0-				-0-	
01		992 N	367	-0-	-625	-0-	18	1	349	2	N	-0-	-0-				-0-	
02		1073 N	667	-0-	-406	-0-	33	1	634	2	N	-0-	-0-				-0-	
03		723 N	723	-0-	-0-	-0-	36	1	687	2	N	-0-	-0-				-0-	
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	2	N	-0-	-0-				-0-	

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003											TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10117 - 10398				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003											TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10610 - 10804				
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	8	1	632	2	N	-0-	-0-				-0-	
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-	8	1	617	2	N	-0-	-0-				-0-	
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	8	1	557	2	N	-0-	-0-				-0-	
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	10	1	730	2	N	-0-	-0-				-0-	
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	9	1	681	2	N	-0-	-0-				-0-	
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	9	1	735	2	N	-0-	-0-				-0-	

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003											TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9116 - 10394				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003											TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9873 - 10385				
11		1770 X	1277	-0-	-493	-0-	69	1	1208	2	N	-0-	-0-				-0-	25
12		1829 X	1675	-0-	-154	-0-	66	1	1609	2	N	-0-	-0-				-0-	25
01		1860 X	1703	-0-	-157	-0-	81	1	1622	2	N	-0-	-0-				-0-	25
02		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	83	1	1584	2	N	-0-	-0-				-0-	25
03		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	83	1	1595	2	N	-0-	-0-				-0-	25
04		1650 N	1641	-0-	-9	-0-	80	1	1561	2	N	-0-	-0-				-0-	25

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003											TOTAL DEPTH	10892	PERF.	9494 - 10807				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	29
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	29
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	29
02		T. A.	22	-0-	22	22			22	2	Y	-0-	-0-				-0-	29
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-	-0-				-0-	29
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-	-0-				-0-	29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	72	1	1249	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
12	1240 N	1052	-0-	-188	-0-	41	1	1009	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
01	1240 N	651	-0-	-589	-0-	31	1	618	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
02	1160 N	870	-0-	-290	-0-	43	1	827	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	842	-0-	-212	-0-	42	1	800	2	N	-0-			-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	48	1	931	2	N	-0-			-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465														
11	630 N	459	-0-	-171	-0-	25	1	434	2	N	-0-			-0-
12	496 N	476	-0-	-20	-0-	19	1	457	2	N	-0-			-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	2	N	-0-			-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	39	1	752	2	N	-0-			-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	49	1	936	2	N	-0-			-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	40	1	772	2	N	-0-			-0-

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495														
11	510 N	498	-0-	-12	-0-	27	1	471	2	Y	-0-			-0-
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	33	1	800	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
01	713 N	402	-0-	-311	-0-	19	1	373	2	Y	9	5	1	1 8 3
						10	9							
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	708	2	Y	1	3	1	1 8 -0-
						1	9							
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	53	1	1017	2	Y	-0-			-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
CAIN, PAULA		WELL #:		6	RRCID ->	204410	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9157 - 10397		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	205779	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	10696	PERF.	8952 - 10372		
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-			28
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	N	-0-			28
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	10	1	208	2	N	-0-			28
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	N	-0-			28
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	13	1	257	2	N	-0-			28
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	N	-0-			28

CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	206007	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	8943 - 10350		
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	N	-0-			52
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	25	1	598	2	N	-0-			52
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	N	-0-			52
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	48	1	915	2	N	1	1 8		52
						1	9							
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	N	-0-			52
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	N	-0-			52

CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	206008	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8987 - 10366		
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	1 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORTH TATUM		WELL #:		1SW	RRCID ->	206126	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3122 - 3886		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	206359	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9021 - 10489		
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	52	1	915	2	Y	-0-			-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	2	Y	-0-			-0-
01	1240 N	738	-0-	-502	-0-	35	1	703	2	Y	-0-			-0-
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	48	1	927	2	Y	-0-			-0-
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	43	1	824	2	Y	-0-			-0-
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	51	1	993	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	23 1	401 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		434 N	326	-0-	-108	-0-	13 1	313 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		589 N	574	-0-	-15	-0-	27 1	547 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	22 1	427 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		691 N	691	-0-	-0-	-0-	34 1	657 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		587 N	587	-0-	-0-	-0-	29 1	558 2	Y	-0-	-0-	-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562												
11		1140 X	1117	-0-	-23	-0-	61 1	1056 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		1519 X	1111	-0-	-408	-0-	44 1	1067 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		1519 X	977	-0-	-542	-0-	47 1	930 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		1421 X	1307	-0-	-114	-0-	65 1	1242 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	61 1	1171 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	58 1	1126 2	Y	-0-	-0-	-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539												
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	29 1	514 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	26 1	625 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		744 N	579	-0-	-165	-0-	28 1	551 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	27 1	516 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	36 1	691 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		711 N	711	-0-	-0-	-0-	35 1	676 2	Y	-0-	-0-	-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505												
11		690 X	184	-0-	-506	-0-	10 1	174 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		713 X	244	-0-	-469	-0-	10 1	234 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		713 X	255	-0-	-458	-0-	12 1	243 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	12 1	227 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	16 1	310 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-	28 1	540 2	Y	-0-	-0-	-0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
11	1410 X	1270	-0-	-140	-0-	67 1 32 9	1171 2	Y	29	35 1	1 8	10			
12	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	53 1 41 9	1301 2	Y	37	34 1	2 8	11			
01	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	80 1 50 9	1589 2	Y	45	38 1	3 8	15			
02	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	63 1 63 9	1211 2	Y	57	46 1	7 8	19			
03	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	70 1 53 9	1357 2	Y	48	49 1		18			
04	1650 X	1600	-0-	-50	-0-	75 1 53 9	1472 2	Y	48	46 1		20			
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549															
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	62 1	1081 2	Y	-0-			-0-			
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	47 1 1 9	1148 2	Y	1	1 8		-0-			
01	1426 N	1118	-0-	-308	-0-	53 1 1 9	1064 2	Y	1	1 8		-0-			
02	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	68 1 1 9	1292 2	Y	1	1 8		-0-			
03	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	86 1	1665 2	Y	-0-			-0-			
04	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	77 1	1501 2	Y	-0-			-0-			
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574															
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	92 1 2 9	1602 2	Y	2	2 8		-0-			
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	69 1 3 9	1677 2	Y	3	3 8		-0-			
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	95 1 6 9	1891 2	Y	5	2 1	2 8	1			
02	1914 X	1544	-0-	-370	-0-	77 1 1 9	1466 2	Y	1	1 1	1 8	-0-			
03	1798 X	1506	-0-	-292	-0-	74 1	1432 2	Y	-0-			-0-			
04	1920 X	1305	-0-	-615	-0-	64 1	1241 2	Y	-0-			-0-			
CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358															
11	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	64 1	1119 2	N	-0-			18			
12	1116 X	873	-0-	-243	-0-	34 1	839 2	N	-0-			18			
01	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	64 1	1266 2	N	-0-			18			
02	1131 N	1021	-0-	-110	-0-	51 1	970 2	N	-0-			18			
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	50 1	964 2	N	-0-			18			
04	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	53 1	1044 2	N	-0-			18			
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752															
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			40
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			40
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			40
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			40
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	Y	-0-			40
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			40

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552															
11		928 N	928	-0-	-0-	-0-	50	1	878	2	Y	-0-			-0-
12		714 N	714	-0-	-0-	-0-	28	1	686	2	Y	-0-			-0-
01		837 N	661	-0-	-176	-0-	32	1	628	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
02		899 N	607	-0-	-292	-0-	30	1	577	2	Y	-0-			-0-
03		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	74	1	1425	2	Y	-0-			-0-
04		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	64	1	1258	2	Y	-0-			-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195															
11		1050 X	736	-0-	-314	-0-	40	1	696	2	Y	-0-			-0-
12		961 X	305	-0-	-656	-0-	12	1	293	2	Y	-0-			-0-
01		961 X	537	-0-	-424	-0-	26	1	511	2	Y	-0-			-0-
02		899 X	602	-0-	-297	-0-	30	1	572	2	Y	-0-			-0-
03		775 X	197	-0-	-578	-0-	10	1	187	2	Y	-0-			-0-
04		750 X	166	-0-	-584	-0-	8	1	158	2	Y	-0-			-0-

SWEPKO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565															
11		240 N	226	-0-	-14	-0-	12	1	214	2	Y	-0-			-0-
12		248 N	232	-0-	-16	-0-	9	1	223	2	Y	-0-			-0-
01		248 N	103	-0-	-145	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
02		232 N	93	-0-	-139	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-
03		217 N	83	-0-	-134	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2024															

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458															
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1380 X	945	-0-	-435	-0-	51	1	893	2	Y	1	1 8	-0-
12	1426 X	990	-0-	-436	-0-	39	1	950	2	Y	1	1 8	-0-
01	1426 X	930	-0-	-496	-0-	44	1	869	2	Y	15	9 1 1 8	5
02	928 N	853	-0-	-75	-0-	42	1	804	2	Y	6	9 1	2
03	992 N	972	-0-	-20	-0-	48	1	917	2	Y	6	6 1	2
04	900 N	868	-0-	-32	-0-	42	1	823	2	Y	3	4 1	1
						3	9						
BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454													
11	2190 X	2000	-0-	-190	-0-	104	1	1811	2	Y	77	95 1 1 8	27
12	2697 X	2243	-0-	-454	-0-	85	9	2043	2	Y	105	98 1 1 8	33
01	2697 X	2228	-0-	-469	-0-	116	9	2038	2	Y	80	83 1 2 8	28
02	2523 X	1793	-0-	-730	-0-	102	1	1633	2	Y	68	70 1 1 8	25
03	2666 X	2269	-0-	-397	-0-	88	9	2075	2	Y	78	74 1	29
04	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	108	1	2378	2	Y	79	75 1	33
						86	9						
						122	1						
						87	9						
CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 10360 - 10578													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2023													
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636													
11	300 X	282	-0-	-18	-0-	15	1	267	2	Y	-0-		-0-
12	483 X	483	-0-	-0-	-0-	19	1	464	2	Y	-0-		-0-
01	350 X	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	2	Y	-0-		-0-
02	319 X	286	-0-	-33	-0-	14	1	272	2	Y	-0-		-0-
03	496 X	289	-0-	-207	-0-	14	1	275	2	Y	-0-		-0-
04	480 X	407	-0-	-73	-0-	20	1	387	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		80 1	1386 2	Y	1	1	8	-0-
12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-		73 1	1778 2	Y	2	2	8	-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		66 1	1324 2	Y	2	2	8	-0-
02	1566 X	1113	-0-	-453	-0-		55 1	1057 2	Y	1	1	8	-0-
03	1860 X	1675	-0-	-185	-0-		82 1	1586 2	Y	6	4	1	2
04	1800 X	1763	-0-	-37	-0-		86 1	1674 2	Y	3	4	1	1
							1 9						
							2 9						
							2 9						
							1 9						
							7 9						
							3 9						
GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358													
11	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-		71 1	1241 2	N		-0-		131
12	1333 X	1244	-0-	-89	-0-		49 1	1195 2	N		-0-		131
01	1333 X	1012	-0-	-321	-0-		48 1	964 2	N		-0-		131
02	1276 N	971	-0-	-305	-0-		48 1	923 2	N		-0-		131
03	1240 N	362	-0-	-878	-0-		18 1	344 2	N		-0-		131
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N		-0-		131
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510													
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-		48 1	843 2	Y		-0-		-0-
12	1085 N	921	-0-	-164	-0-		36 1	885 2	Y		-0-		-0-
01	837 N	795	-0-	-42	-0-		38 1	757 2	Y		-0-		-0-
02	1015 X	690	-0-	-325	-0-		34 1	656 2	Y		-0-		-0-
03	930 X	642	-0-	-288	-0-		32 1	610 2	Y		-0-		-0-
04	900 X	571	-0-	-329	-0-		28 1	543 2	Y		-0-		-0-
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-
CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2220 X	1321	-0-	-899	-0-	71 1	1231 2	Y	17	25 1	1 8	6
12	2449 X	1600	-0-	-849	-0-	19 9	1505 2	Y	30	26 1	1 8	9
01	2449 X	1416	-0-	-1033	-0-	33 9	1320 2	Y	27	25 1	2 8	9
02	2291 X	1635	-0-	-656	-0-	66 1	1525 2	Y	27	25 1	1 8	10
03	2294 X	1518	-0-	-776	-0-	30 9	1418 2	Y	24	25 1		9
04	1560 X	1479	-0-	-81	-0-	80 1	1369 2	Y	36	30 1		15
						30 9						
						74 1						
						26 9						
						40 9						

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688												
11	1890 N	1847	-0-	-43	-0-	23 1	1809 2	Y	14	1 8		15
12	1860 N	1672	-0-	-188	-0-	15 9	1649 2	Y	1	13 1		3
01	1643 N	1435	-0-	-208	-0-	22 1	1409 2	Y	5	5 8		3
02	1682 N	1590	-0-	-92	-0-	1 9	1560 2	Y	8	8 8		3
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	20 1	1882 2	Y	4	4 8		3
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	6 9	2096 2	Y	3	3 8		3
						21 1						
						9 9						
						24 1						
						4 9						
						26 1						
						3 9						

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 10569 - 10783												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571												
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	12 1	217 2	Y	-0-			-0-
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	9 1	225 2	Y	-0-			-0-
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	11 1	212 2	Y	-0-			-0-
02	232 N	211	-0-	-21	-0-	10 1	201 2	Y	-0-			-0-
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	11 1	204 2	Y	-0-			-0-
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	9 1	185 2	Y	-0-			-0-

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412												
11	540 N	470	-0-	-70	-0-	470 2		N	-0-			114
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	467 2	64 9	N	58	108 1		64
01	589 N	493	-0-	-96	-0-	493 2		N	-0-			64
02	464 N	293	-0-	-171	-0-	293 2		N	-0-			64
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			64
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-			64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758																	
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806																	
11		3000 N	3150	-0-	150	150	117	1	3030	2	N	3	3	8			54
							3	9									
12		1906 N	1756	-0-	-150	-0-	98	1	1658	2	N	-0-					54
01		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	74	1	1527	2	N	2	2	8			54
							2	9									
02		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	92	1	1377	2	N	2	2	8			54
							2	9									
03		2976 X	1649	-0-	-1327	-0-	115	1	1532	2	N	2	2	8			54
							2	9									
04		2880 X	1517	-0-	-1363	-0-	113	1	1403	2	N	1	1	8			54
							1	9									

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682																	
11		150 N	78	-0-	-72	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		1474 X	1474	-0-	-0-		78 1	1367 2	Y	26	32 1	9
12		1550 X	1497	-0-	-53		29 9	1399 2	Y	36	33 1	11
01		1612 X	1428	-0-	-184		58 1	1320 2	Y	38	35 1	13
02		1508 X	1502	-0-	-6		40 9	1380 2	Y	45	41 1	17
03		1612 X	1446	-0-	-166		66 1	1327 2	Y	45	45 1	17
04		1470 X	1446	-0-	-24		42 9	1331 2	Y	43	42 1	18
							72 1					
							50 9					
							69 1					
							50 9					
							68 1					
							47 9					
CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442												
11		1083 X	1083	-0-	-0-		59 1	1024 2	Y	-0-		-0-
12		1787 X	1787	-0-	-0-		71 1	1716 2	Y	-0-		-0-
01		1634 X	1634	-0-	-0-		78 1	1556 2	Y	-0-		-0-
02		1461 X	1461	-0-	-0-		73 1	1388 2	Y	-0-		-0-
03		1798 X	1385	-0-	-413		68 1	1317 2	Y	-0-		-0-
04		1740 X	1502	-0-	-238		73 1	1429 2	Y	-0-		-0-
SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514												
11		68 N	68	-0-	-0-		4 1	64 2	Y	-0-		-0-
12		87 N	87	-0-	-0-		3 1	84 2	Y	-0-		-0-
01		70 N	70	-0-	-0-		3 1	67 2	Y	-0-		-0-
02		58 N	32	-0-	-26		2 1	30 2	Y	-0-		-0-
03		93 N	48	-0-	-45		2 1	46 2	Y	-0-		-0-
04		60 N	31	-0-	-29		2 1	29 2	Y	-0-		-0-
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405												
11		390 N	64	-0-	-326		2 1	62 2	N	-0-		27
12		248 N	171	-0-	-77		4 1	167 2	N	-0-		27
01		155 N	116	-0-	-39		3 1	112 2	N	1	1 8	27
02		109 N	109	-0-	-0-		1 9					
03		186 N	142	-0-	-44		3 1	106 2	N	-0-		27
04		181 N	181	-0-	-0-		4 1	138 2	N	-0-		27
							4 1	153 2	N	22		49
							24 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
MAGRILL		WELL #: 1		RRCID -> 232059		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2550 X	2174	-0-	-376	-0-	76 1	2097 2	N	1 1 8	146
12	2697 X	1897	-0-	-800	-0-	49 1	1847 2	N	1 1 8	146
01	2790 X	2566	-0-	-224	-0-	72 1	2491 2	N	3 3 8	146
02	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	71 1	2650 2	N	2 2 8	146
03	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	73 1	2654 2	N	-0-	146
04	2490 N	2357	-0-	-133	-0-	54 1	2292 2	N	10	156
						11 9				

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 232096		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506		
11	1440 X	1088	-0-	-352	-0-	59 1	1029 2	Y	-0-	-0-
12	1581 X	1427	-0-	-154	-0-	56 1	1371 2	Y	-0-	-0-
01	1612 X	1438	-0-	-174	-0-	69 1	1368 2	Y	1 1 8	-0-
02	1508 X	1497	-0-	-11	-0-	74 1	1422 2	Y	1 1 8	-0-
03	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	81 1	1559 2	Y	-0-	-0-
04	1380 X	1022	-0-	-358	-0-	50 1	972 2	Y	-0-	-0-

FARLEY, CAL BOYS RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 232476		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476		
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	120
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	N	1 98 1	23
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-	23
02	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 2		N	-0-	23
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	23
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	2	25

CANNON, T. P. GU		WELL #: 3		RRCID -> 232838		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WELCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 234589		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502		
11	1080 X	886	-0-	-194	-0-	48 1	838 2	Y	-0-	-0-
12	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	49 1	1194 2	Y	-0-	-0-
01	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	65 1	1286 2	Y	1 1 8	-0-
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	64 1	1215 2	Y	-0-	-0-
03	1240 N	1048	-0-	-192	-0-	52 1	996 2	Y	-0-	-0-
04	1320 N	947	-0-	-373	-0-	46 1	901 2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1200 N	982	-0-	-218	-0-	34	1	947	2	N	1	27
12	1271 N	771	-0-	-500	-0-	1	9	679	2	N	67	92
01	1271 N	685	-0-	-586	-0-	19	1	666	2	N	-0-	92
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	30	1	1118	2	N	1	92
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1	9	1098	2	N	-0-	92
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	21	1	884	2	N	8	100
						9	9					

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900												
11	3000 N	2779	-0-	-221	37	35	1	2742	2	Y	2	125
12	2096 N	2059	-0-	-37	-0-	27	1	2032	2	Y	-0-	125
01	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	34	1	2441	2	Y	3	125
02	3132 X	1941	-0-	-1191	-0-	3	9	1916	2	Y	-0-	125
03	3348 X	2590	-0-	-758	-0-	32	1	2489	2	Y	63	42
04	2790 X	2152	-0-	-638	-0-	69	9	2124	2	Y	1	42
						27	1				1	
						1	9					

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SWPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536												
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	N	-0-	102
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	N	-0-	102
01	558 N	352	-0-	-206	-0-	17	1	335	2	N	-0-	102
02	464 N	321	-0-	-143	-0-	16	1	305	2	N	-0-	102
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	N	-0-	102
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	49	1	962	2	N	-0-	102

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	Y	1 8	-0-
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	384	2	Y	2 8	-0-
01		434 N	378	-0-	-56	-0-	18	1	360	2	Y	-0-	-0-
02		464 N	374	-0-	-90	-0-	19	1	355	2	Y	-0-	-0-
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	Y	-0-	-0-
04		797 N	797	-0-	-0-	-0-	39	1	758	2	Y	-0-	-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478													
11		14B2 EXT	108	-0-	108	482	6	1	102	2	N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	69	-0-	69	551	3	1	66	2	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	27	-0-	27	578	1	1	26	2	N	-0-	-0-
02		625 X	47	-0-	-578	-0-	2	1	45	2	N	-0-	-0-
03		62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-	-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-	-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 6881 - 7158													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	555	-0-	555	555	22	1	533	2	Y	-0-	-0-
01		1324 X	769	-0-	-555	-0-	37	1	732	2	Y	-0-	-0-
02		610 X	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	2	Y	-0-	-0-
03		558 X	494	-0-	-64	-0-	24	1	470	2	Y	-0-	-0-
04		750 N	376	-0-	-374	-0-	18	1	358	2	Y	-0-	-0-

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430													
11		2520 X	1622	-0-	-898	-0-	56	1	1565	2	N	1 8	181
12		2604 X	1411	-0-	-1193	-0-	37	1	1374	2	N	-0-	181
01		3131 X	2085	-0-	-1046	-0-	58	1	2025	2	N	2 8	181
02		2929 X	2202	-0-	-727	-0-	57	1	2144	2	N	1 8	181
03		3131 X	2456	-0-	-675	-0-	66	1	2390	2	N	-0-	181
04		2010 X	1848	-0-	-162	-0-	43	1	1805	2	N	-0-	181

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	85	1	1486	2	Y	26	31	1		9
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	29	9								
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	59	1	1441	2	Y	33	31	1	1 8	10
02	1537 N	1527	-0-	-10	-0-	36	9								
03	1550 N	1314	-0-	-236	-0-	81	1	1604	2	Y	69	53	1	2 8	24
04	1710 N	1530	-0-	-180	-0-	76	9								
						71	1	1358	2	Y	89	79	1	1 8	33
						98	9								
						60	1	1155	2	Y	90	89	1		34
						99	9								
						71	1	1381	2	Y	71	75	1		30
						78	9								
BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360															
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-				-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	8	1	204	2	Y	-0-				-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	10	1	192	2	Y	-0-				-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-				-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	2	Y	-0-				-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-				-0-
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 10355 - 10692															
11	819 X	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	2	Y	-0-				-0-
12	837 X	397	-0-	-440	-0-	16	1	381	2	Y	-0-				-0-
01	866 X	866	-0-	-0-	-0-	41	1	824	2	Y	1	1	8		-0-
02	783 X	498	-0-	-285	-0-	25	1	473	2	Y	-0-				-0-
03	837 X	572	-0-	-265	-0-	28	1	544	2	Y	-0-				-0-
04	840 X	608	-0-	-232	-0-	29	1	572	2	Y	6	3	1		3
						7	9								
JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 10688 - 10692															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2024													
BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396															
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-				-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	Y	-0-				-0-
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	9	1	185	2	Y	-0-				-0-
02	232 N	230	-0-	-2	-0-	11	1	219	2	Y	-0-				-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-				-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	88	1	2451	2	N	1	1	8	62
12	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	154	1	5779	2	N	7	7	8	62
01	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	135	1	4706	2	N	5	5	8	62
02	2900 N	4752	-0-	1852	1852	123	1	4627	2	N	2	2	8	62
03	7203 X	5351	-0-	-1852	-0-	143	1	5208	2	N	-0-	-0-	-0-	62
04	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	106	1	4447	2	N	-0-	-0-	-0-	62

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460														
11	862 X	862	-0-	-0-	-0-	47	1	815	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	899 X	799	-0-	-100	-0-	32	1	767	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	899 X	887	-0-	-12	-0-	42	1	845	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	43	1	824	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	851	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	870 N	845	-0-	-25	-0-	41	1	804	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

GIBSON GUL WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874														
11	1980 X	46	-0-	-1934	-0-	46	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2046 X	352	-0-	-1694	-0-	352	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1457 X	1079	-0-	-378	-0-	84	1	995	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1305 X	-0-	-0-	-1305	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	117

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684														
11	2070 N	1931	-0-	-139	-0-	105	1	1826	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2170 N	1929	-0-	-241	-0-	76	1	1852	2	N	1	1	8	-0-
01	2139 N	1920	-0-	-219	-0-	92	1	1827	2	N	1	1	8	-0-
02	1856 N	1813	-0-	-43	-0-	90	1	1722	2	N	1	1	8	-0-
03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	100	1	1928	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1860 N	1732	-0-	-128	-0-	84	1	1648	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070											
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	Y	-0-	
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	Y	-0-	
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	107	1	1005 2	Y	-0-
02	1334	X	50	-0-	-1284	-0-	7	1	43 2	Y	-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-				Y	-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-				Y	-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920											
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	Y	-0-	
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	Y	-0-	
01	403	N	309	-0-	-94	-0-	30	1	279 2	Y	-0-
02	406	N	23	-0-	-383	-0-	3	1	20 2	Y	-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980											
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864											
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-	87
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	87
01	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	2	N	-0-	87
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-	87
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-	87
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-	87

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484											
11	0		-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2023											

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405											
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	-0-
01	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	14	1	1068	2	Y	-0-		35
12	1054 N	985	-0-	-69	-0-	13	1	972	2	Y	-0-		35
01	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	14	1	1004	2	Y	-0-		35
02	1392 X	892	-0-	-500	-0-	12	1	880	2	Y	-0-		35
03	1178 X	1064	-0-	-114	-0-	14	1	1050	2	Y	-0-	35 1	-0-
04	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	15	1	1214	2	Y	-0-		-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680													
11	4980 X	4148	-0-	-832	-0-	930	1	3217	2	N	1	1 8	131
12	4836 X	4206	-0-	-630	-0-	961	1	3243	2	N	2	2 8	131
01	4836 X	3271	-0-	-1565	-0-	589	1	2682	2	N	-0-		131
02	4292 X	3982	-0-	-310	-0-	800	1	3121	2	N	55	2 8	184
03	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	845	1	3701	2	N	40	171 1 1 8	52
04	4140 X	3929	-0-	-211	-0-	566	1	3362	2	N	1	1 8	52

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380													
11	5910 X	5568	-0-	-342	-0-	491	1	5009	2	N	62	2 8	100
12	6107 X	5866	-0-	-241	-0-	514	1	5349	2	N	3	3 8	100
01	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	477	1	5874	2	N	71	2 8	169
02	5510 X	4644	-0-	-866	-0-	468	1	4170	2	N	5	5 8	169
03	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	508	1	5832	2	N	65	184 1 1 8	49
04	6210 X	5465	-0-	-745	-0-	492	1	4972	2	N	1	1 8	49

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973													
11	18270 X	-0-	-0-	-18270	-0-					N	-0-		-0-
12	15872 X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-		-0-
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772													
11	7950 X	6178	-0-	-1772	-0-	77	1	6060	2	Y	37	53 1 2 8	22
12	8215 X	6027	-0-	-2188	-0-	41	9	5867	2	Y	75	2 8	95
01	8215 X	4920	-0-	-3295	-0-	77	1	4849	2	Y	4	3 8	96
02	6206 X	5804	-0-	-402	-0-	83	9	5720	2	Y	7	72 1 7 8	24
03	6634 X	5816	-0-	-818	-0-	67	1	5702	2	Y	36	2 8	58
04	6180 X	5792	-0-	-388	-0-	74	1	5703	2	Y	15	3 8	70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	19830 X	19140	-0-	-690	-0-	240	1	18800	2	Y	91	128	1 4 8	56
12	19778 X	18699	-0-	-1079	-0-	100	9	18360	2	Y	90	4	8	142
01	19778 X	18818	-0-	-960	-0-	240	1	18551	2	Y	9	8	8	143
02	18502 X	17537	-0-	-965	-0-	257	1	17294	2	Y	12	108	1 11 8	36
03	19778 X	18492	-0-	-1286	-0-	230	1	18188	2	Y	63	5	8	94
04	19140 X	18015	-0-	-1125	-0-	13	9	17768	2	Y	22	5	8	111
						223	1							
						24	9							
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802														
11	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	489	1	8512	2	N	6	6	8	167
12	9827 X	9192	-0-	-635	-0-	7	9	8817	2	N	11	11	8	167
01	9858 X	9565	-0-	-293	-0-	363	1	9093	2	N	14	14	8	167
02	9222 X	9207	-0-	-15	-0-	12	9	8689	2	N	57	169	1 8 8	47
03	9858 X	9657	-0-	-201	-0-	457	1	9180	2	N	1	1	8	47
04	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	15	9	9029	2	N	-0-			47
						462	1							
SWEPKO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616														
11	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	388	1	6753	2	Y	100	122	1 6 8	33
12	7781 X	7081	-0-	-700	-0-	110	9	6636	2	Y	156	133	1 11 8	45
01	8308 X	7403	-0-	-905	-0-	273	1	6870	2	Y	171	143	1 18 8	55
02	7772 X	7042	-0-	-730	-0-	172	9	6522	2	Y	163	152	1 7 8	59
03	8308 X	7473	-0-	-835	-0-	345	1	6928	2	Y	168	163	1 1 8	63
04	7260 X	7155	-0-	-105	-0-	188	9	6630	2	Y	169	160	1 1 8	71
						341	1							
						179	9							
						360	1							
						185	9							
						339	1							
						186	9							
SWEPKO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146														
11	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	545	1	9500	2	Y	106	126	1 6 8	35
12	9145 X	7854	-0-	-1291	-0-	117	9	7390	2	Y	145	128	1 10 8	42
01	9424 X	7611	-0-	-1813	-0-	304	1	7141	2	Y	102	97	1 16 8	31
02	9831 X	7290	-0-	-2541	-0-	160	9	6919	2	Y	8	31	1 8 8	-0-
03	10509 X	7905	-0-	-2604	-0-	358	1	7514	2	Y	1	1	8	-0-
04	10170 X	7340	-0-	-2830	-0-	112	9	6982	2	Y	1	1	8	-0-
						362	1							
						9	9							
						390	1							
						1	9							
						357	1							
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	19200 X	18063	-0-	-1137	-0-	227	1	17781	2	Y	50	4 8	83
12	18755 X	17552	-0-	-1203	-0-	226	1	17324	2	Y	2	74 1	11
01	18941 X	17564	-0-	-1377	-0-	240	1	17312	2	Y	11	11 8	11
02	17719 X	16178	-0-	-1541	-0-	212	1	15947	2	Y	17	17 8	11
03	18941 X	17147	-0-	-1794	-0-	219	1	16918	2	Y	9	9 8	11
04	18060 X	16416	-0-	-1644	-0-	204	1	16203	2	Y	8	8 8	11

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

11	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	114	1	8893	2	N	3	3 8	360
12	9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	119	1	9088	2	N	127	180 1	304
01	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	130	1	9356	2	N	79	7 8	376
02	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	113	1	8533	2	N	59	9 8	426
03	9300 X	9139	-0-	-161	-0-	116	1	9016	2	N	6	6 8	426
04	9000 X	8811	-0-	-189	-0-	109	1	8698	2	N	4	4 8	426

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

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

BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

11	28529 X	28529	-0-	-0-	-0-	1830	1	26659	2	N	36	181 1	59
12	30969 X	27827	-0-	-3142	-0-	1353	1	26341	2	N	121	26 8	154
01	31155 X	28634	-0-	-2521	-0-	1367	1	27221	2	N	42	35 8	161
02	29145 X	28031	-0-	-1114	-0-	1391	1	26578	2	N	56	176 1	22
03	31155 X	29827	-0-	-1328	-0-	1460	1	28124	2	N	221	171 1	70
04	28530 X	27349	-0-	-1181	-0-	1323	1	25847	2	N	163	177 1	54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19539														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	41452 X	41452	-0-	-0-	-0-	77	1	41323	2	N	47	166	1	162
12	43933 X	43933	-0-	-0-	-0-	52	9	43815	2	N	32			194
01	43648 X	42644	-0-	-1004	-0-	83	1	42365	2	N	179	179	1	194
02	40832 X	40211	-0-	-621	-0-	35	9	40060	2	N	137	186	1	141
03	43927 X	41717	-0-	-2210	-0-	82	1	41533	2	N	167	181	1	127
04	42510 X	40323	-0-	-2187	-0-	197	9	40116	2	N	188	184	1	131

STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515														
11	39630 X	-0-	-0-	-39630	-0-	664	1	23259	2	N	-0-			69
12	40362 X	23831	-0-	-16531	-0-	172	9	42668	2	N	156	9	8	216
01	44109 X	44109	-0-	-0-	-0-	664	1	34115	2	N	706	700	1	186
02	35181 X	35181	-0-	-0-	-0-	777	9	34115	2	N	388	357	1	192
03	33096 X	33096	-0-	-0-	-0-	639	1	32074	2	N	349	345	1	194
04	42690 X	31321	-0-	-11369	-0-	427	9	30417	2	N	261	185	1	267
						638	1							
						384	9							
						617	1							
						287	9							

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290643 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11397 - 18134														
11	62430 X	56804	-0-	-5626	-0-	104	1	56164	2	Y	487	466	1	103
12	63767 X	57236	-0-	-6531	-0-	536	9	56586	2	Y	494	453	1	122
01	63116 X	55902	-0-	-7214	-0-	107	1	55171	2	Y	567	483	1	151
02	59044 X	51611	-0-	-7433	-0-	543	9	523	9	Y	475	481	1	90
03	60450 X	54522	-0-	-5928	-0-	107	1	513	9	Y	466	362	1	158
04	56790 X	52455	-0-	-4335	-0-	624	9	466	9	Y	424	461	1	105
						51088	2							
						54009	2							
						51989	2							

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290676 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 10076 PERF.11070 - 19067														
11	72660 X	64708	-0-	-7952	-0-	119	1	64103	2	Y	442	418	1	93
12	72354 X	64758	-0-	-7596	-0-	486	9	64134	2	Y	457	416	1	112
01	70091 X	63604	-0-	-6487	-0-	121	1	62995	2	Y	443	387	1	115
02	65569 X	57510	-0-	-8059	-0-	503	9	465	9	Y	423	408	1	80
03	67425 X	60927	-0-	-6498	-0-	122	1	475	9	Y	432	332	1	146
04	64710 X	58013	-0-	-6697	-0-	487	9	429	9	Y	390	424	1	96
						57045	2							
						60452	2							
						57584	2							

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290														
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708														
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			95
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			95
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			95
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			95
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			95
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 809290										
BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2	N	-0-		5
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-		5
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-		5
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-		5
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-		5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5

SYDRI OPERATING, LLC 833597										
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621										
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	33 1	243 2	Y	-0-	6
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	30 1	263 2	Y	3	9
						3 9				
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	32 1	265 2	Y	-0-	9
02	261 N	100	-0-	-161	-0-	13 1	87 2	Y	-0-	9
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	9
*04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	9

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501										
11	9174 X	3175	-0-	-5999	-0-	552 1	2623 2	Y	-0-	3 5
12	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	543 1	2533 2	Y	-0-	-0-
01	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	555 1	1800 2	Y	-0-	-0-
02	2929 X	2037	-0-	-892	-0-	451 1	1586 2	Y	-0-	-0-
03	3131 X	2421	-0-	-710	-0-	435 1	1880 2	Y	96	96 1
						106 9				
04	3030 X	2002	-0-	-1028	-0-	430 1	1572 2	Y	-0-	-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435										
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	225 1	570 2	Y	-0-	59
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	223 1	603 2	Y	-0-	59
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	265 1	628 2	Y	-0-	59
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-			Y	-0-	59
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	59
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-	59

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661										
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	100	-0-	-50	-0-		12	1	88	2	Y	-0-		12
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-		14	1	125	2	Y	7		19
							8	9						
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-		13	1	105	2	Y	-0-		19
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-		45	1	296	2	Y	-0-		19
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-		19
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-		19

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

11	990 N	833	-0-	-157	-0-		236	1	597	2	N	-0-		112
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		351	1	948	2	N	-0-		112
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		433	1	1025	2	N	-0-		112
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-		333	1	659	2	N	-0-		112
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		138	1	1025	2	N	-0-		112
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		215	1	1134	2	N	-0-		112

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

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

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

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

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

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

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181920		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	200	1	507	2	N	-0-	34
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	336	1	906	2	N	-0-	34
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	2	N	-0-	34
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-	34
03	465 N	87	-0-	-378	-0-	10	1	77	2	N	-0-	34
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	N	-0-	34

BEALL		WELL #: 4		RRCID -> 182775		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404				
11	450 N	342	-0-	-108	-0-	97	1	245	2	Y	-0-	1
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	35	1	95	2	Y	-0-	1
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	237	1	561	2	Y	-0-	1
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-	1
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	1

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 183020		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BEALL		WELL #: 6		RRCID -> 183211		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476						
11	2340 N	1196	-0-	-1144	-0-	208	1	988	2	Y	-0-	3	5	-0-
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	217	1	1010	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	205	1	664	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	309	1	1089	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	325	1	1402	2	Y	144	72	1	72
04	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	158	9							72
						330	1	1206	2	Y	-0-	-0-	-0-	72

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 183799		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	84

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186212		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	63

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597										
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	188170	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	10586	PERF.	10175 - 10458		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

GANDY		WELL #:		2	RRCID ->	190451	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9996 - 10297		
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			52
12	1085 X	42	-0-	-1043	-0-	11 1	31 2			N	-0-			52
01	868 X	38	-0-	-830	-0-	11 1	27 2			N	-0-			52
02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-			52
03	93 X	52	-0-	-41	-0-	6 1	46 2			N	-0-			52
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	5 1	24 2			N	-0-			52

ROSSON-WARD LAND CO.		WELL #:		2	RRCID ->	195076	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	10533	PERF.	10140 - 10390		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

BEALL		WELL #:		5	RRCID ->	195608	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10205 - 10446		
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	214 1	542 2			N	-0-			58
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	387 1	1045 2			N	-0-			58
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	355 1	841 2			N	-0-			58
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	298 1	591 2			N	14			72
						15 9								
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	125 1	925 2			N	10			82
						11 9								
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	114 1	601 2			N	5			87
						6 9								

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	195745	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9289 - 10664		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	195769	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	10728	PERF.	9228 - 10650		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661															
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	43	1	370	2	N	-0-			35
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	28	1	244	2	N	-0-			35
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	47	1	387	2	N	-0-			35
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	61	1	361	2	N	-0-			35
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			35
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			35

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678															
11		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	152	1	1302	2	N	-0-			82
12		851 N	851	-0-	-0-	-0-	88	1	763	2	N	-0-			82
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	84	1	696	2	N	-0-			82
02		957 N	5	-0-	-952	-0-	1	1	4	2	N	-0-			82
03		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			82
04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			82

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622															
11		2010 N	1383	-0-	-627	-0-	144	1	1239	2	N	-0-			43
12		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	112	1	971	2	N	-0-			43
01		804 N	804	-0-	-0-	-0-	86	1	718	2	N	-0-			43
02		1334 N	702	-0-	-632	-0-	102	1	600	2	N	-0-			43
03		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			43
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			43

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	596 1	1506 2		N	-0-			95
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	567 1	1530 2		N	-0-			95
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	525 1	1245 2		N	-0-			95
02	2900 N	3000	-0-	100	100	1006 1	1994 2		N	-0-	5 5		90
03	1395 N	1213	-0-	-182	-0-	144 1	1069 2		N	-0-	5 5		85
04	1350 N	1218	-0-	-132	-0-	193 1	1019 2		N	5	5 5		85
						6	9						

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

11	960 N	772	-0-	-188	-0-	80 1	692 2		N	-0-			33
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	79 1	687 2		N	-0-			33
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	95 1	791 2		N	-0-			33
02	754 N	548	-0-	-206	-0-	80 1	468 2		N	-0-			33
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			33
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			33

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

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

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 201244		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201479		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202009		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 202060		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 202398		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203264		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOOD "C"		WELL #: 6		RRCID -> 203267		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
ROSS, RALPH		WELL #: 3		RRCID -> 203334		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	77 1	569 2	Y	-0-			8
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	85 1	740 2	Y	4			12
						4 9						
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	81 1	662 2	Y	-0-			12
02	638 N	447	-0-	-191	-0-	59 1	388 2	Y	-0-			12
03	713 N	65	-0-	-648	-0-	65 2		Y	-0-			12
*04	690 N	13	-0-	-677	-0-	13 2		Y	-0-			12

ROSS, RALPH		WELL #: 4		RRCID -> 203467		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890			
11	450 N	237	-0-	-213	-0-	28 1	209 2	Y	-0-			6
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	25 1	218 2	Y	3			9
						3 9						
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	29 1	235 2	Y	-0-			9
02	232 N	201	-0-	-31	-0-	27 1	174 2	Y	-0-			9
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			9
*04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			9

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204235		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20 1	2 5	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			10
01	14B2 EXT	562	-0-	562	562	60 1	502 2	Y	-0-	3 5		7
02	14B2 EXT	244	-0-	244	806	34 1	199 2	Y	10	11 1		6
						11 9						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	806			Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	806			Y	-0-			6

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204563		COMPL. DATE 05/15/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736			
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	192 1	1648 2	Y	-0-	20 1	4 5	-0-
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	114 1	985 2	Y	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	55 1	456 2	Y	-0-			-0-
02	1769 N	1012	-0-	-757	-0-	140 1	822 2	Y	45	45 1		-0-
						50 9						
03	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	210 1	806 2	Y	7			7
						8 9						
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	313 1	945 2	Y	3			10
						3 9						

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 204929		COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879			
11	630 N	416	-0-	-214	-0-	43 1	373 2	N	-0-			57
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	86 1	747 2	N	-0-	5 5		52
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	54 1	447 2	N	-0-	5 5		47
02	406 N	32	-0-	-374	-0-	5 1	27 2	N	-0-	5 5		42
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			42
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			42

WOOD "E"		WELL #: 8		RRCID -> 204933		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
WOOD "F"		WELL #: 11		RRCID -> 204934		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, RALPH		WELL #: 5		RRCID -> 205222		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562								
11	14B2 EXT	606	-0-	606	1802	106	1	500	2	Y	-0-					9
12	14B2 EXT	708	-0-	708	2510	107	1	601	2	Y	-0-					9
01	3215 X	705	-0-	-2510	-0-	107	1	598	2	Y	-0-					9
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	113	1	480	2	Y	-0-					9
03	713 N	595	-0-	-118	-0-	182	1	413	2	Y	-0-					9
*04	690 N	556	-0-	-134	-0-	183	1	373	2	Y	-0-					9

ROSS, RALPH		WELL #: 6		RRCID -> 205223		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784								
11	14B2 EXT	609	-0-	609	1814	106	1	503	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	692	-0-	692	2506	104	1	588	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	706	-0-	706	3212	107	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	610	-0-	610	3822	116	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	603	-0-	603	4425	190	1	413	2	Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	538	-0-	538	4963	177	1	361	2	Y	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205293		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638								
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	284	1	1504	2	Y	5	34	1			11
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	288	1	1342	2	Y	2					13
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	306	1	1292	2	Y	-0-					13
02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	325	1	1275	2	Y	-0-					13
03	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	391	1	1876	2	Y	34					47
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	371	1	1472	2	Y	8					55

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 205923		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838								
11	1770 N	1176	-0-	-594	-0-	187	1	986	2	Y	3	27	1			7
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	203	1	950	2	Y	1					8
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	268	1	1133	2	Y	1					9
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	233	1	914	2	Y	1					10
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	209	1	1000	2	Y	19					29
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	187	1	741	2	Y	4					33

WOOD "G"		WELL #: 5		RRCID -> 206009		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																	
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666																	
11	3000	N	2385	-0-	-615	966	379	1	1999	2	Y	6	29	1			10
							7	9									
12	2945	N	1979	-0-	-966	-0-	348	1	1629	2	Y	2					12
							2	9									
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	256	1	1084	2	Y	1					13
							1	9									
02	2320	N	1314	-0-	-1006	-0-	267	1	1046	2	Y	1					14
							1	9									
03	1984	N	1417	-0-	-567	-0-	241	1	1153	2	Y	21					35
							23	9									
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	268	1	1061	2	Y	6					41
							7	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849																	
11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	287	1	2469	2	Y	8	37	1			-0-
							9	9									
12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	305	1	2637	2	Y	12					12
							13	9									
01	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	258	1	2144	2	Y	5					17
							6	9									
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	358	1	2109	2	Y	125	116	1			26
							138	9									
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	553	1	2125	2	Y	27					53
							30	9									
04	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	509	1	1538	2	Y	22					75
							24	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1		1	2		Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	2		1	2		Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	3		1	2		Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597												
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	163 1	1396 2	Y		-0-	57
12		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	128 1	1098 2	Y		-0-	57
01		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	155 1	1291 2	Y		-0-	57
02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	152 1	889 2	Y		-0-	57
03		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	238 1	918 2	Y		-0-	57
04		889 N	889	-0-	-0-	-0-	220 1	669 2	Y		-0-	57

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752												
11		750 N	355	-0-	-395	-0-	37 1	318 2	N		-0-	-0-
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	28 1	241 2	N		-0-	-0-
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	30 1	254 2	N		-0-	-0-
02		348 N	78	-0-	-270	-0-	11 1	67 2	N		-0-	-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N		-0-	-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N		-0-	-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651												
11		814 N	814	-0-	-0-	-0-	85 1	729 2	Y		-0-	-0-
12		869 N	869	-0-	-0-	-0-	90 1	779 2	Y		-0-	-0-
01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	73 1	605 2	Y		-0-	-0-
02		493 N	380	-0-	-113	-0-	55 1	325 2	Y		-0-	-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y		-0-	-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y		-0-	-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	33

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765												
11		929 N	929	-0-	-0-	-0-	126 1	803 2	N		-0-	75
12		966 N	966	-0-	-0-	-0-	130 1	836 2	N		-0-	75
01		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	146 1	856 2	N		-0-	75
02		899 N	502	-0-	-397	-0-	92 1	410 2	N		-0-	75
03		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N		-0-	75
04		960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N		-0-	75

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	45
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792															
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	210	1	1342	2	N	-0-			73
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	207	1	1329	2	N	-0-			73
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	197	1	1159	2	N	-0-			73
02	1508	N	1252	-0-	-256	-0-	229	1	1023	2	N	-0-			73
03	1550	N	1319	-0-	-231	-0-	376	1	943	2	N	-0-			73
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	368	1	958	2	N	-0-			73

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599															
11	900	N	602	-0-	-298	-0-	63	1	539	2	N	-0-			52
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	59	1	508	2	N	-0-			52
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	93	1	771	2	N	-0-			52
02	580	N	521	-0-	-59	-0-	76	1	445	2	N	-0-			52
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			52
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			52

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862															
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	38	1	327	2	N	-0-			20
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	74	1	637	2	N	-0-	2 5		18
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	118	1	984	2	N	-0-			18
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	62	1	366	2	N	-0-			18
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			18
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			18

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770															
11	1020	N	839	-0-	-181	-0-	87	1	748	2	N	4			57
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	104	1	898	2	N	-0-			57
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	83	1	690	2	N	-0-			57
02	812	N	657	-0-	-155	-0-	95	1	562	2	N	-0-			57
03	992	N	474	-0-	-518	-0-	98	1	376	2	N	-0-			57
04	750	N	504	-0-	-246	-0-	125	1	379	2	N	-0-			57

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729															
11	840	N	560	-0-	-280	-0-	76	1	484	2	N	-0-			25
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	45	1	288	2	N	-0-			25
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	67	1	392	2	N	-0-			25
02	551	N	232	-0-	-319	-0-	42	1	190	2	N	-0-			25
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			25
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																	
THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821																	
11		780 N	271	-0-	-509	-0-	28	1	243	2	N	-0-					94
12		781 N	781	-0-	-0-	-0-	81	1	700	2	N	-0-					94
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	52	1	431	2	N	-0-					94
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	50	1	294	2	N	-0-	5	5			89
03		775 N	486	-0-	-289	-0-	100	1	386	2	N	-0-					89
04		480 N	417	-0-	-63	-0-	104	1	313	2	N	-0-					89

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713																	
11		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	139	1	888	2	N	-0-					70
12		920 N	920	-0-	-0-	-0-	124	1	796	2	N	-0-					70
01		971 N	971	-0-	-0-	-0-	141	1	830	2	N	-0-					70
02		899 N	553	-0-	-346	-0-	101	1	452	2	N	-0-					70
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					70
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					70

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

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

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

11	480 N	433	-0-	-47	-0-	76	1	357	2	Y	-0-					10
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	77	1	433	2	Y	-0-					10
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	86	1	481	2	Y	-0-					10
02	406 N	315	-0-	-91	-0-	60	1	255	2	Y	-0-					10
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					10
*04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					10

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			38
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	-0-	5	5			33
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	33	1	194	2	N	-0-	3	5			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					30

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

11	1080 N	413	-0-	-667	-0-	72	1	341	2	Y	-0-					44
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	84	1	472	2	Y	-0-					44
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	71	1	396	2	Y	-0-					44
02	406 N	309	-0-	-97	-0-	59	1	250	2	Y	-0-					44
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					44
*04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					44

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	120	1	767	2	N	-0-					60
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	140	1	902	2	N	-0-					60
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	111	1	650	2	N	-0-					60
02	870 N	498	-0-	-372	-0-	91	1	407	2	N	-0-					60
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					60
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

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

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

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

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	162	1	1039	2	N	-0-					40
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	159	1	1026	2	N	-0-					40
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	138	1	809	2	N	-0-					40
02	1160	N	877	-0-	-283	-0-	160	1	717	2	N	-0-					40
03	1178	N	866	-0-	-312	-0-	246	1	620	2	N	-0-					40
04	930	N	916	-0-	-14	-0-	254	1	662	2	N	-0-					40

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

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

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

11	1920	X	881	-0-	-1039	-0-	17	1	864	2	N	-0-					40
12	1798	X	1208	-0-	-590	-0-	24	1	1184	2	N	-0-					40
01	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	25	1	1244	2	N	-0-					40
02	841	N	611	-0-	-230	-0-	12	1	599	2	N	-0-					40
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					40
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					40

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915														
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-			79
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-	5	5	74
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-	5	5	69
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	4	1	16	2	N	-0-	4	5	65
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	5	1	11	2	N	-0-	5	5	60
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	5	1	13	2	N	-0-			60

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867														
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			30
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			30
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			30
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	-0-				Y	-0-			30
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				Y	-0-			30
*04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				Y	-0-			30

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728														
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			12
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			12
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			12
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			12
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-				Y	-0-			12
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				Y	-0-			12

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
ROBBINS "I"		WELL #: 10		RRCID -> 219696		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 221094		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "H"		WELL #: 9		RRCID -> 222146		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 222712		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 222714		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 222717		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 222720		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	58
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848															
11		893 N	893	-0-	-0-	-0-	121	1	772	2	N	-0-			62
12		945 N	945	-0-	-0-	-0-	127	1	817	2	N	1			63
								1		9					
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	116	1	680	2	N	-0-			63
02		870 N	618	-0-	-252	-0-	113	1	504	2	N	1			64
								1		9					
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			64
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			64

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597													
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 238070		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 238071		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440							
11	2070	N	2019	-0-	-51	-0-	570	1	1440	2	N	8			130
								9							
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	604	1	1630	2	N	-0-			130
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	757	1	1791	2	N	-0-			130
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	799	1	1581	2	N	12	115	1	27
								13							
03	2139	N	1963	-0-	-176	-0-	232	1	1713	2	N	16			43
								18							
04	2070	N	1626	-0-	-444	-0-	259	1	1363	2	N	4			47
								4							

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 238077		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433							
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	345	1	872	2	N	-0-			55
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	324	1	876	2	N	-0-			55
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	413	1	980	2	N	-0-			55
02	1073	N	940	-0-	-133	-0-	315	1	625	2	N	-0-			55
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			55
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			55

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 239529		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422							
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	445	1	1125	2	N	17			62
								19							
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	496	1	1338	2	N	6			68
								7							
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	565	1	1338	2	N	2			70
								2							
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	657	1	1301	2	N	2			72
								2							
03	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	153	1	1138	2	N	3			75
								3							
04	1470	N	1301	-0-	-169	-0-	207	1	1094	2	N	-0-			75

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 243123		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597												
ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	225 1	1437 2		N	-0-		82
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	244 1	1569 2		N	-0-		82
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	236 1	1388 2		N	-0-		82
02	1566 N	1489	-0-	-77	-0-	272 1	1217 2		N	-0-		82
03	1674 N	1427	-0-	-247	-0-	405 1	1016 2		N	5		87
						6 9						
04	1560 N	1483	-0-	-77	-0-	408 1	1062 2		N	12		99
						13 9						

TGNR EAST TEXAS LLC												
850990												
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCWILLIAMS, J.												
WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		150

LETOURNEAU GU 2												
WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425												
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			N	-0-		-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-		-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27 3			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327												
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-		-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3			N	-0-		-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4												
WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460												
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3			N	-0-		-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3			N	-0-		-0-
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3			N	-0-		-0-
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3			N	-0-		-0-
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3			N	-0-		-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990								
LETOURNEAU GU 3		WELL #:	1	RRCID ->	083940	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	9890 - 10421
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3	N	-0-		-0-
12		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3	N	-0-		-0-
01		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3	N	-0-		-0-
02		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3	N	-0-		-0-
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
04		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, B. GU2		WELL #:	1	RRCID ->	085153	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	10463	PERF.	10068 - 10360
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-
04		150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:	4	RRCID ->	085291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8890 - 10256
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #:	501	RRCID ->	085958	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	8730 - 10401
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	087379	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	8998 - 10422
11		480 N	428	-0-	-52	-0-	428 3	N	-0-		-0-
12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		-0-
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		-0-
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-		-0-
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		-0-
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	087880	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	10546	PERF.	8927 - 9156
11		9883 X	4404	-0-	-5479	-0-	4404 3	N	-0-		-0-
12		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403 3	N	-0-		-0-
01		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 3	N	-0-		-0-
02		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 3	N	-0-		-0-
03		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3	N	-0-		-0-
04		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476 3	N	-0-		-0-

TODD, J.O. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	088049	COMPL. DATE	01/28/2020	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	10025 - 10035
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129		Y	-0-		-0-
12		129 X	-0-	-0-	-129	-0-		Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 088239		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
02	406 N	353	-0-	-53	-0-	353	3	N	-0-			-0-
03	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	3	N	-0-			-0-
04	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	3	N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 090288		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432				
11	1260 X	777	-0-	-483	-0-	777	3	N	-0-			-0-
12	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3	N	-0-			-0-
01	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3	N	-0-			-0-
02	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-			-0-
03	1302 X	1201	-0-	-101	-0-	1201	3	N	-0-			-0-
04	1260 X	944	-0-	-316	-0-	944	3	N	-0-			-0-

POOL, W. B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091206		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091550		COMPL. DATE 11/23/1980		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623				
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3	Y	-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	Y	-0-			-0-
01	961 N	316	-0-	-645	-0-	316	3	Y	-0-			-0-
02	1334 N	846	-0-	-488	-0-	846	3	Y	-0-			-0-
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	Y	-0-			-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	Y	-0-			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091568		COMPL. DATE 10/09/1980		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720				
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2009	3	10 9	Y	9		29
12	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2379	3	25 9	Y	23	41 1	11
01	2511 N	2118	-0-	-393	-0-	2101	3	17 9	Y	15		26
02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2088	3	12 9	Y	11		37
03	2418 N	2056	-0-	-362	-0-	2041	3	15 9	Y	14	33 1	18
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2058	3	15 9	Y	14		32

SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 1		RRCID -> 091570		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341				
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	3	N	-0-			-0-
12	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3	N	-0-			-0-
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3	N	-0-			-0-
02	232 N	198	-0-	-34	-0-	198	3	N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-			-0-

MCALISTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092392		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395				
11	930 N	755	-0-	-175	-0-	755	3	Y	-0-			85
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	Y	-0-			85
01	713 N	425	-0-	-288	-0-	425	3	Y	-0-			85
02	725 N	4	-0-	-721	-0-	4	3	Y	-0-			85
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	Y	-0-			85
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	Y	-0-			85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	594	3	9	9	Y	8	8	1			1
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	603	3	9	9	Y	8	7	1			2
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	-0-	344	3	4	9	Y	4	5	1			1
02	551 N	2	-0-	-549	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	589 N	6	-0-	-583	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2022

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

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

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

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

KARGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					58
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					58
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					58
02	667 X	512	-0-	-155	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					58
03	924 X	924	-0-	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					58
04	900 X	564	-0-	-336	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					58

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
ROMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	095489	COMPL. DATE	09/25/1981	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10482 - 10721			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

KENNEDY, MAJOR		WELL #:		4	RRCID ->	097206	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10126 - 10424			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POOL, VERNON		WELL #:		1	RRCID ->	098294	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	11013	PERF.10681 - 10910			
11	1620 X	586	-0-	-1034	-0-	586	3			Y	-0-			12
12	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-			12
01	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2230	3	19	9	Y	17			29
02	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-			29
03	2046 X	1977	-0-	-69	-0-	1977	3			Y	-0-			29
04	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-			29

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098842	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	11085	PERF.10785 - 11040			
11	360 N	6	-0-	-354	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
12	403 N	20	-0-	-383	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
01	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-

BUFORD		WELL #:		1	RRCID ->	098845	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 9000 - 10425			
11	2280 N	1844	-0-	-436	-0-	1844	3			N	-0-			-0-
12	2263 N	2202	-0-	-61	-0-	2202	3			N	-0-			-0-
01	2325 N	2125	-0-	-200	-0-	2125	3			N	-0-			-0-
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-			-0-
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-			-0-
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	100011	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10649 - 10860			
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	3			Y	-0-			-0-
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-			-0-
01	372 N	276	-0-	-96	-0-	276	3			Y	-0-			-0-
02	348 N	346	-0-	-2	-0-	346	3			Y	-0-			-0-
03	372 N	36	-0-	-336	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	100151	COMPL. DATE	06/12/1982	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10465 - 10664			
11	1260 N	704	-0-	-556	-0-	704	3			Y	-0-			-0-
12	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-
01	589 N	322	-0-	-267	-0-	322	3			Y	-0-			-0-
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			Y	-0-			-0-
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			Y	-0-			-0-
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3			Y	-0-	-0-
12		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3			Y	-0-	-0-
01		1085 N	789	-0-	-296	-0-	789 3			Y	-0-	-0-
02		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3			Y	-0-	-0-
03		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3			Y	-0-	-0-
04		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3			Y	-0-	-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952												
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	425 3	6 9		Y	5	5 1 1
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	434 3	6 9		Y	5	5 1 1
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	471 3	9 9		Y	8	7 1 2
02		406 N	70	-0-	-336	-0-	70 3			Y	-0-	-0-
03		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1154 3	17 9		Y	15	12 1 3
04		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1354 3	14 9		Y	13	13 1 3

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905												
11		600 N	569	-0-	-31	-0-	569 3			Y	-0-	-0-
12		589 N	588	-0-	-1	-0-	588 3			Y	-0-	-0-
01		620 N	412	-0-	-208	-0-	412 3			Y	-0-	-0-
02		551 N	303	-0-	-248	-0-	303 3			Y	-0-	-0-
03		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3			Y	-0-	-0-
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3			Y	-0-	-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691												
11		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3			Y	-0-	-0-
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3			Y	-0-	-0-
01		1271 N	882	-0-	-389	-0-	882 3			Y	-0-	-0-
02		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3			Y	-0-	-0-
03		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3			Y	-0-	-0-
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3			Y	-0-	-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070												
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	44
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873												
11		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3			Y	-0-	-0-
12		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3			Y	-0-	-0-
01		1054 N	817	-0-	-237	-0-	817 3			Y	-0-	-0-
02		1334 N	1293	-0-	-41	-0-	1293 3			Y	-0-	-0-
03		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3			Y	-0-	-0-
04		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	104058	COMPL. DATE	02/01/1983	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10058	- 10366
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-			-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-			-0-
02		29 N	16	-0-	-13	-0-	16 3	N	-0-			-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-			-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-			-0-

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	104534	COMPL. DATE	02/07/1983	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10537	- 10773
11		510 N	440	-0-	-70	-0-	440 3	N	-0-			78
12		527 N	415	-0-	-112	-0-	415 3	N	-0-			78
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	468 3	96 9	N	87		165
02		652 N	652	-0-	-0-	-0-	616 3	36 9	N	33		198
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	607 3	13 9	N	12	183 1	27
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-		27

HOLT, J. W. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	104809	COMPL. DATE	03/08/1963	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10647	- 10961
11		540 N	429	-0-	-111	-0-	429 3		Y	-0-		21
12		558 N	457	-0-	-101	-0-	437 3	20 9	Y	18		39
01		465 N	366	-0-	-99	-0-	363 3	3 9	Y	3		42
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	431 3	19 9	Y	17	47 1	12
03		465 N	461	-0-	-4	-0-	454 3	7 9	Y	6		18
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	421 3	8 9	Y	7		25

OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	105726	COMPL. DATE	05/18/1983	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10072	- 10382
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	106033	COMPL. DATE	06/15/1983	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10054	- 10370
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TODD, BESSIE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	106735	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10787	- 10993
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y	-0-		-0-
12		186 N	11	-0-	-175	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-		-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-			Y	-0-		-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-		-0-
04		150 N	14	-0-	-136	-0-	14 3		Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	106978	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10571	- 10845
11		510 N	482	-0-	-28	-0-	482 3		Y	-0-		-0-
12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		Y	-0-		-0-
01		527 N	261	-0-	-266	-0-	261 3		Y	-0-		-0-
02		464 N	316	-0-	-148	-0-	316 3		Y	-0-		-0-
03		558 N	113	-0-	-445	-0-	113 3		Y	-0-		-0-
04		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 107509		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3		N	-0-	-0-
01	186 N	113	-0-	-73	-0-	113 3		N	-0-	-0-
02	145 N	81	-0-	-64	-0-	81 3		N	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107665		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899		
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358 3		Y	-0-	-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-	-0-
01	372 N	265	-0-	-107	-0-	265 3		Y	-0-	-0-
02	348 N	339	-0-	-9	-0-	339 3		Y	-0-	-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		Y	-0-	-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-	-0-

HOLT, J. W. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 107667		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108065		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363		
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3		N	-0-	-0-
03	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787 3		N	-0-	-0-
04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3		N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 108773		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382		
11	1710 N	1609	-0-	-101	-0-	1609 3		N	-0-	-0-
12	1860 N	458	-0-	-1402	-0-	458 3		N	-0-	-0-
01	2046 N	535	-0-	-1511	-0-	535 3		N	-0-	-0-
02	1566 N	497	-0-	-1069	-0-	497 3		N	-0-	-0-
03	465 N	402	-0-	-63	-0-	402 3		N	-0-	-0-
04	510 N	202	-0-	-308	-0-	202 3		N	-0-	-0-

OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 108774		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400		
11	1440 X	83	-0-	-1357	-0-	83 3		N	-0-	-0-
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-
02	551 X	3	-0-	-548	-0-	3 3		N	-0-	-0-
03	3100 N	3355	-0-	255	255	3355 3		N	-0-	-0-
04	2911 N	2656	-0-	-255	-0-	2656 3		N	-0-	-0-

KENNEDY G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108775		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311		
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-	-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-	-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-	-0-
02	290 N	281	-0-	-9	-0-	281 3		N	-0-	-0-
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3		N	-0-	-0-
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	266 3		N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826																	
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	414	3	25	9	Y	23	24	1			14
12		441 N	441	-0-	-0-	-0-	424	3	17	9	Y	15	20	1			9
01		434 N	215	-0-	-219	-0-	215	3			Y	-0-					9
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	519	3	41	9	Y	37	22	1			24
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	446	3	14	9	Y	13	25	1			12
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	391	3	14	9	Y	13	20	1			5

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888																	
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
01		310 N	178	-0-	-132	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
02		319 N	195	-0-	-124	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671																	
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
12		527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
01		558 N	384	-0-	-174	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
02		522 N	448	-0-	-74	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
04		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352																	
11		300 N	108	-0-	-192	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03		341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04		330 N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		300 N	255	-0-	-45	-0-	255 3		Y	-0-		-0-
12		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		Y	-0-		-0-
01		279 N	141	-0-	-138	-0-	141 3		Y	-0-		-0-
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		Y	-0-		-0-
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		Y	-0-		-0-
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-		-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980												
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	192 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	194 3	3 9	Y	3	2 1	1
01		155 N	120	-0-	-35	-0-	119 3	1 9	Y	1	2 1	-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-		-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464												
11		480 N	429	-0-	-51	-0-	429 3		N	-0-		-0-
12		589 N	124	-0-	-465	-0-	124 3		N	-0-		-0-
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-		-0-
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-		-0-
03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-		-0-
04		600 N	580	-0-	-20	-0-	580 3		N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796												
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332												
11		1410 N	1399	-0-	-11	-0-	1399 3		N	-0-		-0-
12		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		N	-0-		-0-
01		1457 N	1095	-0-	-362	-0-	1095 3		N	-0-		-0-
02		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3		N	-0-		-0-
03		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		N	-0-		-0-
04		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3		N	-0-		-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-		15
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-		15

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301												
11		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 3		N	-0-		-0-
12		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3		N	-0-		-0-
01		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 3		N	-0-		-0-
02		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3		N	-0-		-0-
03		1333 N	1271	-0-	-62	-0-	1271 3		N	-0-		-0-
04		1290 N	1052	-0-	-238	-0-	1052 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
KENNEDY G.U. 4		WELL #: 2		RRCID -> 113762		COMPL. DATE 10/17/1984		TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-				-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-				-0-
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5	3			N	-0-				-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-				-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 119582		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-				-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-				-0-
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-				-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-				-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 3		RRCID -> 119583		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 4		RRCID -> 119584		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462							
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				-0-
12	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-				-0-
01	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-				-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-				-0-
03	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	3			N	-0-				-0-
04	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	3			N	-0-				-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 119585		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #: 2		RRCID -> 120273		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290							
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-				-0-
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-				-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-				-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-				-0-
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-				-0-
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060																	
11		3000 N	3866	-0-	866	1837	3811	3	55	9	Y	50	50	1			9
12		3100 N	3103	-0-	3	1840	3060	3	43	9	Y	39	40	1			8
01		4555 X	2715	-0-	-1840	-0-	2670	3	45	9	Y	41	40	1			9
02		3799 X	2070	-0-	-1729	-0-	2033	3	37	9	Y	34	38	1			5
03		4061 X	2435	-0-	-1626	-0-	2394	3	41	9	Y	37	34	1			8
04		3870 X	1801	-0-	-2069	-0-	1770	3	31	9	Y	28	29	1			7

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687																	
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					2
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					2
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					2
02		319 N	306	-0-	-13	-0-	306	3			Y	-0-					2
03		341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3			Y	-0-					2
04		330 N	244	-0-	-86	-0-	244	3			Y	-0-					2

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439																	
11		1890 N	1671	-0-	-219	-0-	1671	3			Y	-0-					17
12		1829 N	656	-0-	-1173	-0-	656	3			Y	-0-					17
01		1798 N	316	-0-	-1482	-0-	316	3			Y	-0-					17
02		1450 N	-0-	-0-	-1450	-0-	-0-				Y	-0-					17
03		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					17
04		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			Y	-0-					17

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		690 N	676	-0-	-14	-0-	676 3		Y	-0-		5
12		713 N	501	-0-	-212	-0-	501 3		Y	-0-		5
01		713 N	435	-0-	-278	-0-	435 3		Y	-0-		5
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		Y	-0-		5
03		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		Y	-0-		5
04		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		Y	-0-		5

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082												
11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	738 3	11 9	Y	10	10 1	2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		-0-
02		725 N	-0-	-0-	-725	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805												
11		679 N	679	-0-	-0-	-0-	638 3	41 9	Y	37	38 1	22
12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	655 3	25 9	Y	23	31 1	14
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		Y	-0-		14
02		638 N	587	-0-	-51	-0-	544 3	43 9	Y	39	28 1	25
03		754 N	754	-0-	-0-	-0-	731 3	23 9	Y	21	27 1	19
04		768 N	768	-0-	-0-	-0-	740 3	28 9	Y	25	35 1	9

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733												
11		180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3		Y	-0-		-0-
12		186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3		Y	-0-		-0-
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-		-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-		-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-		-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-		-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	124654	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10445 - 10710
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	124786	COMPL. DATE	06/29/1987	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10665 - 10869
11	300 N	286	-0-	-14	-0-		286	3	Y	-0-	-0-
12	341 N	285	-0-	-56	-0-		285	3	Y	-0-	-0-
01	310 N	250	-0-	-60	-0-		250	3	Y	-0-	-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-		399	3	Y	-0-	-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-		292	3	Y	-0-	-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267	3	Y	-0-	-0-

TODD, J.O. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	124973	COMPL. DATE	08/03/1987	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10373 - 10619
11	390 N	376	-0-	-14	-0-		376	3	Y	-0-	2
12	403 N	274	-0-	-129	-0-		274	3	Y	-0-	2
01	403 N	364	-0-	-39	-0-		364	3	Y	-0-	2
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-		496	3	Y	-0-	2
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-		409	3	Y	-0-	2
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	3	Y	-0-	2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125149	COMPL. DATE	08/18/1987	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10568 - 10816
11	270 N	264	-0-	-6	-0-		264	3	Y	-0-	-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267	3	Y	-0-	-0-
01	248 N	128	-0-	-120	-0-		128	3	Y	-0-	-0-
02	261 N	208	-0-	-53	-0-		208	3	Y	-0-	-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	3	Y	-0-	-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-		274	3	Y	-0-	-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	125214	COMPL. DATE	08/31/1987	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10531 - 10736
11	3000 N	2812	-0-	-188	454		2812	3	Y	-0-	-0-
12	3100 N	2685	-0-	-415	39		2685	3	Y	-0-	-0-
01	2388 X	2349	-0-	-39	-0-		2349	3	Y	-0-	-0-
02	2726 X	2206	-0-	-520	-0-		2206	3	Y	-0-	-0-
03	2914 X	1701	-0-	-1213	-0-		1701	3	Y	-0-	-0-
04	2820 X	2010	-0-	-810	-0-		2010	3	Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	125425	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10497 - 10724
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/07/2023											

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125478	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10446 - 10725
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					-0-
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3			-0-
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	3			-0-
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3			-0-
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	3			-0-
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3			-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912												
11		360 N	345	-0-	-15	-0-	-0-	345	3			-0-
12		341 N	333	-0-	-8	-0-	-0-	333	3			-0-
01		372 N	168	-0-	-204	-0-	-0-	168	3			-0-
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	3			-0-
03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	3			-0-
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	3			-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680												
11		570 N	557	-0-	-13	-0-	-0-	557	3			-0-
12		589 N	323	-0-	-266	-0-	-0-	323	3			-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					-0-
02		551 N	-0-	-0-	-551	-0-	-0-					-0-
03		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	3			-0-
04		714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	3			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757												
11		3000 N	3696	-0-	696	696	-0-	3676	3	20	9	26
12		3074 N	2378	-0-	-696	-0-	-0-	2353	3	25	9	11
01		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	2347	3	18	9	27
02		3567 X	2643	-0-	-924	-0-	-0-	2628	3	15	9	41
03		3813 X	1377	-0-	-2436	-0-	-0-	1366	3	11	9	14
04		3690 X	916	-0-	-2774	-0-	-0-	909	3	7	9	20

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649												
11		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	-0-	2869	3			30
12		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	-0-	2755	3			30
01		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	-0-	2854	3			30
02		2668 X	2183	-0-	-485	-0-	-0-	2183	3			30
03		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	-0-	3228	3			30
04		2760 X	2598	-0-	-162	-0-	-0-	2598	3			30

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749												
11		240 N	215	-0-	-25	-0-	-0-	203	3	12	9	7
12		248 N	197	-0-	-51	-0-	-0-	189	3	8	9	4
01		248 N	135	-0-	-113	-0-	-0-	135	3			4
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3	23	9	13
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3	8	9	6
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3	7	9	2

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029												
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					2
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					2
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				2	1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
KANGERGA "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127083		COMPL. DATE 04/07/1988		TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 127419		COMPL. DATE 05/06/1988		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 127449		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764								
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		Y	-0-					-0-
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3		Y	-0-					-0-
01	682	N	478	-0-	-204	-0-	478	3		Y	-0-					-0-
02	667	N	619	-0-	-48	-0-	619	3		Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		Y	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 127539		COMPL. DATE 04/18/1988		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985								
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	3		Y	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3		Y	-0-					-0-
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3		Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127811		COMPL. DATE 06/13/1988		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773								
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		Y	-0-					-0-
12	1860	N	1105	-0-	-755	-0-	1105	3		Y	-0-					-0-
01	1457	N	1107	-0-	-350	-0-	1107	3		Y	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		Y	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		Y	-0-					-0-
04	1080	N	192	-0-	-888	-0-	192	3		Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127832		COMPL. DATE 06/18/1988		TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995								
11	390	N	311	-0-	-79	-0-	307	3	4	9	Y	4	4	1		1
12	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			Y	-0-	1	1		-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	534	3	9	9	Y	8	6	1		2
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	711	3	12	9	Y	11	11	1		2
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	3	4	9	Y	4	5	1		1
04	450	N	212	-0-	-238	-0-	209	3	3	9	Y	3	3	1		1

PRICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 127937		COMPL. DATE 06/28/1988		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10454 - 10742								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 128014		COMPL. DATE 07/15/1988		TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2173 3	11 9	Y	10			24
12	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2491 3	26 9	Y	24	37 1		11
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1963 3	15 9	Y	14			25
02	2117 N	1628	-0-	-489	-0-	1619 3	9 9	Y	8			33
03	2480 N	1567	-0-	-913	-0-	1555 3	12 9	Y	11	30 1		14
04	1920 N	1496	-0-	-424	-0-	1485 3	11 9	Y	10			24

KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 128063		COMPL. DATE 07/22/1988		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798				
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 3		Y	-0-			11
12	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 3		Y	-0-			11
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 3		Y	-0-			11
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-			11
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	10 3		Y	-0-			11
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3		Y	-0-			11

KANGERGA "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 128576		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 128809		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048				
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
02	13 N	7	-0-	-6	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
03	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
04	14 N	7	-0-	-7	-0-	7 3		Y	-0-			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129125		COMPL. DATE 09/19/1988		TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129260		COMPL. DATE 11/18/1988		TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

ALVORD 'B' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129284		COMPL. DATE 11/25/1988		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285										COMPL. DATE 11/29/1988	TOTAL DEPTH 11287	PERF. 10760	- 10984			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	4	1			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289										COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 10496	PERF. 8993	- 10421			
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	261 N	249	-0-	-12	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299										COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 10983	PERF. 10456	- 10712			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550										COMPL. DATE 12/15/1988	TOTAL DEPTH 10423	PERF. 9987	- 10302			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555										COMPL. DATE 12/12/1988	TOTAL DEPTH 11015	PERF. 10555	- 10774			
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661										COMPL. DATE 12/28/1988	TOTAL DEPTH 10420	PERF. 10016	- 10327			
11	1590 N	1540	-0-	-50	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
04	1590 N	1586	-0-	-4	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600										COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 8904	- 10341			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
KENNEDY G.U. 3		WELL #:		4	RRCID ->	130601	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 8908 - 10003
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		5	RRCID ->	131085	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	10470	PERF.10054 - 10357
11	2070 N	1852	-0-	-218	-0-	1852	3		N	-0-	-0-
12	2108 N	1811	-0-	-297	-0-	1811	3		N	-0-	-0-
01	2139 N	1785	-0-	-354	-0-	1785	3		N	-0-	-0-
02	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	1748	3		N	-0-	-0-
03	1798 N	1622	-0-	-176	-0-	1622	3		N	-0-	-0-
04	1740 N	1406	-0-	-334	-0-	1406	3		N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		6	RRCID ->	131095	COMPL. DATE	05/24/1989	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 8994 - 10414
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-	-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-	-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-	-0-
02	174 N	152	-0-	-22	-0-	152	3		N	-0-	-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-	-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-	-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #:		7	RRCID ->	132207	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	10415	PERF. 9991 - 10250
11	3000 N	3046	-0-	46	-0-	46	3046	3	N	-0-	-0-
12	2809 N	2763	-0-	-46	-0-	-46	2763	3	N	-0-	-0-
01	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	2575	3	N	-0-	-0-
02	2668 X	2427	-0-	-241	-0-	-241	2427	3	N	-0-	-0-
03	2852 X	2819	-0-	-33	-0-	-33	2819	3	N	-0-	-0-
04	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	-0-	2832	3	N	-0-	-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #:		6	RRCID ->	132208	COMPL. DATE	07/12/1989	TOTAL DEPTH	10445	PERF.10001 - 10270
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-	-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		2	RRCID ->	132572	COMPL. DATE	09/22/1989	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9014 - 10468
11	390 N	21	-0-	-369	-0-	-369	21	3	N	-0-	-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-	-0-
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	132779	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9940 - 10274
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
KENNEDY G.U. 4		WELL #: 4		RRCID -> 132780		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 133076		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446								
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 133323		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443								
11	1830 N	1722	-0-	-108	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
12	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
01	1643 N	1445	-0-	-198	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02	1653 N	1546	-0-	-107	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 133531		COMPL. DATE 01/06/1990		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389								
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #: 2		RRCID -> 133672		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432								
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 133712		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375								
11	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
12	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
01	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
02	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
03	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
04	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 133781		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #: 7		RRCID -> 133853		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	N	-0-			-0-
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3	N	-0-			-0-
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3	N	-0-			-0-
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3	N	-0-			-0-
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3	N	-0-			-0-
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3	N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 2		RRCID -> 133855		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292			
11	4711 X	1951	-0-	-2760	-0-	1951 3	N	-0-			-0-
12	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3	N	-0-			-0-
01	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3	N	-0-			-0-
02	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3	N	-0-			-0-
03	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3	N	-0-			-0-
04	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #: 502		RRCID -> 133910		COMPL. DATE 02/24/1990		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426			
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-			-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-			-0-
02	348 N	343	-0-	-5	-0-	343 3	N	-0-			-0-
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	333 3	N	-0-			-0-
04	360 N	305	-0-	-55	-0-	305 3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 134317		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421			
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	502 3	N	-0-			-0-
12	527 N	512	-0-	-15	-0-	512 3	N	-0-			-0-
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3	N	-0-			-0-
02	493 N	474	-0-	-19	-0-	474 3	N	-0-			-0-
03	527 N	510	-0-	-17	-0-	510 3	N	-0-			-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-			-0-

SHEPPARD, B. GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 134442		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386			
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-			-0-
01	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856 3	N	-0-			-0-
02	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 3	N	-0-			-0-
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3	N	-0-			-0-
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 135118		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474			
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-			-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-			-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-			-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-			-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 135515		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298			
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3	N	-0-			-0-
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3	N	-0-			-0-
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3	N	-0-			-0-
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3	N	-0-			-0-
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3	N	-0-			-0-
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
JONES, ALFORD GU		WELL #: 2		RRCID -> 135525		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 135579		COMPL. DATE 05/08/1990		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310								
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-					-0-
02	406	N	330	-0-	-76	-0-	330	3		N	-0-					-0-
03	465	N	81	-0-	-384	-0-	81	3		N	-0-					-0-
04	480	N	46	-0-	-434	-0-	46	3		N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 135651		COMPL. DATE 07/15/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444								
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-					-0-
01	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	3		N	-0-					-0-
02	841	N	831	-0-	-10	-0-	831	3		N	-0-					-0-
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3		N	-0-					-0-
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	3		N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 2		RRCID -> 135764		COMPL. DATE 08/04/1990		TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540								
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 135879		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #: 3		RRCID -> 135880		COMPL. DATE 08/19/1990		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 3		RRCID -> 136121		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526								
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-					-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990									
LETOURNEAU ET AL			WELL #:		504	RRCID ->	136144	COMPL. DATE	07/29/1990	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10278 - 10450		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3			N	-0-			-0-
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3			N	-0-			-0-
01		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3			N	-0-			-0-
02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3			N	-0-			-0-
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3			N	-0-			-0-
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3			N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3			WELL #:		5	RRCID ->	136347	COMPL. DATE	10/30/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9094 - 10470		
11		330 N	322	-0-	-8	-0-	322 3			N	-0-			-0-
12		341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3			N	-0-			-0-
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3			N	-0-			-0-
02		319 N	313	-0-	-6	-0-	313 3			N	-0-			-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3			N	-0-			-0-
04		330 N	324	-0-	-6	-0-	324 3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 1			WELL #:		4	RRCID ->	136384	COMPL. DATE	10/23/1990	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10138 - 10280		
11		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3			N	-0-			-0-
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3			N	-0-			-0-
01		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3			N	-0-			-0-
02		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3			N	-0-			-0-
03		3100 N	3119	-0-	19	-19	3119 3			N	-0-			-0-
04		2885 N	2866	-0-	-19	-0-	2866 3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL			WELL #:		503	RRCID ->	136726	COMPL. DATE	11/30/1990	TOTAL DEPTH	10590	PERF.10204 - 10436		
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3			N	-0-			-0-
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3			N	-0-			-0-
01		372 N	217	-0-	-155	-0-	217 3			N	-0-			-0-
02		348 N	346	-0-	-2	-0-	346 3			N	-0-			-0-
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3			N	-0-			-0-
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3			N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL			WELL #:		11	RRCID ->	136729	COMPL. DATE	11/14/1990	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 9964 - 10120		
11		720 N	440	-0-	-280	-0-	440 3			N	-0-			-0-
12		744 N	352	-0-	-392	-0-	352 3			N	-0-			-0-
01		651 N	545	-0-	-106	-0-	545 3			N	-0-			-0-
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3			N	-0-			-0-
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3			N	-0-			-0-
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3			N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5			WELL #:		4	RRCID ->	137529	COMPL. DATE	11/30/1990	TOTAL DEPTH	10518	PERF.10224 - 10432		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3			N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU			WELL #:		4	RRCID ->	137546	COMPL. DATE	01/24/1991	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10402 - 10495		
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			N	-0-			-0-
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3			N	-0-			-0-
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3			N	-0-			-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-			-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3			N	-0-			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
JONES, ALFORD GU		WELL #: 3		RRCID -> 138496		COMPL. DATE 05/08/1991		TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	120	N	8	-0-	-112	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-	-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-	-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7 3	N	-0-	-0-	-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6 3	N	-0-	-0-	-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 6		RRCID -> 139690		COMPL. DATE 09/30/1991		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428			
11	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	1186 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1386 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3	N	-0-	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #: 4		RRCID -> 139691		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 8		RRCID -> 139882		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430			
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-	-0-	-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-	-0-	-0-
01	217	N	43	-0-	-174	-0-	43 3	N	-0-	-0-	-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-	-0-	-0-
03	217	N	94	-0-	-123	-0-	94 3	N	-0-	-0-	-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #: 6		RRCID -> 139909		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422			
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3	N	-0-	-0-	-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-	-0-	-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945 3	N	-0-	-0-	-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894 3	N	-0-	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 140295		COMPL. DATE 12/03/1991		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376			
11	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1186 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1160	N	1139	-0-	-21	-0-	1139 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1173 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1143 3	N	-0-	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 143483		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 3	N	-0-	-0-	-0-
04	3000	N	5634	-0-	2634	-0-	5634 3	N	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208															
11		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-			-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811															
11		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2040	3	7	9	Y	6			63
12		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-			63
01		2170 N	2068	-0-	-102	-0-	2042	3	26	9	Y	24			87
02		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1937	3	47	9	Y	43			130
03		2077 N	2061	-0-	-16	-0-	2061	3			Y	-0-			130
04		2010 N	1961	-0-	-49	-0-	1961	3			Y	-0-			130

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170															
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490															
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-			-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498															
11		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-			-0-
12		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-			-0-
01		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-			-0-
02		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-			-0-
03		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-			-0-
04		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494															
11		1020 N	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-			-0-
12		992 N	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-			-0-
01		992 N	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-			-0-
02		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-			-0-
03		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-			-0-
04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	3			-0-
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412												
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	3			-0-
01		31 N	3	-0-	-28	-0-		3	3			-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	3			-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414												
11		3000 N	2984	-0-	-16	2646		2984	3			-0-
12		3100 N	2161	-0-	-939	1707		2161	3			-0-
01		3627 X	1920	-0-	-1707	-0-		1920	3			-0-
02		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-		1432	3			-0-
03		806 X	466	-0-	-340	-0-		466	3			-0-
04		780 X	258	-0-	-522	-0-		258	3			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504												
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-		439	3			-0-
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-		452	3			-0-
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-		443	3			-0-
02		406 N	401	-0-	-5	-0-		401	3			-0-
03		434 N	405	-0-	-29	-0-		405	3			-0-
04		420 N	378	-0-	-42	-0-		378	3			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524												
11		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-		2289	3			-0-
12		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-		2205	3			-0-
01		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-		2191	3			-0-
02		2175 N	2120	-0-	-55	-0-		2120	3			-0-
03		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-		2216	3			-0-
04		2130 N	2129	-0-	-1	-0-		2129	3			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238												
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-		360	3			-0-
12		306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	3			-0-
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	3			-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	3			-0-
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-		305	3			-0-
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	3			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512												
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	3			-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3			-0-
01		12 N	8	-0-	-4	-0-		8	3			-0-
02		29 N	6	-0-	-23	-0-		6	3			-0-
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-						-0-
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990											
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-
02		116 N	19	-0-	-97	-0-	19	3	N	-0-	-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-
04		120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3	N	-0-	-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855											
11		27 X	-0-	-0-	-27	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274											
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306											
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503											
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-	-0-
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-	-0-
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-
02		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-	-0-
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-	-0-
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
KENNEDY, MAJOR		WELL #: 9		RRCID -> 154064		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 3		RRCID -> 154207		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JONES, ALFORD GU		WELL #: 8		RRCID -> 155482		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 155585		COMPL. DATE 03/05/1995		TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LETOURNEAU ET AL		WELL #: 506		RRCID -> 156007		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
POOL, VERNON		WELL #: 3		RRCID -> 156028		COMPL. DATE 08/07/1995		TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974								
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					8
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					8
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	3	2	9	Y	2					10
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					10
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					10
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					10
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 7		RRCID -> 156059		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
JONES, ALFORD GU		WELL #: 6		RRCID -> 156062		COMPL. DATE 06/24/1995		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 8		RRCID -> 158882		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 6		RRCID -> 159039		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399								
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 4		RRCID -> 161566		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 6		RRCID -> 161795		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162171		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820								
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	651	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	651	3	9	9	Y	8	8	1			2
01	682 N	250	-0-	-432	-0-	243	3	7	9	Y	6	7	1			1
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

LLOYD, C. E.		WELL #: 104		RRCID -> 163745		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866																	
11	1740	N	784	-0-	-956	-0-	784	3			Y	-0-					23
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					23
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2316	3	20	9	Y	18					41
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			Y	-0-					41
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			Y	-0-					41
04	2250	N	2114	-0-	-136	-0-	2114	3			Y	-0-					41

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832																	
11	14B2	EXT	2969	-0-	2969	2969	2954	3	15	9	Y	14					14
12	14B2	EXT	3789	-0-	3789	6758	3750	3	39	9	Y	35	32	1			17
01	14B2	EXT	2435	-0-	2435	9193	2417	3	18	9	Y	16					33
02	10086	X	893	-0-	-9193	-0-	889	3	4	9	Y	4					37
03	3782	X	530	-0-	-3252	-0-	526	3	4	9	Y	4	33	1			8
04	3660	X	480	-0-	-3180	-0-	477	3	3	9	Y	3					11

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650																	
11	810	N	357	-0-	-453	-0-	351	3	6	9	Y	5					6
12	558	N	329	-0-	-229	-0-	327	3	2	9	Y	2	7	1			1
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	796	3	6	9	Y	5					6
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1442	3	8	9	Y	7					13
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	832	3	7	9	Y	6	12	1			7
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1454	3	10	9	Y	9					16

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834																	
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	82	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	88	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	87	N	55	-0-	-32	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	3	3	9	Y	3	2	1			1
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-	1	1			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650																	
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
01	1240	N	576	-0-	-664	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
02	1160	N	963	-0-	-197	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700															
11		1830 X	856	-0-	-974	-0-	844	3	12	9	Y	11	13	1	2
12		1767 N	1375	-0-	-392	-0-	1356	3	19	9	Y	17	15	1	4
01		1860 N	450	-0-	-1410	-0-	441	3	9	9	Y	8	10	1	2
02		841 N	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
03		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844															
11		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-			-0-
12		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-			-0-
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-			-0-
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-			-0-
03		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			Y	-0-			-0-
04		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670															
11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	992	3	3	9	Y	3			8
12		279 N	106	-0-	-173	-0-	102	3	4	9	Y	4	10	1	2
01		465 N	317	-0-	-148	-0-	315	3	2	9	Y	2			4
02		928 N	302	-0-	-626	-0-	300	3	2	9	Y	2			6
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9	Y	1	5	1	2
04		563 N	563	-0-	-0-	-0-	559	3	4	9	Y	4			6

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742															
11		210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
12		248 N	170	-0-	-78	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
01		217 N	79	-0-	-138	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
02		174 N	151	-0-	-23	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-			-0-
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666															
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-			-0-
12		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3			Y	-0-			-0-
01		310 N	217	-0-	-93	-0-	217	3			Y	-0-			-0-
02		290 N	265	-0-	-25	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-			-0-
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-						-0-
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-						-0-
01		558 N	334	-0-	-224	-0-	327	3	7	9	Y	1
02		680 N	680	-0-	-0-	-0-	668	3	12	9	Y	2
03		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1212	3	19	9	Y	4
04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	904	3	14	9	Y	3

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722												
11		360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3			Y	-0-
12		372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-
01		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-
02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748												
11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	795	3	4	9	Y	13
12		721 N	721	-0-	-0-	-0-	714	3	7	9	Y	3
01		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1781	3	13	9	Y	15
02		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1245	3	7	9	Y	21
03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	879	3	7	9	Y	8
04		750 N	690	-0-	-60	-0-	684	3	6	9	Y	13

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730												
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-
12		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-
02		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-
04		300 N	256	-0-	-44	-0-	256	3			Y	-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904												
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886															
11		803 X	104	-0-	-699	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
12		361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-			-0-
01		310 N	174	-0-	-136	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-			-0-
03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-			-0-
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986															
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	380	3	6	9	Y	5	5	1	1
12		465 N	399	-0-	-66	-0-	393	3	6	9	Y	5	5	1	1
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	491	3	9	9	Y	8	7	1	2
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745															
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
01		62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661															
11		90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970															
11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	512	3	8	9	Y	7	7	1	1
12		525 N	525	-0-	-0-	-0-	517	3	8	9	Y	7	7	1	1
01		496 N	328	-0-	-168	-0-	322	3	6	9	Y	5	5	1	1
02		493 N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
03		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1524	3	23	9	Y	21	17	1	4
04		965 N	965	-0-	-0-	-0-	948	3	17	9	Y	15	15	1	4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		300 N	258	-0-	-42	-0-	254	3	4	9	Y	4	4	1		1	
12		372 N	320	-0-	-52	-0-	316	3	4	9	Y	4	4	1		1	
01		403 N	315	-0-	-88	-0-	309	3	6	9	Y	5	5	1		1	
02		261 N	49	-0-	-212	-0-	48	3	1	9	Y	1	2	1		-0-	
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-	
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				-0-	

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018																	
11		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1514	3	22	9	Y	20	20	1		4	
12		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1556	3	21	9	Y	19	19	1		4	
01		1209 N	850	-0-	-359	-0-	836	3	14	9	Y	13	14	1		3	
02		1450 N	-0-	-0-	-1450	-0-					Y	-0-	3	1		-0-	
03		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-				-0-	
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-				-0-	

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940																	
11		1620 N	1356	-0-	-264	-0-	1336	3	20	9	Y	18	19	1		3	
12		1674 N	1413	-0-	-261	-0-	1393	3	20	9	Y	18	17	1		4	
01		1674 N	757	-0-	-917	-0-	744	3	13	9	Y	12	13	1		3	
02		1305 N	574	-0-	-731	-0-	565	3	9	9	Y	8	10	1		1	
03		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1808	3	20	9	Y	18	15	1		4	
04		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1707	3	28	9	Y	25	23	1		6	

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740																	
11		300 N	32	-0-	-268	-0-	32	3			Y	-0-	1	1		-0-	
12		372 N	12	-0-	-360	-0-	12	3			Y	-0-				-0-	
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-	
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-				-0-	
03		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940																	
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				14	
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				14	
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	295	3	2	9	Y	2				16	
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	273	3	12	9	Y	11	19	1		8	
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	242	3	3	9	Y	3				11	
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	257	3	4	9	Y	4				15	

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766																	
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	412	3	7	9	Y	6	6	1		1	
12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	420	3	6	9	Y	5	5	1		1	
01		403 N	213	-0-	-190	-0-	209	3	4	9	Y	4	4	1		1	
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-	1	1		-0-	
03		434 N	130	-0-	-304	-0-	129	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	500	3	9	9	Y	8	6	1		2	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169319		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	301 3	4 9	Y	4
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	290 3	4 9	Y	4
01	248 N	137	-0-	-111	-0-	136 3	1 9	Y	1
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-			Y	-0-
03	279 N	109	-0-	-170	-0-	108 3	1 9	Y	1
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	408 3	8 9	Y	7

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169320		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730	
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	169 3	11 9	Y	10
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	174 3	7 9	Y	6
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		Y	-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	226 3	19 9	Y	17
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	286 3	8 9	Y	7
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	270 3	10 9	Y	9

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169390		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976	
11	720 N	543	-0-	-177	-0-	535 3	8 9	Y	7
12	713 N	498	-0-	-215	-0-	491 3	7 9	Y	6
01	589 N	280	-0-	-309	-0-	274 3	6 9	Y	5
02	435 N	74	-0-	-361	-0-	73 3	1 9	Y	1
03	465 N	90	-0-	-375	-0-	89 3	1 9	Y	1
04	270 N	92	-0-	-178	-0-	91 3	1 9	Y	1

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 169597		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

ROMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169618		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695	
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		Y	-0-
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		Y	-0-
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		Y	-0-
02	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 3		Y	-0-
03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 3		Y	-0-
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3		Y	-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169619		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724	
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1230 3	20 9	Y	18
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169911		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		Y	-0-				-0-
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		Y	-0-				-0-
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-				-0-
02		522 N	246	-0-	-276	-0-	246	3		Y	-0-				-0-
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		Y	-0-				-0-
04		300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3		Y	-0-				-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815															
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
12		62 N	21	-0-	-41	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780															
11		1440 X	1250	-0-	-190	-0-	1231	3	19	9	Y	17	17	1	3
12		1488 X	1290	-0-	-198	-0-	1272	3	18	9	Y	16	16	1	3
01		1488 X	643	-0-	-845	-0-	622	3	21	9	Y	19	18	1	4
02		1421 X	1305	-0-	-116	-0-	1284	3	21	9	Y	19	20	1	3
03		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1381	3	21	9	Y	19	18	1	4
04		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1241	3	19	9	Y	17	17	1	4

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2550 X	1075	-0-	-1475	-0-	1075 3		Y	-0-		11
12		1488 X	1041	-0-	-447	-0-	1041 3		Y	-0-		11
01		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		Y	-0-		11
02		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3		Y	-0-		11
03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		Y	-0-		11
04		1350 N	992	-0-	-358	-0-	992 3		Y	-0-		11

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484												
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-		-0-
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-		-0-
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-		-0-
02		493 N	492	-0-	-1	-0-	492 3		N	-0-		-0-
03		527 N	523	-0-	-4	-0-	523 3		N	-0-		-0-
04		510 N	499	-0-	-11	-0-	499 3		N	-0-		-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376												
11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-		-0-
12		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-		-0-
01		961 N	838	-0-	-123	-0-	838 3		N	-0-		-0-
02		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3		N	-0-		-0-
03		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-		-0-
04		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508												
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		-0-
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		-0-
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370												
11		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-		-0-
12		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		N	-0-		-0-
01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-		-0-
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-		-0-
03		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-		-0-
04		900 N	873	-0-	-27	-0-	873 3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362												
11		750 N	732	-0-	-18	-0-	732 3		N	-0-		-0-
12		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-		-0-
01		713 N	698	-0-	-15	-0-	698 3		N	-0-		-0-
02		696 N	644	-0-	-52	-0-	644 3		N	-0-		-0-
03		713 N	548	-0-	-165	-0-	548 3		N	-0-		-0-
04		690 N	557	-0-	-133	-0-	557 3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410												
11		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3		N	-0-		-0-
12		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		N	-0-		-0-
01		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3		N	-0-		-0-
02		1566 N	1563	-0-	-3	-0-	1563 3		N	-0-		-0-
03		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3		N	-0-		-0-
04		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362															
11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			-0-
12		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			-0-
01		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-			-0-
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-			-0-
03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			-0-
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656															
11		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-			-0-
12		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-			-0-
01		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-			-0-
02		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-			-0-
03		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-			-0-
04		1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-			-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732															
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			210
12		372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-			210
01		372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-			210
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			210
03		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-			210
04		330 N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-			210

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 188393		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190 3	N	-0-		-0-	
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-		-0-	
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	120 3	N	-0-		-0-	
02	174	N	114	-0-	-60	-0-	114 3	N	-0-		-0-	
03	217	N	119	-0-	-98	-0-	119 3	N	-0-		-0-	
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-	

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188946		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225 3	2 9	Y	2	2	
02	T. A.		290	-0-	290	-0-	278 3	12 9	Y	11	8	
03	T. A.		126	-0-	126	-0-	416	125 3	Y	1	9	
04	T. A.		21	-0-	21	-0-	437	21 3	Y	-0-	9	

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 8		RRCID -> 189178		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406				
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-	
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		-0-	
01	403	N	76	-0-	-327	-0-	76 3	N	-0-		-0-	
02	493	N	420	-0-	-73	-0-	420 3	N	-0-		-0-	
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	422 3	N	-0-		-0-	
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-	

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 10		RRCID -> 189484		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428				
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-		-0-	
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-		-0-	
01	775	N	290	-0-	-485	-0-	290 3	N	-0-		-0-	
02	725	N	441	-0-	-284	-0-	441 3	N	-0-		-0-	
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	N	-0-		-0-	
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-		-0-	

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189695		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986				
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	345 3	6 9	Y	5	5 1	
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	333 3	4 9	Y	4	4 1	
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	164 3	3 9	Y	3	3 1	
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-			Y	-0-	1 1	
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-	
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-	

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 10		RRCID -> 190472		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584				
11	2370	N	20	-0-	-2350	-0-	20 3	N	-0-		-0-	
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7 3	N	-0-		-0-	
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6 3	N	-0-		-0-	
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3	N	-0-		-0-	
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 3	N	-0-		-0-	
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 3	N	-0-		-0-	

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 9		RRCID -> 191654		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908				
11	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	2683 3	N	-0-		-0-	
12	3038	X	2716	-0-	-322	-0-	2716 3	N	-0-		-0-	
01	3038	X	2572	-0-	-466	-0-	2572 3	N	-0-		-0-	
02	2755	X	2534	-0-	-221	-0-	2534 3	N	-0-		-0-	
03	2945	X	2701	-0-	-244	-0-	2701 3	N	-0-		-0-	
04	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725 3	N	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 9		RRCID -> 191957		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	1080	N	562	-0-	-518	-0-	562	3		N	-0-	-0-
12	806	N	402	-0-	-404	-0-	402	3		N	-0-	-0-
01	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	3		N	-0-	-0-
02	551	N	436	-0-	-115	-0-	436	3		N	-0-	-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3		N	-0-	-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 8		RRCID -> 192667		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647				
11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3		N	-0-	-0-
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3		N	-0-	-0-
01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3		N	-0-	-0-
02	2900	N	3023	-0-	123	-0-	3023	3		N	-0-	-0-
03	3188	X	3065	-0-	-123	-0-	3065	3		N	-0-	-0-
04	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 9		RRCID -> 192680		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492				
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 194445		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446				
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-	-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-	-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-	-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-	-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 194455		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152				
11	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	3		N	-0-	-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-	-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		N	-0-	-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-	-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-	-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 8		RRCID -> 194473		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481				
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-	-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-	-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-	-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-	-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-	-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 9		RRCID -> 194481		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475				
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-	-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-	-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-	-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	3		N	-0-	-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-	-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-					-0-
12		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	3			-0-
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-					-0-
04		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1234	3			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183												
11		60 N	6	-0-	-54	-0-	-0-	6	3			-0-
12		124 N	9	-0-	-115	-0-	-0-	9	3			-0-
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3			-0-
02		6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	3			-0-
03		9 N	4	-0-	-5	-0-	-0-	4	3			-0-
04		120 N	8	-0-	-112	-0-	-0-	8	3			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437												
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	3			-0-
12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3			-0-
01		341 N	258	-0-	-83	-0-	-0-	258	3			-0-
02		319 N	230	-0-	-89	-0-	-0-	230	3			-0-
03		341 N	244	-0-	-97	-0-	-0-	244	3			-0-
04		240 N	232	-0-	-8	-0-	-0-	232	3			-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350												
11		569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	3			-0-
12		682 N	590	-0-	-92	-0-	-0-	590	3			-0-
01		589 N	584	-0-	-5	-0-	-0-	584	3			-0-
02		551 N	542	-0-	-9	-0-	-0-	542	3			-0-
03		589 N	574	-0-	-15	-0-	-0-	574	3			-0-
04		570 N	554	-0-	-16	-0-	-0-	554	3			-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302												
11		1290 N	1273	-0-	-17	-0-	-0-	1273	3			-0-
12		1395 N	1223	-0-	-172	-0-	-0-	1223	3			-0-
01		1364 N	820	-0-	-544	-0-	-0-	820	3			-0-
02		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	3			-0-
03		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	3			-0-
04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	3			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458												
11		2432 N	2172	-0-	-260	-0-	-0-	2172	3			-0-
12		2325 N	2235	-0-	-90	-0-	-0-	2235	3			-0-
01		2356 N	2213	-0-	-143	-0-	-0-	2213	3			-0-
02		2088 N	1714	-0-	-374	-0-	-0-	1714	3			-0-
03		2232 N	1788	-0-	-444	-0-	-0-	1788	3			-0-
04		2130 N	1414	-0-	-716	-0-	-0-	1414	3			-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429												
11		660 N	659	-0-	-1	-0-	-0-	659	3			-0-
12		744 N	693	-0-	-51	-0-	-0-	693	3			-0-
01		744 N	685	-0-	-59	-0-	-0-	685	3			-0-
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	639	3			-0-
03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682	3			-0-
04		660 N	652	-0-	-8	-0-	-0-	652	3			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
LETOURNEAU GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 202755		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 202778		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419		
11	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 3	N	-0-		-0-
12	2542 X	2078	-0-	-464	-0-	2078 3	N	-0-		-0-
01	2542 X	2026	-0-	-516	-0-	2026 3	N	-0-		-0-
02	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466 3	N	-0-		-0-
03	2542 X	1868	-0-	-674	-0-	1868 3	N	-0-		-0-
04	2460 X	2457	-0-	-3	-0-	2457 3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 203646		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822		
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3	N	-0-		-0-
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3	N	-0-		-0-
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3	N	-0-		-0-
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3	N	-0-		-0-
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3	N	-0-		-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3	N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 11		RRCID -> 205225		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726		
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-		N	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 11		RRCID -> 206429		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532		
11	450 N	89	-0-	-361	-0-	89 3	N	-0-		-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
01	558 N	381	-0-	-177	-0-	381 3	N	-0-		-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-		-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-		-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-		-0-

BUFORD		WELL #: 5		RRCID -> 206467		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438		
11	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3	N	-0-		-0-
12	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3	N	-0-		-0-
01	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580 3	N	-0-		-0-
02	2900 N	3021	-0-	121	-0-	3021 3	N	-0-		-0-
03	1426 N	1128	-0-	-298	-0-	1128 3	N	-0-		-0-
04	1380 X	1336	-0-	-44	-0-	1336 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 206909		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384		
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-		-0-
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-		-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-		-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-		-0-
03	961 N	546	-0-	-415	-0-	546 3	N	-0-		-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

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

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 10644 - 10838

11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	23	3	7	9	Y	6	5	1			1
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	207	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	275	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	269	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	280	3	6	9	Y	5	5	1			1

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	6224	-0-	3124	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	2195	-0-	-905	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
02	2900 N	1220	-0-	-1680	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	1891 X	704	-0-	-1187	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	1830 X	1265	-0-	-565	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	620 N	378	-0-	-242	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	464 N	314	-0-	-150	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	248 N	5	-0-	-243	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	360 N	36	-0-	-324	-0-	36	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

11	150 X	29	-0-	-121	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
01	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
03	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	522 N	401	-0-	-121	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	558 N	371	-0-	-187	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	540 N	343	-0-	-197	-0-	343	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1170 N	836	-0-	-334	-0-	836 3		N	-0-		-0-
12		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3		N	-0-		-0-
01		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3		N	-0-		-0-
02		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3		N	-0-		-0-
03		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3		N	-0-		-0-
04		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500												
11		1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3		N	-0-		-0-
12		961 X	740	-0-	-221	-0-	740 3		N	-0-		-0-
01		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		N	-0-		-0-
02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-		-0-
03		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	-0-		-0-
04		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478												
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		-0-
12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-		-0-
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-		-0-
02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-		-0-
03		527 N	524	-0-	-3	-0-	524 3		N	-0-		-0-
04		510 N	505	-0-	-5	-0-	505 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434												
11		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134 3		N	-0-		-0-
12		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-		-0-
01		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3		N	-0-		-0-
02		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		N	-0-		-0-
03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3		N	-0-		-0-
04		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424												
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		-0-
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
03		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-		-0-
04		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533												
11		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663 3		N	-0-		-0-
12		3100 N	3113	-0-	13	-0-	3113 3		N	-0-		-0-
01		3014 N	3001	-0-	-13	-0-	3001 3		N	-0-		-0-
02		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 3		N	-0-		-0-
03		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 3		N	-0-		-0-
04		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437												
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		14	RRCID ->	221702	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8866 - 10532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		270 N	270	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
12		276 N	276	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
01		276 N	276	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
03		274 N	274	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
04		261 N	261	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		12	RRCID ->	222427	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	10663	PERF.	9080 - 10516	
11		1806 X	1806	-0-	-0-	1806	3		N	-0-			-0-
12		2571 X	2571	-0-	-0-	2571	3		N	-0-			-0-
01		3058 X	3058	-0-	-0-	3058	3		N	-0-			-0-
02		1262 X	1262	-0-	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
03		1333 X	1248	-0-	-85	1248	3		N	-0-			-0-
04		1290 X	1132	-0-	-158	1132	3		N	-0-			-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	222435	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	11152	PERF.	10152 - 10738	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		19	RRCID ->	224105	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	10504	PERF.	8910 - 10236	
11		1573 N	1573	-0-	-0-	1573	3		N	-0-			-0-
12		1187 N	1187	-0-	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
01		1426 N	1200	-0-	-226	1200	3		N	-0-			-0-
02		1334 N	864	-0-	-470	864	3		N	-0-			-0-
03		1178 N	518	-0-	-660	518	3		N	-0-			-0-
04		1170 N	536	-0-	-634	536	3		N	-0-			-0-

ROGERS, FRED UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	224106	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	11052	PERF.	10662 - 10830	
11		60 N	38	-0-	-22	37	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		62 N	29	-0-	-33	29	3		Y	-0-			-0-
01		62 N	12	-0-	-50	12	3		Y	-0-			-0-
02		159 N	159	-0-	-0-	157	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	46	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	36	3	1 9	Y	1	1 1		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	224907	COMPL. DATE	11/24/2006	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	3450 - 10380	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	225455	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10420 - 10763	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194																	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744																	
11		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					10
12		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					10
01		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					10
02		1508 N	808	-0-	-700	-0-	808	3			Y	-0-					10
03		1426 N	1064	-0-	-362	-0-	1064	3			Y	-0-					10
04		1290 N	980	-0-	-310	-0-	980	3			Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990																	
11		900 N	399	-0-	-501	-0-	392	3	7	9	Y	6	6	1			1
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	497	3	7	9	Y	6	6	1			1
01		403 N	132	-0-	-271	-0-	121	3	11	9	Y	10	9	1			2
02		377 N	265	-0-	-112	-0-	259	3	6	9	Y	5	6	1			1
03		496 N	329	-0-	-167	-0-	325	3	4	9	Y	4	4	1			1
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	325	3	6	9	Y	5	5	1			1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708																	
11		600 N	495	-0-	-105	-0-	495	3			Y	-0-					14
12		589 N	519	-0-	-70	-0-	519	3			Y	-0-					14
01		620 N	501	-0-	-119	-0-	501	3			Y	-0-					14
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					14
03		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					14
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					14

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814																	
11		570 N	491	-0-	-79	-0-	484	3	7	9	Y	6	6	1			1
12		589 N	502	-0-	-87	-0-	495	3	7	9	Y	6	6	1			1
01		527 N	273	-0-	-254	-0-	267	3	6	9	Y	5	5	1			1
02		464 N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	662 3	10 9	Y	9	10 1		2
12		775 N	575	-0-	-200	-0-	567 3	8 9	Y	7	7 1		2
01		775 N	554	-0-	-221	-0-	545 3	9 9	Y	8	8 1		2
02		638 N	214	-0-	-424	-0-	211 3	3 9	Y	3	5 1		-0-
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-
04		540 N	9	-0-	-531	-0-	9 3		Y	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642													
11		2040 N	1887	-0-	-153	-0-	1887 3		N	-0-			-0-
12		2015 N	1869	-0-	-146	-0-	1869 3		N	-0-			-0-
01		1984 N	1675	-0-	-309	-0-	1675 3		N	-0-			-0-
02		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3		N	-0-			-0-
03		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3		N	-0-			-0-
04		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 3		N	-0-			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698													
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-			-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-			-0-
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-			-0-
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-			-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-			-0-
04		240 N	235	-0-	-5	-0-	235 3		Y	-0-			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740													
11		180 N	154	-0-	-26	-0-	154 3		Y	-0-			-0-
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-			-0-
01		186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3		Y	-0-			-0-
02		145 N	130	-0-	-15	-0-	130 3		Y	-0-			-0-
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-			-0-
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-			-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990													
11		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		Y	-0-			41
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1216 3	57 9	Y	52			93
01		952 N	952	-0-	-0-	-0-	944 3	8 9	Y	7			100
02		1189 N	911	-0-	-278	-0-	875 3	36 9	Y	33	109 1		24
03		1271 N	1135	-0-	-136	-0-	1118 3	17 9	Y	15			39
04		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1011 3	18 9	Y	16			55

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790													
11		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3		Y	-0-			-0-
12		1550 N	1496	-0-	-54	-0-	1496 3		Y	-0-			-0-
01		1643 N	1305	-0-	-338	-0-	1305 3		Y	-0-			-0-
02		1450 N	1182	-0-	-268	-0-	1182 3		Y	-0-			-0-
03		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		Y	-0-			-0-
04		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3		Y	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432													
11		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-			-0-
12		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3		N	-0-			-0-
01		3100 N	3119	-0-	19	19	3119 3		N	-0-			-0-
02		1694 N	1675	-0-	-19	-0-	1675 3		N	-0-			-0-
03		1550 N	1194	-0-	-356	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
04		1500 X	1072	-0-	-428	-0-	1072 3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3			Y	-0-		-0-
12		558 N	524	-0-	-34	-0-	524 3			Y	-0-		-0-
01		558 N	389	-0-	-169	-0-	389 3			Y	-0-		-0-
02		551 N	410	-0-	-141	-0-	410 3			Y	-0-		-0-
03		527 N	514	-0-	-13	-0-	514 3			Y	-0-		-0-
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3			Y	-0-		-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588													
11		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3			N	-0-		-0-
12		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3			N	-0-		-0-
01		1705 N	1588	-0-	-117	-0-	1588 3			N	-0-		-0-
02		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3			N	-0-		-0-
03		1612 N	1568	-0-	-44	-0-	1568 3			N	-0-		-0-
04		1530 N	1336	-0-	-194	-0-	1336 3			N	-0-		-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902													
11		2477 X	914	-0-	-1563	-0-	901 3	13 9		Y	12	13 1	2
12		865 X	865	-0-	-0-	-0-	853 3	12 9		Y	11	11 1	2
01		1240 N	677	-0-	-563	-0-	665 3	12 9		Y	11	11 1	2
02		870 N	709	-0-	-161	-0-	696 3	13 9		Y	12	12 1	2
03		868 N	765	-0-	-103	-0-	754 3	11 9		Y	10	10 1	2
04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	670 3	12 9		Y	11	10 1	3

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820													
11		1410 N	934	-0-	-476	-0-	934 3			Y	-0-		-0-
12		1457 N	951	-0-	-506	-0-	951 3			Y	-0-		-0-
01		961 N	765	-0-	-196	-0-	765 3			Y	-0-		-0-
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3			Y	-0-		-0-
03		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3			Y	-0-		-0-
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3			Y	-0-		-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450													
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3			N	-0-		-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-		-0-
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3			N	-0-		-0-
02		29 N	3	-0-	-26	-0-	3 3			N	-0-		-0-
03		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3			N	-0-		-0-
04		13 N	4	-0-	-9	-0-	4 3			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620													
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-		-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3			N	-0-		-0-
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3			N	-0-		-0-
02		29 N	26	-0-	-3	-0-	26 3			N	-0-		-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-		-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
BUFORD		WELL #: 7		RRCID -> 231741		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 9172 - 10572					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
11	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3		N	-0-			-0-	
12	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	3193	3		N	-0-			-0-	
01	3379	X	2057	-0-	-1322	-0-	2057	3		N	-0-			-0-	
02	3161	X	2125	-0-	-1036	-0-	2125	3		N	-0-			-0-	
03	3193	X	2665	-0-	-528	-0-	2665	3		N	-0-			-0-	
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3		N	-0-			-0-	

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 231802		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 11180		PERF. 10864 - 10874					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 231999		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 10614 - 10835					
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	38	1	-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	107	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	372	N	169	-0-	-203	-0-	166	3	3	9	Y	3	2	1	1
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 233538		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9062 - 10368					
11	3000	N	1605	-0-	-1395	-0-	1889	1605	3		N	-0-			-0-
12	2150	N	261	-0-	-1889	-0-	261	3		N	-0-				-0-
01	1519	X	51	-0-	-1468	-0-	51	3		N	-0-				-0-
02	1421	X	56	-0-	-1365	-0-	56	3		N	-0-				-0-
03	1519	X	21	-0-	-1498	-0-	21	3		N	-0-				-0-
04	1470	X	143	-0-	-1327	-0-	143	3		N	-0-				-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 14		RRCID -> 233715		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10707		PERF. 9076 - 10532					
11	2610	N	1478	-0-	-1132	-0-	1478	3		N	-0-				-0-
12	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3		N	-0-				-0-
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3		N	-0-				-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3		N	-0-				-0-
03	2697	N	2602	-0-	-95	-0-	2602	3		N	-0-				-0-
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3		N	-0-				-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 15		RRCID -> 233717		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 10683		PERF. 9038 - 10510					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 12		RRCID -> 234431		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 10701		PERF. 9143 - 10590					
11	3000	N	2937	-0-	-63	-0-	3697	2937	3		N	-0-			-0-
12	3100	N	2189	-0-	-911	-0-	2786	2189	3		N	-0-			-0-
01	3959	X	1173	-0-	-2786	-0-	1173	3		N	-0-				-0-
02	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3		N	-0-				-0-
03	1891	X	1789	-0-	-102	-0-	1789	3		N	-0-				-0-
04	1830	X	466	-0-	-1364	-0-	466	3		N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1080 N	968	-0-	-112	-0-	968	3			N	-0-			-0-
12		1085 N	946	-0-	-139	-0-	946	3			N	-0-			-0-
01		1054 N	876	-0-	-178	-0-	876	3			N	-0-			-0-
02		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-			-0-
03		961 N	920	-0-	-41	-0-	920	3			N	-0-			-0-
04		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 10654 - 10832															
11		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1643	3	23	9	Y	21	21	1	4
12		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1572	3	21	9	Y	19	19	1	4
01		1488 N	1340	-0-	-148	-0-	1319	3	21	9	Y	19	19	1	4
02		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1471	3	23	9	Y	21	22	1	3
03		1488 N	1469	-0-	-19	-0-	1448	3	21	9	Y	19	18	1	4
04		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1342	3	21	9	Y	19	18	1	5

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388															
11		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-			-0-
12		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-			-0-
01		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-			-0-
02		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-			-0-
03		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-			-0-
04		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 10473 - 10703															
11		2460 X	1746	-0-	-714	-0-	1746	3			Y	-0-			12
12		2542 X	1107	-0-	-1435	-0-	1107	3			Y	-0-			12
01		2542 X	822	-0-	-1720	-0-	822	3			Y	-0-			12
02		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-			12
03		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-			12
04		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			Y	-0-			12

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432															
11		1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-			-0-
12		3503 X	2626	-0-	-877	-0-	2626	3			N	-0-			-0-
01		3503 X	1478	-0-	-2025	-0-	1478	3			N	-0-			-0-
02		3277 X	2827	-0-	-450	-0-	2827	3			N	-0-			-0-
03		2976 X	2593	-0-	-383	-0-	2593	3			N	-0-			-0-
04		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354															
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		150 N	34	-0-	-116	-0-	34	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
GARRETT, A.C. GU		WELL #:		18	RRCID ->	236070	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	10712	PERF. 9234 - 10549	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3150 X	3064	-0-	-86	-0-	3064	3		N	-0-	-0-	
12	3255 X	3024	-0-	-231	-0-	3024	3		N	-0-	-0-	
01	3193 X	2957	-0-	-236	-0-	2957	3		N	-0-	-0-	
02	2987 X	2868	-0-	-119	-0-	2868	3		N	-0-	-0-	
03	3193 X	2900	-0-	-293	-0-	2900	3		N	-0-	-0-	
04	3060 X	2708	-0-	-352	-0-	2708	3		N	-0-	-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		16	RRCID ->	236553	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10688	PERF. 9189 - 10367	
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-	-0-	
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3		N	-0-	-0-	
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-	-0-	
02	319 N	312	-0-	-7	-0-	312	3		N	-0-	-0-	
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-	-0-	
04	390 N	284	-0-	-106	-0-	284	3		N	-0-	-0-	

KENNEDY, MAJOR		WELL #:		13	RRCID ->	236624	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	10628	PERF. 8948 - 10374	
11	210 N	32	-0-	-178	-0-	32	3		N	-0-	-0-	
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-	-0-	
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-	-0-	
02	2900 N	6592	-0-	3692	3692	6592	3		N	-0-	-0-	
03	3100 N	6182	-0-	3082	6774	6182	3		N	-0-	-0-	
04	3000 N	4971	-0-	1971	8745	4971	3		N	-0-	-0-	

JONES, ALFORD GU		WELL #:		15	RRCID ->	236742	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	10821	PERF. 9504 - 9684	
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-	-0-	
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-	-0-	
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3		N	-0-	-0-	
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3		N	-0-	-0-	
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3		N	-0-	-0-	
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-	-0-	

JONES, ALFORD GU		WELL #:		19	RRCID ->	236743	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	10693	PERF. 9376 - 10438	
11	2130 N	517	-0-	-1613	-0-	517	3		N	-0-	-0-	
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3		N	-0-	-0-	
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3		N	-0-	-0-	
02	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3		N	-0-	-0-	
03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3		N	-0-	-0-	
04	2010 N	1229	-0-	-781	-0-	1229	3		N	-0-	-0-	

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	236840	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9206 - 10356	
11	11194 X	2306	-0-	-8888	-0-	2306	3		N	-0-	-0-	
12	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		N	-0-	-0-	
01	1209 X	929	-0-	-280	-0-	929	3		N	-0-	-0-	
02	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-	-0-	
03	1209 X	820	-0-	-389	-0-	820	3		N	-0-	-0-	
04	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-	-0-	

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	238152	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	11166	PERF.10750 - 10963	
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990								
BUFORD		WELL #:	12	RRCID ->	238181	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	10777	PERF.	9328 - 10436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2730 X	2398	-0-	-332	-0-	2398 3		N	-0-	-0-
12		2821 X	2204	-0-	-617	-0-	2204 3		N	-0-	-0-
01		2821 X	2030	-0-	-791	-0-	2030 3		N	-0-	-0-
02		2639 X	1827	-0-	-812	-0-	1827 3		N	-0-	-0-
03		2201 N	1772	-0-	-429	-0-	1772 3		N	-0-	-0-
04		1950 N	1742	-0-	-208	-0-	1742 3		N	-0-	-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #:	13	RRCID ->	238198	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	10528	PERF.	9223 - 10304
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-	-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-	-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-	-0-
03		93 N	37	-0-	-56	-0-	37 3		N	-0-	-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:	16	RRCID ->	238199	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	9436 - 10618
11		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-	-0-
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-	-0-
01		620 N	614	-0-	-6	-0-	614 3		N	-0-	-0-
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-	-0-
03		620 N	533	-0-	-87	-0-	533 3		N	-0-	-0-
04		600 N	501	-0-	-99	-0-	501 3		N	-0-	-0-

LLOYD, C. E.		WELL #:	107	RRCID ->	238521	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10622 - 10799
11		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2366 3	29 9	Y	26	5
12		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2449 3	28 9	Y	25	5
01		2449 X	1994	-0-	-455	-0-	1960 3	34 9	Y	31	7
02		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1910 3	34 9	Y	31	5
03		1984 N	1369	-0-	-615	-0-	1347 3	22 9	Y	20	4
04		1920 N	1163	-0-	-757	-0-	1142 3	21 9	Y	19	5

JONES, ALFORD GU		WELL #:	17	RRCID ->	238589	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	9218 - 10499
11		480 N	437	-0-	-43	-0-	437 3		N	-0-	-0-
12		496 N	445	-0-	-51	-0-	445 3		N	-0-	-0-
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-	-0-
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-	-0-
03		434 N	363	-0-	-71	-0-	363 3		N	-0-	-0-
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:	27	RRCID ->	238678	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	N/A
11		2940 X	2110	-0-	-830	-0-	2110 3		N	-0-	-0-
12		3038 X	1763	-0-	-1275	-0-	1763 3		N	-0-	-0-
01		3038 X	1542	-0-	-1496	-0-	1542 3		N	-0-	-0-
02		2349 X	1447	-0-	-902	-0-	1447 3		N	-0-	-0-
03		2263 X	1692	-0-	-571	-0-	1692 3		N	-0-	-0-
04		2100 X	1796	-0-	-304	-0-	1796 3		N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:	11	RRCID ->	238764	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9265 - 10401
11		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867 3		N	-0-	-0-
12		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3		N	-0-	-0-
01		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3		N	-0-	-0-
02		841 X	448	-0-	-393	-0-	448 3		N	-0-	-0-
03		899 X	34	-0-	-865	-0-	34 3		N	-0-	-0-
04		870 X	238	-0-	-632	-0-	238 3		N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		3000 N	2802	-0-	-198	4471	2802	3		N	-0-	-0-
12		3100 N	2842	-0-	-258	4213	2842	3		N	-0-	-0-
01		3100 N	2738	-0-	-362	3851	2738	3		N	-0-	-0-
02		2900 N	2644	-0-	-256	3595	2644	3		N	-0-	-0-
03		3100 N	2734	-0-	-366	3229	2734	3		N	-0-	-0-
04		3000 N	2661	-0-	-339	2890	2661	3		N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344												
11		660 N	5	-0-	-655	-0-	5	3		N	-0-	-0-
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-	-0-
01		11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3		N	-0-	-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-	-0-
03		12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3		N	-0-	-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-	-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784												
11		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2126	3	33	9	Y	5
12		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2058	3	31	9	Y	6
01		2511 N	1765	-0-	-746	-0-	1735	3	30	9	Y	6
02		2088 N	1444	-0-	-644	-0-	1420	3	24	9	Y	3
03		2077 N	1460	-0-	-617	-0-	1437	3	23	9	Y	4
04		1710 N	977	-0-	-733	-0-	960	3	17	9	Y	4

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718												
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-	-0-
12		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-	-0-
01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-	-0-
02		580 N	544	-0-	-36	-0-	544	3		N	-0-	-0-
03		620 N	85	-0-	-535	-0-	85	3		N	-0-	-0-
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505												
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-	-0-
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-	-0-
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-	-0-
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-	-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-	-0-
04		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3		N	-0-	-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	1	1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294												
11		3000 N	3939	-0-	939	939	3939	3		N	-0-	-0-
12		3100 N	2243	-0-	-857	82	2243	3		N	-0-	-0-
01		2263 N	1873	-0-	-390	-0-	1873	3		N	-0-	-0-
02		2117 X	1562	-0-	-555	-0-	1562	3		N	-0-	-0-
03		2263 X	1816	-0-	-447	-0-	1816	3		N	-0-	-0-
04		2190 X	1813	-0-	-377	-0-	1813	3		N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3			N	-0-	-0-
12		1612 N	1578	-0-	-34	-0-	1578 3			N	-0-	-0-
01		1550 N	1505	-0-	-45	-0-	1505 3			N	-0-	-0-
02		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3			N	-0-	-0-
03		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 3			N	-0-	-0-
04		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553												
11		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894 3			N	-0-	-0-
12		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917 3			N	-0-	-0-
01		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806 3			N	-0-	-0-
02		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438 3			N	-0-	-0-
03		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500 3			N	-0-	-0-
04		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 3			N	-0-	-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-	-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514												
11		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3			N	-0-	-0-
12		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3			N	-0-	-0-
01		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3			N	-0-	-0-
02		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3			N	-0-	-0-
03		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3			N	-0-	-0-
04		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611												
11		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3			N	-0-	-0-
12		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3			N	-0-	-0-
01		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3			N	-0-	-0-
02		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3			N	-0-	-0-
03		899 N	883	-0-	-16	-0-	883 3			N	-0-	-0-
04		870 N	834	-0-	-36	-0-	834 3			N	-0-	-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354												
11		3060 X	1694	-0-	-1366	-0-	1694 3			N	-0-	-0-
12		3162 X	1034	-0-	-2128	-0-	1034 3			N	-0-	-0-
01		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402 3			N	-0-	-0-
02		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478 3			N	-0-	-0-
03		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 3			N	-0-	-0-
04		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 3			N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344												
11		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3			N	-0-	-0-
12		1147 N	1067	-0-	-80	-0-	1067 3			N	-0-	-0-
01		1364 N	1043	-0-	-321	-0-	1043 3			N	-0-	-0-
02		1247 N	1016	-0-	-231	-0-	1016 3			N	-0-	-0-
03		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3			N	-0-	-0-
04		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
LETOURNEAU GU 3		WELL #: 11		RRCID -> 245107		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 13		RRCID -> 245109		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407		
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3	N	-0-		-0-
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3	N	-0-		-0-
01	1395 N	1272	-0-	-123	-0-	1272 3	N	-0-		-0-
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	N	-0-		-0-
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3	N	-0-		-0-
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3	N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 1		WELL #: 11		RRCID -> 245300		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315		
11	330 N	168	-0-	-162	-0-	168 3	N	-0-		-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-		-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
04	570 N	345	-0-	-225	-0-	345 3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 15		RRCID -> 245380		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282		
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	-0-		-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-		-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-		-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #: 9		RRCID -> 245381		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252		
11	1950 X	807	-0-	-1143	-0-	807 3	N	-0-		-0-
12	2015 X	772	-0-	-1243	-0-	772 3	N	-0-		-0-
01	2015 X	738	-0-	-1277	-0-	738 3	N	-0-		-0-
02	928 X	654	-0-	-274	-0-	654 3	N	-0-		-0-
03	899 X	704	-0-	-195	-0-	704 3	N	-0-		-0-
04	720 N	705	-0-	-15	-0-	705 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 245852		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412		
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248 3	N	-0-		-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3	N	-0-		-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
02	232 N	191	-0-	-41	-0-	191 3	N	-0-		-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #: 18H		RRCID -> 245989		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693		
11	3120 X	2817	-0-	-303	-0-	2817 3	N	-0-		-0-
12	3224 X	2977	-0-	-247	-0-	2977 3	N	-0-		-0-
01	3224 X	3057	-0-	-167	-0-	3057 3	N	-0-		-0-
02	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 3	N	-0-		-0-
03	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 3	N	-0-		-0-
04	2970 X	2169	-0-	-801	-0-	2169 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 15		RRCID -> 246323		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

JONES, ALFORD GU		WELL #: 14		RRCID -> 246818		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386								
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3		N	-0-				-0-	
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3		N	-0-				-0-	
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3		N	-0-				-0-	
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3		N	-0-				-0-	
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3		N	-0-				-0-	
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-				-0-	

BUFORD		WELL #: 8		RRCID -> 246901		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292								
11	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3		N	-0-				-0-	
12	2821	N	2815	-0-	-6	-0-	2815	3		N	-0-				-0-	
01	2728	N	2724	-0-	-4	-0-	2724	3		N	-0-				-0-	
02	2784	N	2592	-0-	-192	-0-	2592	3		N	-0-				-0-	
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3		N	-0-				-0-	
04	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3		N	-0-				-0-	

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #: 10		RRCID -> 246955		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538								
11	1230	N	1054	-0-	-176	-0-	1054	3		N	-0-				-0-	
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-				-0-	
01	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	3		N	-0-				-0-	
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-				-0-	
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-				-0-	
04	1020	N	516	-0-	-504	-0-	516	3		N	-0-				-0-	

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 12		RRCID -> 246994		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288								
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3		N	-0-				-0-	
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3		N	-0-				-0-	
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3		N	-0-				-0-	
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		N	-0-				-0-	
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3		N	-0-				-0-	
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		N	-0-				-0-	

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 15		RRCID -> 247005		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393								
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-				-0-	
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-				-0-	
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-				-0-	
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-				-0-	
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-				-0-	
04	690	N	35	-0-	-655	-0-	35	3		N	-0-				-0-	

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 247085		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330								
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-				-0-	
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3		N	-0-				-0-	
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-				-0-	
02	1595	N	1226	-0-	-369	-0-	1226	3		N	-0-				-0-	
03	1488	N	1103	-0-	-385	-0-	1103	3		N	-0-				-0-	
04	1470	N	1240	-0-	-230	-0-	1240	3		N	-0-				-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 247195		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3	N	-0-		-0-
12	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3	N	-0-		-0-
01	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3	N	-0-		-0-
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3	N	-0-		-0-
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3	N	-0-		-0-
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #: 17		RRCID -> 247211		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461		
11	180 N	103	-0-	-77	-0-	103 3	N	-0-		-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
03	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3	N	-0-		-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #: 11		RRCID -> 247223		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328		
11	780 N	775	-0-	-5	-0-	775 3	N	-0-		-0-
12	806 N	791	-0-	-15	-0-	791 3	N	-0-		-0-
01	775 N	773	-0-	-2	-0-	773 3	N	-0-		-0-
02	754 N	720	-0-	-34	-0-	720 3	N	-0-		-0-
03	806 N	771	-0-	-35	-0-	771 3	N	-0-		-0-
04	750 N	732	-0-	-18	-0-	732 3	N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 5		RRCID -> 247995		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280		
11	480 N	295	-0-	-185	-0-	295 3	N	-0-		-0-
12	403 N	262	-0-	-141	-0-	262 3	N	-0-		-0-
01	403 N	259	-0-	-144	-0-	259 3	N	-0-		-0-
02	290 N	243	-0-	-47	-0-	243 3	N	-0-		-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 251106		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901		
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 6		RRCID -> 251213		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392		
11	2850 N	2716	-0-	-134	-0-	2716 3	N	-0-		-0-
12	2883 N	2429	-0-	-454	-0-	2429 3	N	-0-		-0-
01	2821 N	2469	-0-	-352	-0-	2469 3	N	-0-		-0-
02	2639 N	2351	-0-	-288	-0-	2351 3	N	-0-		-0-
03	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 3	N	-0-		-0-
04	2400 N	2290	-0-	-110	-0-	2290 3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 252288		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232		
11	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3	N	-0-		-0-
12	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258 3	N	-0-		-0-
01	2201 X	2180	-0-	-21	-0-	2180 3	N	-0-		-0-
02	2059 X	1968	-0-	-91	-0-	1968 3	N	-0-		-0-
03	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216 3	N	-0-		-0-
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3			N	-0-		-0-
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3			N	-0-		-0-
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3			N	-0-		-0-
02		290 N	289	-0-	-1	-0-	289 3			N	-0-		-0-
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3			N	-0-		-0-
04		330 N	294	-0-	-36	-0-	294 3			N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358													
11		990 N	134	-0-	-856	-0-	134 3			N	-0-		-0-
12		14 N	9	-0-	-5	-0-	9 3			N	-0-		-0-
01		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3			N	-0-		-0-
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-		-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3			N	-0-		-0-
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412													
11		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3			N	-0-		-0-
12		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3			N	-0-		-0-
01		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3			N	-0-		-0-
02		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3			N	-0-		-0-
03		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3			N	-0-		-0-
04		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 3			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426													
11		2220 N	1576	-0-	-644	-0-	1576 3			N	-0-		-0-
12		1922 N	1441	-0-	-481	-0-	1441 3			N	-0-		-0-
01		1519 N	1186	-0-	-333	-0-	1186 3			N	-0-		-0-
02		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 3			N	-0-		-0-
03		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3			N	-0-		-0-
04		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3			N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343													
11		750 N	474	-0-	-276	-0-	474 3			N	-0-		-0-
12		589 N	464	-0-	-125	-0-	464 3			N	-0-		-0-
01		527 N	423	-0-	-104	-0-	423 3			N	-0-		-0-
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3			N	-0-		-0-
03		465 N	402	-0-	-63	-0-	402 3			N	-0-		-0-
04		420 N	391	-0-	-29	-0-	391 3			N	-0-		-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818													
11		15510 X	15185	-0-	-325	-0-	14957 3	228 9	Y	207	206 1		38
12		15903 X	15731	-0-	-172	-0-	15505 3	226 9	Y	205	200 1		43
01		16089 X	14079	-0-	-2010	-0-	13839 3	240 9	Y	218	213 1		48
02		14819 X	14070	-0-	-749	-0-	13833 3	237 9	Y	215	231 1		32
03		15841 X	15383	-0-	-458	-0-	15142 3	241 9	Y	219	205 1		46
04		15210 X	14465	-0-	-745	-0-	14226 3	239 9	Y	217	208 1		55

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521													
11		11820 X	9199	-0-	-2621	-0-	9060 3	139 9	Y	126	125 1		23
12		10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	10677 3	152 9	Y	138	132 1		29
01		10230 X	9385	-0-	-845	-0-	9228 3	157 9	Y	143	141 1		31
02		9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	9731 3	156 9	Y	142	152 1		21
03		10819 X	10588	-0-	-231	-0-	10434 3	154 9	Y	140	132 1		29
04		10470 X	10151	-0-	-319	-0-	9957 3	194 9	Y	176	161 1		44

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 266017		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 10711		PERF.10975 - 15156	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	12180 X	8276	-0-	-3904	-0-	8146 3	130 9	Y	118	122 1	21
12	12431 X	11896	-0-	-535	-0-	11728 3	168 9	Y	153	142 1	32
01	11346 X	10810	-0-	-536	-0-	10778 3	32 9	Y	29	55 1	6
02	10469 X	9759	-0-	-710	-0-	9596 3	163 9	Y	148	132 1	22
03	12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	12656 3	198 9	Y	180	164 1	38
04	11520 X	8867	-0-	-2653	-0-	8723 3	144 9	Y	131	136 1	33

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5		WELL #: 6H		RRCID -> 267372		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 10711		PERF.10942 - 15726	
11	13740 X	13298	-0-	-442	-0-	13123 3	175 9	Y	159	158 1	29
12	13795 X	13567	-0-	-228	-0-	13398 3	169 9	Y	154	151 1	32
01	13795 X	11322	-0-	-2473	-0-	11153 3	169 9	Y	154	152 1	34
02	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	9162 3	142 9	Y	129	144 1	19
03	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	10223 3	147 9	Y	134	125 1	28
04	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	10010 3	153 9	Y	139	132 1	35

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU		WELL #: 31H		RRCID -> 267420		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10896 - 15906	
11	10380 X	6563	-0-	-3817	-0-	6563 3		Y	-0-		-0-
12	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	11758 3		Y	-0-		-0-
01	10850 X	9254	-0-	-1596	-0-	9254 3		Y	-0-		-0-
02	10150 X	8758	-0-	-1392	-0-	8758 3		Y	-0-		-0-
03	11749 X	9744	-0-	-2005	-0-	9744 3		Y	-0-		-0-
04	11370 X	8451	-0-	-2919	-0-	8451 3		Y	-0-		-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5		WELL #: 8H		RRCID -> 267424		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 10801		PERF.10999 - 13404	
11	7290 X	7102	-0-	-188	-0-	6993 3	109 9	Y	99	99 1	18
12	7533 X	6762	-0-	-771	-0-	6663 3	99 9	Y	90	89 1	19
01	7626 X	5492	-0-	-2134	-0-	5396 3	96 9	Y	87	87 1	19
02	7134 X	7016	-0-	-118	-0-	6897 3	119 9	Y	108	111 1	16
03	7626 X	6242	-0-	-1384	-0-	6143 3	99 9	Y	90	87 1	19
04	7110 X	6887	-0-	-223	-0-	6773 3	114 9	Y	104	97 1	26

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 267425		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 11276		PERF.11325 - 14342	
11	7050 X	6266	-0-	-784	-0-	6174 3	92 9	Y	84	84 1	15
12	6665 X	6392	-0-	-273	-0-	6302 3	90 9	Y	82	80 1	17
01	6665 X	5901	-0-	-764	-0-	5800 3	101 9	Y	92	89 1	20
02	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5795 3	96 9	Y	87	94 1	13
03	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6203 3	95 9	Y	86	81 1	18
04	6030 X	6017	-0-	-13	-0-	5921 3	96 9	Y	87	83 1	22

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5		WELL #: 7H		RRCID -> 267426		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 10795		PERF.10946 - 13681	
11	5850 X	5751	-0-	-99	-0-	5673 3	78 9	Y	71	71 1	13
12	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5918 3	78 9	Y	71	69 1	15
01	6014 X	5270	-0-	-744	-0-	5189 3	81 9	Y	74	73 1	16
02	5626 X	4865	-0-	-761	-0-	4790 3	75 9	Y	68	74 1	10
03	6014 X	5944	-0-	-70	-0-	5859 3	85 9	Y	77	71 1	16
04	5790 X	3636	-0-	-2154	-0-	3581 3	55 9	Y	50	53 1	13

KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 267495		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 10749		PERF.10986 - 16517	
11	9240 X	8788	-0-	-452	-0-	8755 3	33 9	Y	30	51 1	35
12	9393 X	9049	-0-	-344	-0-	9008 3	41 9	Y	37		72
01	9238 X	8525	-0-	-713	-0-	8470 3	55 9	Y	50	53 1	69
02	8584 X	6471	-0-	-2113	-0-	6434 3	37 9	Y	34	53 1	50
03	9176 X	8088	-0-	-1088	-0-	8032 3	56 9	Y	51	48 1	53
04	8790 X	3810	-0-	-4980	-0-	3789 3	21 9	Y	19	47 1	25

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	12270	X	11770	-0-	-500	-0-	11715	3	55	9	Y	50	33	
12	12555	X	12080	-0-	-475	-0-	12021	3	59	9	Y	54	87	
01	12338	X	11899	-0-	-439	-0-	11833	3	66	9	Y	60	50	
02	11252	X	11220	-0-	-32	-0-	11169	3	51	9	Y	46	96	
03	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	12260	3	61	9	Y	55	59	
04	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11722	3	52	9	Y	47	106	

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A														
11	8580	X	8327	-0-	-253	-0-	8327	3			Y	-0-	85	
12	8866	X	8511	-0-	-355	-0-	8511	3			Y	-0-	85	
01	8835	X	7068	-0-	-1767	-0-	7068	3			Y	-0-	85	
02	8178	X	7072	-0-	-1106	-0-	7072	3			Y	-0-	85	
03	8742	X	8590	-0-	-152	-0-	8590	3			Y	-0-	85	
04	8340	X	8196	-0-	-144	-0-	8196	3			Y	-0-	85	

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014														
11	12240	X	11269	-0-	-971	-0-	11107	3	162	9	Y	147	27	
12	12648	X	10748	-0-	-1900	-0-	10601	3	147	9	Y	134	28	
01	12493	X	9441	-0-	-3052	-0-	9289	3	152	9	Y	138	30	
02	10788	X	10441	-0-	-347	-0-	10265	3	176	9	Y	160	24	
03	11532	X	10591	-0-	-941	-0-	10427	3	164	9	Y	149	31	
04	11160	X	10660	-0-	-500	-0-	10484	3	176	9	Y	160	40	

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407														
11	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10102	3	152	9	Y	138	25	
12	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10332	3	147	9	Y	134	28	
01	11098	X	9374	-0-	-1724	-0-	9217	3	157	9	Y	143	31	
02	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10442	3	149	9	Y	135	20	
03	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	11305	3	149	9	Y	135	28	
04	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10783	3	150	9	Y	136	34	

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048														
11	9840	X	9462	-0-	-378	-0-	9323	3	139	9	Y	126	23	
12	10044	X	5673	-0-	-4371	-0-	5593	3	80	9	Y	73	15	
01	10044	X	8723	-0-	-1321	-0-	8577	3	146	9	Y	133	29	
02	9077	X	8007	-0-	-1070	-0-	7876	3	131	9	Y	119	18	
03	9703	X	8172	-0-	-1531	-0-	8050	3	122	9	Y	111	23	
04	9390	X	7134	-0-	-2256	-0-	7021	3	113	9	Y	103	26	

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065														
11	9540	X	8596	-0-	-944	-0-	8564	3	32	9	Y	29	34	
12	9579	X	8794	-0-	-785	-0-	8754	3	40	9	Y	36	70	
01	9486	X	9431	-0-	-55	-0-	9373	3	58	9	Y	53	71	
02	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9288	3	55	9	Y	50	66	
03	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9587	3	66	9	Y	60	63	
04	8730	X	7635	-0-	-1095	-0-	7591	3	44	9	Y	40	47	

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855														
11	12240	X	11962	-0-	-278	-0-	11788	3	174	9	Y	158	29	
12	12586	X	12323	-0-	-263	-0-	12149	3	174	9	Y	158	33	
01	12524	X	11023	-0-	-1501	-0-	10838	3	185	9	Y	168	37	
02	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11682	3	191	9	Y	174	26	
03	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12596	3	190	9	Y	173	36	
04	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	12045	3	194	9	Y	176	44	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
GARNER GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	271936	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	10948	PERF.11313 - 16712				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
11	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7337	3	28	9	Y	25	60	1	40
12	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7177	3	35	9	Y	32			72
01	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7242	3	33	9	Y	30	60	1	42
02	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	8106	3	36	9	Y	33			75
03	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8780	3	43	9	Y	39	64	1	50
04	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	8182	3	59	9	Y	54	62	1	42

TEXAS UTILITIES GAS UNIT		WELL #: 31H		RRCID ->	271989	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	10746	PERF.11016 - 16848				
11	12895 X	12895	-0-	-0-	-0-	12848	3	47	9	Y	43	68	1	50
12	13312 X	13312	-0-	-0-	-0-	13250	3	62	9	Y	56			106
01	12772 X	11987	-0-	-785	-0-	11910	3	77	9	Y	70	78	1	98
02	12470 X	9139	-0-	-3331	-0-	9085	3	54	9	Y	49	76	1	71
03	13330 X	11378	-0-	-1952	-0-	11300	3	78	9	Y	71	68	1	74
04	12900 X	9326	-0-	-3574	-0-	9273	3	53	9	Y	48	66	1	56

PRICE GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	272647	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10741	PERF.11099 - 14927				
11	11220 X	10402	-0-	-818	-0-	10354	3	48	9	Y	44	88	1	29
12	11532 X	10877	-0-	-655	-0-	10824	3	53	9	Y	48			77
01	11377 X	10785	-0-	-592	-0-	10723	3	62	9	Y	56	87	1	46
02	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	10506	3	46	9	Y	42			88
03	11343 X	11343	-0-	-0-	-0-	11287	3	56	9	Y	51	85	1	54
04	10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	10752	3	47	9	Y	43			97

GARNER GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	273032	COMPL. DATE	06/06/2014	TOTAL DEPTH	10914	PERF.11245 - 16950				
11	11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	11416	3	44	9	Y	40	86	1	61
12	11439 X	11414	-0-	-25	-0-	11359	3	55	9	Y	50			111
01	11439 X	8860	-0-	-2579	-0-	8817	3	43	9	Y	39	93	1	57
02	10730 X	10495	-0-	-235	-0-	10448	3	47	9	Y	43			100
03	11788 X	11788	-0-	-0-	-0-	11732	3	56	9	Y	51	84	1	67
04	11100 X	11029	-0-	-71	-0-	10950	3	79	9	Y	72	83	1	56

ROMAN GAS UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	274162	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	10762	PERF.10915 - 16833				
11	14550 X	13312	-0-	-1238	-0-	13312	3			Y	-0-			-0-
12	15035 X	12139	-0-	-2896	-0-	12139	3			Y	-0-			-0-
01	15035 X	13770	-0-	-1265	-0-	13770	3			Y	-0-			-0-
02	13224 X	12849	-0-	-375	-0-	12849	3			Y	-0-			-0-
03	14136 X	12171	-0-	-1965	-0-	12171	3			Y	-0-			-0-
04	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	3			Y	-0-			-0-

BIRDSONG GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	278989	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	11042	PERF.11404 - 16971				
11	4560 X	2821	-0-	-1739	-0-	2810	3	11	9	N	10	35	1	18
12	4712 X	3827	-0-	-885	-0-	3808	3	19	9	N	17			35
01	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4980	3	21	9	N	19	29	1	25
02	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4535	3	22	9	N	20			45
03	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5755	3	28	9	N	25	38	1	32
04	4830 X	4319	-0-	-511	-0-	4291	3	28	9	N	25	37	1	20

POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	285269	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	10750	PERF.11289 - 16330				
11	19080 X	16401	-0-	-2679	-0-	16401	3			Y	-0-			-0-
12	19189 X	16561	-0-	-2628	-0-	16561	3			Y	-0-			-0-
01	18848 X	16396	-0-	-2452	-0-	16396	3			Y	-0-			-0-
02	15950 X	14846	-0-	-1104	-0-	14846	3			Y	-0-			-0-
03	17080 X	17080	-0-	-0-	-0-	17080	3			Y	-0-			-0-
04	16410 X	16043	-0-	-367	-0-	16043	3			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	18000 X	14553	-0-	-3447	-0-	14553	3	N	-0-		-0-
12	17980 X	14771	-0-	-3209	-0-	14771	3	N	-0-		-0-
01	17515 X	12194	-0-	-5321	-0-	12194	3	N	-0-		-0-
02	14703 X	14148	-0-	-555	-0-	14148	3	N	-0-		-0-
03	15999 X	15999	-0-	-0-	-0-	15999	3	N	-0-		-0-
04	15322 X	15322	-0-	-0-	-0-	15322	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17CV RRCID -> 296458 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9014 - 10441

11	11640 X	5004	-0-	-6636	-0-	5004	3	N	-0-		-0-
12	12028 X	5101	-0-	-6927	-0-	5101	3	N	-0-		-0-
01	12028 X	4709	-0-	-7319	-0-	4709	3	N	-0-		-0-
02	11252 X	5007	-0-	-6245	-0-	5007	3	N	-0-		-0-
03	12028 X	5143	-0-	-6885	-0-	5143	3	N	-0-		-0-
04	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3	N	-0-		-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

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

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-		-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-		-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-		-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-		-0-
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-		-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

11	600 N	541	-0-	-59	-0-	540	2	1 9	Y	1	8 1	2
12	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2		Y	-0-		2
01	558 N	215	-0-	-343	-0-	215	2		Y	-0-		2
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		Y	-0-		2
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2		Y	-0-		2
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT		2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
 BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1140 N	869	-0-	-271	-0-	869	2			Y	-0-					14
12	992 N	871	-0-	-121	-0-	871	2			Y	-0-					14
01	899 N	361	-0-	-538	-0-	361	2			Y	-0-					14
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					14
03	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					14
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					14

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					7
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					7
01	310 N	165	-0-	-145	-0-	165	2			Y	-0-					7
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					7
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					7
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					7

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

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

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					28
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					28
01	775 N	355	-0-	-420	-0-	355	2			Y	-0-					28
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					28
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					28
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

11	720 N	532	-0-	-188	-0-	65	1	460	2	Y	6					10
						7	9									
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	85	1	541	2	Y	-0-					10
01	620 N	490	-0-	-130	-0-	66	1	424	2	Y	-0-					10
02	522 N	119	-0-	-403	-0-	18	1	101	2	Y	-0-					10
03	620 N	283	-0-	-337	-0-	41	1	242	2	Y	-0-					10
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992																
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2		1	9	Y	1	15	1	4
12		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2				Y	-0-			4
01		1085 N	613	-0-	-472	-0-	613	2				Y	-0-			4
02		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2				Y	-0-			4
03		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2				Y	-0-			4
04		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-						Y	NO RPT			4

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735																
11		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2				N	-0-			-0-
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2				N	-0-			-0-
01		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2				N	-0-			-0-
02		667 N	585	-0-	-82	-0-	585	2				N	-0-			-0-
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2				N	-0-			-0-
04		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-						N	NO RPT			-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723																
11		1230 N	370	-0-	-860	-0-	370	2				Y	-0-	25	1	4
12		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2				Y	-0-			4
01		1581 N	1540	-0-	-41	-0-	1540	2				Y	-0-			4
02		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2				Y	-0-			4
03		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-						Y	-0-			4
04		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-						Y	NO RPT			4

KARGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711																
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744																
11		1080 N	911	-0-	-169	-0-	911	2				Y	-0-	16	1	3
12		1023 N	900	-0-	-123	-0-	900	2				Y	-0-			3
01		961 N	385	-0-	-576	-0-	385	2				Y	-0-			3
02		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2				Y	-0-			3
03		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2				Y	-0-			3
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-						Y	NO RPT			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	2	3	9	Y	3	20	1	6
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-			6
01	1240 N	823	-0-	-417	-0-	823	2			Y	-0-			6
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-			6
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-			6
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			6

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

11	1260 N	1117	-0-	-143	-0-	1117	2			Y	-0-			7
12	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			Y	-0-			7
01	1147 N	481	-0-	-666	-0-	481	2			Y	-0-			7
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-			7
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-			7
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			7

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	110	1	776	2	Y	11			18
						12	9							
12	837 N	712	-0-	-125	-0-	97	1	615	2	Y	-0-			18
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	142	1	912	2	Y	-0-			18
02	870 N	522	-0-	-348	-0-	79	1	443	2	Y	-0-			18
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	105	1	621	2	Y	-0-			18
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			18

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

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

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

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

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992									
JACKSON, FRED B.		WELL #: 3		RRCID -> 184969		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	105 1	1328 2	Y	8	9 1	4
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	110 1	1355 2	Y	8	7 1	5
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	106 1	1546 2	Y	9	9 1	5
02	1392 N	1169	-0-	-223	-0-	81 1	1078 2	Y	9	10 1	4
03	1488 N	1389	-0-	-99	-0-	110 1	1272 2	Y	6	2 1	8
04	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-	7 9		Y	NO RPT		8

GARNETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 186233		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798			
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	152 1	1071 2	Y	15		22
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	171 1	1084 2	Y	-0-		22
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	170 1	1089 2	Y	-0-		22
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	177 1	999 2	Y	-0-		22
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	188 1	1114 2	Y	-0-		22
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT		22

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6R		RRCID -> 187017		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740			
11	1410 N	1398	-0-	-12	-0-	1395 2	3 9	Y	3	19 1	5
12	1457 N	1412	-0-	-45	-0-	1412 2		Y	-0-		5
01	1457 N	914	-0-	-543	-0-	914 2		Y	-0-		5
02	1363 N	1358	-0-	-5	-0-	1358 2		Y	-0-		5
03	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	1295 2		Y	-0-		5
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		5

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 197897		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	2898	-0-	2898	2898	2898 2		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2898			Y	NO RPT		-0-

BASSETT, R.D. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199911		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778			
11	3000 N	1655	-0-	-1345	1436	1655 2		N	-0-		-0-
12	3100 N	1863	-0-	-1237	199	1863 2		N	-0-		-0-
01	1947 N	1748	-0-	-199	-0-	1748 2		N	-0-		-0-
02	1595 N	1201	-0-	-394	-0-	1201 2		N	-0-		-0-
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2		N	-0-		-0-
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207854		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696			
11	1200 N	980	-0-	-220	-0-	978 2	2 9	Y	2	20 1	5
12	1116 N	941	-0-	-175	-0-	941 2		Y	-0-		5
01	992 N	583	-0-	-409	-0-	583 2		Y	-0-		5
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		Y	-0-		5
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		Y	-0-		5
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		5

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//	850992									
ROGERS GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	207855	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10474 - 10726	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1260 N	857	-0-	-403	-0-	855 2	2 9	Y	2	12 1		3
12	1023 N	953	-0-	-70	-0-	953 2		Y	-0-			3
01	961 N	580	-0-	-381	-0-	580 2		Y	-0-			3
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-			Y	-0-			3
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			3
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT			3

GARNETT GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	211087	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10463 - 10707	
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	159 1	1121 2	Y	16			24
						18 9						
12	1395 N	1251	-0-	-144	-0-	170 1	1081 2	Y	-0-			24
01	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	161 1	1031 2	Y	-0-			24
02	1131 N	956	-0-	-175	-0-	144 1	812 2	Y	-0-			24
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	185 1	1096 2	Y	-0-			24
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT			24

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #:	6	RRCID ->	211088	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10502 - 10763	
11	810 N	805	-0-	-5	-0-	803 2	2 9	Y	2	9 1		3
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		Y	-0-			3
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		Y	-0-			3
02	725 N	268	-0-	-457	-0-	268 2		Y	-0-			3
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			3
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT			3

GARNETT GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	212311	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10517 - 10750	
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	38 1	268 2	Y	3			5
						3 9						
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	42 1	266 2	Y	-0-			5
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	42 1	268 2	Y	-0-			5
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	45 1	253 2	Y	-0-			5
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	47 1	275 2	Y	-0-			5
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			5

BOLT, DORIS-BOYD, C.D.		WELL #:	4	RRCID ->	212335	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10396 - 10659	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

LAMBERT		WELL #:	2	RRCID ->	212336	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10862 - 11067	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992														
GARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 212345		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 212346		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745								
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	51	1	358	2	Y	5					7
						6	9									
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	56	1	353	2	Y	-0-					7
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	58	1	374	2	Y	-0-					7
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	61	1	345	2	Y	-0-					7
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	64	1	376	2	Y	-0-					7
04	360 N	NO RPT	-0-	-0-	-360					Y	NO RPT					7

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 213464		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, FRED B.		WELL #: 7		RRCID -> 216068		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851								
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	Y	8	9	1			4
						9	9									
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	26	1	316	2	Y	8	7	1			5
						9	9									
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	420	2	Y	9	9	1			5
						10	9									
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	43	1	567	2	Y	9	10	1			4
						10	9									
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	45	1	526	2	Y	6	2	1			8
						7	9									
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					8

BASSETT, R.D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216069		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799								
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	841 N	770	-0-	-71	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	899 N	734	-0-	-165	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992									
JACKSON, FRED B.		WELL #: 6		RRCID -> 216070		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	151 1	1912 2	Y	8	9 1	4
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	124 1	1528 2	Y	8	7 1	5
01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	157 1	2291 2	Y	9	9 1	5
02	2001 N	1805	-0-	-196	-0-	126 1	1669 2	Y	9	10 1	4
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	133 1	1536 2	Y	6	2 1	8
04	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-	7 9		Y	NO RPT		8

JONES, A.G. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 217067		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MAXWELL, J.P. EST.		WELL #: 1		RRCID -> 217295		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087			
11	690 N	519	-0-	-171	-0-	519 2		Y	-0-	26	
12	682 N	322	-0-	-360	-0-	322 2		Y	-0-	26	
01	620 N	284	-0-	-336	-0-	284 2		Y	-0-	26	
02	493 N	321	-0-	-172	-0-	321 2		Y	-0-	26	
03	310 N	236	-0-	-74	-0-	236 2		Y	-0-	26	
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	26	

MAXWELL, J.P. EST.		WELL #: 2		RRCID -> 221819		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102			
11	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	1264 2		Y	-0-	50	
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		Y	-0-	50	
01	1271 N	767	-0-	-504	-0-	767 2		Y	-0-	50	
02	1218 N	723	-0-	-495	-0-	723 2		Y	-0-	50	
03	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	1371 2		Y	-0-	50	
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT	50	

TURNER, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 240094		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010			
11	1770 N	1503	-0-	-267	-0-	1503 2		Y	-0-	68	
12	1829 N	1301	-0-	-528	-0-	1242 2	59 9	Y	54	122	
01	1581 N	1152	-0-	-429	-0-	1152 2		Y	-0-	122	
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1435 2	14 9	Y	13	112 1	
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		Y	-0-	23	
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT	23	

NEAL, M.A.		WELL #: 1		RRCID -> 241837		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
 TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-			50
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	627 2	31 9	Y	28			78
01	341 N	234	-0-	-107	-0-	234 2		Y	-0-			78
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	489 2	4 9	Y	4	71 1		11
03	496 N	255	-0-	-241	-0-	255 2		Y	-0-			11
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			11

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

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

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

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

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

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

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	11 1	416 2	Y	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	2 1	86 2	Y	-0-			-0-
01	217 N	54	-0-	-163	-0-	2 1	52 2	Y	-0-			-0-
02	261 N	86	-0-	-175	-0-	2 1	84 2	Y	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	5 1	185 2	Y	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	3 1	155 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
SENESAC, NOLAN		WELL #:		1-T	RRCID ->	144720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10234 - 10386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	145980	COMPL. DATE	05/15/1993	TOTAL DEPTH	10410	PERF. 8896 - 10310
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	26 1	1018 2	Y	4	5 1 3
							4 9				
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	11 1	607 2	Y	-0-	3
01	775	N	497	-0-	-278	-0-	14 1	483 2	Y	-0-	-0-
02	1015	N	534	-0-	-481	-0-	14 1	520 2	Y	-0-	-0-
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	17 1	589 2	Y	-0-	-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	27 1	1510 2	Y	-0-	-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	150701	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF. 8942 - 10298
11	780	N	667	-0-	-113	-0-	17 1	646 2	Y	4	10 1 3
							4 9				
12	806	N	643	-0-	-163	-0-	12 1	631 2	Y	-0-	3
01	806	N	763	-0-	-43	-0-	22 1	741 2	Y	-0-	-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	18 1	659 2	Y	-0-	-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	21 1	718 2	Y	-0-	-0-
04	600	N	419	-0-	-181	-0-	7 1	412 2	Y	-0-	-0-

HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	152350	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10430 - 10726
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	153757	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10084 - 10372
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HOLCOMB "C"		WELL #:		2	RRCID ->	155886	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	10906	PERF.10560 - 10610
11	1440	X	1338	-0-	-102	-0-	50 1	1287 2	Y	1	13 1 2
							1 9				
12	1612	X	1325	-0-	-287	-0-	50 1	1274 2	Y	1	3
							1 9				
01	1612	X	927	-0-	-685	-0-	32 1	893 2	Y	2	5
							2 9				
02	1276	N	1022	-0-	-254	-0-	38 1	983 2	Y	1	6
							1 9				
03	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	44 1	1251 2	Y	1	7
							1 9				
04	900	N	838	-0-	-62	-0-	19 1	819 2	Y	-0-	7

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
HOLCOMB "C"		WELL #:		3	RRCID ->	156210	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	10902	PERF.	10610 - 10660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		630 N	454	-0-	-176	-0-	17 1	437 2	Y	-0-			-0-
12		651 N	506	-0-	-145	-0-	19 1	487 2	Y	-0-			-0-
01		757 N	757	-0-	-0-	-0-	26 1	731 2	Y	-0-			-0-
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	18 1	460 2	Y	-0-			-0-
03		496 N	428	-0-	-68	-0-	15 1	413 2	Y	-0-			-0-
04		720 N	264	-0-	-456	-0-	6 1	258 2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB "C"		WELL #:		5	RRCID ->	156326	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	10546 - 10596	
11		540 N	409	-0-	-131	-0-	15 1	394 2	Y	-0-			-0-
12		589 N	464	-0-	-125	-0-	17 1	447 2	Y	-0-			-0-
01		558 N	505	-0-	-53	-0-	18 1	487 2	Y	-0-			-0-
02		445 N	445	-0-	-0-	-0-	16 1	429 2	Y	-0-			-0-
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	15 1	425 2	Y	-0-			-0-
04		360 N	261	-0-	-99	-0-	6 1	255 2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB "C"		WELL #:		4	RRCID ->	159705	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	10560 - 10610	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEDGE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171174	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	10859	PERF.	9309 - 10606	
11		1320 N	524	-0-	-796	-0-	7 1	508 2	Y	8			38
12		1178 N	521	-0-	-657	-0-	519 2	2 9	Y	2			40
01		1116 N	699	-0-	-417	-0-	699 2		Y	-0-			40
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		Y	-0-			40
03		527 N	317	-0-	-210	-0-	317 2		Y	-0-			40
04		690 N	506	-0-	-184	-0-	506 2		Y	-0-			40

HOLCOMB "C"		WELL #:		7	RRCID ->	171810	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10486 - 10710	
11		780 N	756	-0-	-24	-0-	28 1	728 2	Y	-0-			-0-
12		806 N	699	-0-	-107	-0-	26 1	673 2	Y	-0-			-0-
01		899 N	763	-0-	-136	-0-	27 1	736 2	Y	-0-			-0-
02		725 N	613	-0-	-112	-0-	23 1	590 2	Y	-0-			-0-
03		984 N	984	-0-	-0-	-0-	34 1	950 2	Y	-0-			-0-
04		750 N	549	-0-	-201	-0-	13 1	536 2	Y	-0-			-0-

STOKER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	173488	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10452 - 10746	
11		851 N	851	-0-	-0-	-0-	850 2	1 9	Y	1			22
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	615 2	1 9	Y	1			23
01		465 N	166	-0-	-299	-0-	166 2		Y	-0-			23
02		812 N	-0-	-0-	-812	-0-			Y	-0-			23
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			23
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			23

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
HOLCOMB "C"		WELL #: 8		RRCID -> 177832		COMPL. DATE 04/03/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	68	1	1755	2	Y	2	17 1	3
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	67	1	1720	2	Y	2		5
01	1767 N	1563	-0-	-204	-0-	54	1	1500	2	Y	8		13
02	1769 N	1168	-0-	-601	-0-	43	1	1123	2	Y	2	1 8	14
03	1798 N	1338	-0-	-460	-0-	46	1	1290	2	Y	2		16
04	1500 N	1122	-0-	-378	-0-	26	1	1094	2	Y	2	1 8	17

HOLCOMB "C"		WELL #: 9		RRCID -> 180151		COMPL. DATE 09/16/2000			TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656				
11	2760 X	2104	-0-	-656	-0-	79	1	2024	2	Y	1	46 1	6
12	2821 X	1795	-0-	-1026	-0-	67	1	1727	2	Y	1		7
01	2728 X	1543	-0-	-1185	-0-	54	1	1483	2	Y	5		12
02	2291 X	1647	-0-	-644	-0-	61	1	1585	2	Y	1		13
03	2232 X	1912	-0-	-320	-0-	65	1	1845	2	Y	2		15
04	2100 X	1145	-0-	-955	-0-	26	1	1119	2	Y	-0-		15

HEDGE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 181420		COMPL. DATE 01/03/2001			TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 182876		COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026				
11	840 N	490	-0-	-350	-0-	11	1	475	2	Y	4		28
12	1147 N	823	-0-	-324	-0-	814	2	9 9	Y	8	29 1	2 8	5
01	1302 N	1066	-0-	-236	-0-	28	1	1026	2	Y	11	2 8	14
02	464 N	13	-0-	-451	-0-	13	2			Y	-0-		14
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-		14
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-		14

SENEASAC, NOLAN		WELL #: 2 L		RRCID -> 183018		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420				
11	1080 N	577	-0-	-503	-0-	27	1	548	2	Y	2		68
12	806 N	804	-0-	-2	-0-	29	1	771	2	Y	4		72
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	65	1	1674	2	Y	9		81
02	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	48	1	1185	2	Y	6	1 8	86
03	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	41	1	1060	2	Y	6	3 8	89
04	1680 X	1030	-0-	-650	-0-	39	1	984	2	Y	6	86 1 1 8	8

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
SENESAC, NOLAN		WELL #:		3 L	RRCID ->	186664	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10340 - 10350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLCOMB "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191003	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10632 - 10642	
11	1920 N	1673	-0-	-247	-0-	1672	2	1 9	Y	1	39 1	4
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1983	2	1 9	Y	1		5
01	1767 N	1544	-0-	-223	-0-	1538	2	6 9	Y	5		10
02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2465	2	3 9	Y	3	1 8	12
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2098	2	2 9	Y	2		14
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1373	2	1 9	Y	1	1 8	14

SENESAC, NOLAN		WELL #:		4	RRCID ->	197199	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	10643	PERF.10370 - 10390		
11	1620 N	650	-0-	-970	-0-	30	1	617 2	Y	3		48	
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	49	1	1289 2	Y	6		54	
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	41	1	1044 2	Y	5		59	
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	53	1	1316 2	Y	4		63	
03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	74	1	1899 2	Y	6	1 8	68	
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	68	1	1726 2	Y	7	65 1	1 8	9

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	197740	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	10503	PERF. 9720 - 10230	
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	46	1	1785 2	Y	5		9
12	1395 N	991	-0-	-404	-0-	18	1	966 2	Y	6		15
01	1674 N	1335	-0-	-339	-0-	39	1	1288 2	Y	7	17 1	5
02	1769 X	1393	-0-	-376	-0-	37	1	1346 2	Y	9		14
03	1891 X	1220	-0-	-671	-0-	34	1	1180 2	Y	5		19
04	1830 X	971	-0-	-859	-0-	17	1	948 2	Y	5	21 1	3

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	198718	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10220 - 10240		
11	2280 X	1624	-0-	-656	-0-	41	1	1581 2	Y	2		4	
12	2356 X	1475	-0-	-881	-0-	27	1	1446 2	Y	2		6	
01	2170 X	1832	-0-	-338	-0-	53	1	1777 2	Y	2	7 1	1	
02	1972 X	1969	-0-	-3	-0-	52	1	1915 2	Y	2		3	
03	2077 X	1902	-0-	-175	-0-	53	1	1848 2	Y	1	1 8	3	
04	1770 X	1211	-0-	-559	-0-	22	1	1186 2	Y	3	4 1	2 8	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200104		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2400 N	1582	-0-	-818	-0-	39 1	1540 2	Y	3	7
12	2666 N	1440	-0-	-1226	-0-	27 1	1407 2	Y	5	12
01	2542 N	1978	-0-	-564	-0-	57 1	1914 2	Y	6 14 1	4
02	2494 X	1597	-0-	-897	-0-	42 1	1547 2	Y	7	11
03	2542 X	894	-0-	-1648	-0-	25 1	867 2	Y	2	13
04	1920 X	1805	-0-	-115	-0-	32 1	1766 2	Y	6 16 1	3

HOLLAND, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 202168		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694		
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	20 1	827 2	Y	2	34
12	1054 N	998	-0-	-56	-0-	986 2	12 9	Y	11 2 8	43
01	1054 N	339	-0-	-715	-0-	9 1	323 2	Y	6 46 1	3
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-			Y	-0-	3
03	992 N	452	-0-	-540	-0-	2 1	440 2	Y	9 7 8	5
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	10 9		Y	-0-	5

STOKER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 203284		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2023										

HOLLAND, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 206039		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664		
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	8 1	354 2	Y	2 1 8	39
12	1488 N	326	-0-	-1162	-0-	324 2	2 9	Y	2 2 8	39
01	465 N	282	-0-	-183	-0-	7 1	275 2	Y	-0- 39 1	-0-
02	348 N	43	-0-	-305	-0-	43 2		Y	-0-	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	7 7 8	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 206236		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810		
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	25 1	1068 2	Y	6	18
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		Y	-0- 18 1	-0-
01	1550 N	199	-0-	-1351	-0-	5 1	194 2	Y	-0-	-0-
02	1073 N	30	-0-	-1043	-0-	30 2		Y	-0-	-0-
03	1054 N	231	-0-	-823	-0-	1 1	230 2	Y	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-

HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208418		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
HOLLAND, CHARLES		WELL #: 4		RRCID -> 208673		COMPL. DATE 08/03/2004			TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	46	1	1951	2	Y	11		44
12	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1341	2	30	9	Y	27	1 8	70
01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	22	1	823	2	Y	36	84 1	22
02	1943 X	529	-0-	-1414	-0-	40	9	525	2	Y	-0-		22
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	4	1			Y	4	4 8	22
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-		22

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 215039		COMPL. DATE 09/03/2005			TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280				
11	T. A.	220	-0-	220	2597	6	1	214	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2597					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2597					Y	-0-		-0-
02	2900 N	1394	-0-	-1506	1091	37	1	1357	2	Y	-0-		-0-
03	1729 N	638	-0-	-1091	-0-	18	1	620	2	Y	-0-		-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	9	1	480	2	Y	-0-		-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 219849		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302				
11	2700 X	2258	-0-	-442	-0-	56	1	2183	2	Y	17	34 1	13
12	2666 X	1994	-0-	-672	-0-	37	1	1939	2	Y	16		29
01	2790 X	2296	-0-	-494	-0-	66	1	2212	2	Y	16	31 1	14
02	2610 X	2438	-0-	-172	-0-	64	1	2362	2	Y	11		25
03	2790 X	2420	-0-	-370	-0-	68	1	2351	2	Y	1		26
04	2250 X	1623	-0-	-627	-0-	28	1	1565	2	Y	27	32 1	21

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 222242		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382				
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	48	1	1865	2	Y	8		17
12	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	27	1	1429	2	Y	16		33
01	1891 N	1640	-0-	-251	-0-	47	1	1575	2	Y	16	38 1	11
02	1856 N	1765	-0-	-91	-0-	46	1	1696	2	Y	21		32
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	60	1	2088	2	Y	16		48
04	1590 N	1374	-0-	-216	-0-	24	1	1336	2	Y	13	54 1	7

TUTT, W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 222243		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302				
11	1560 N	756	-0-	-804	-0-	14	1	740	2	Y	2	5 1	2
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	32	1	1950	2	Y	5		7
01	3100 N	3491	-0-	391	391	98	1	3371	2	Y	20	20 1	7
02	2900 N	3029	-0-	129	520	81	1	2931	2	Y	15	14 1	8
03	3100 N	3478	-0-	378	898	103	1	3354	2	Y	19	13 1	14
04	2979 X	2081	-0-	-898	-0-	21	9	2029	2	Y	7	15 1	6

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 222441			COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 8990 - 10408			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	

11		1530 N	1097	-0-	-433	-0-	27 1	1067 2	Y	3				8	
							3 9								
12		1581 N	1112	-0-	-469	-0-	20 1	1082 2	Y	9	2	8		15	
							10 9								
01		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	58 1	1949 2	Y	14	19	1	3 8	7	
							15 9								
02		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	53 1	1934 2	Y	19	5	8		21	
							21 9								
03		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	61 1	2133 2	Y	17	8	8		30	
							19 9								
04		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	24 1	1318 2	Y	22	33	1	15 8	4	
							24 9								

HOLCOMB "C"				WELL #:		11	RRCID -> 226237			COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10698 - 10718	

11		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	70 1	1793 2	Y	3	29	1		6	
							3 9								
12		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	70 1	1792 2	Y	3				9	
							3 9								
01		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	76 1	2105 2	Y	13				22	
							14 9								
02		1798 N	1792	-0-	-6	-0-	66 1	1724 2	Y	2				24	
							2 9								
03		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	65 1	1833 2	Y	2				26	
							2 9								
04		2130 N	1313	-0-	-817	-0-	30 1	1281 2	Y	2	1	8		27	
							2 9								

HOLCOMB "C"				WELL #:		12	RRCID -> 226238			COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 10917		PERF.10666 - 10686	

11		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	83 1	2135 2	Y	2	27	1		4	
							2 9								
12		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	89 1	2279 2	Y	2				6	
							2 9								
01		2139 N	1910	-0-	-229	-0-	66 1	1836 2	Y	7				13	
							8 9								
02		2146 N	1743	-0-	-403	-0-	64 1	1677 2	Y	2	1	8		14	
							2 9								
03		2356 N	2304	-0-	-52	-0-	79 1	2223 2	Y	2				16	
							2 9								
04		1860 N	1211	-0-	-649	-0-	28 1	1181 2	Y	2	1	8		17	
							2 9								

TUTT, W. R.				WELL #:		4	RRCID -> 232833			COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 12345		PERF. 9005 - 10356	

11		1620 N	728	-0-	-892	-0-	13 1	713 2	Y	2	3	1		2	
							2 9								
12		992 N	940	-0-	-52	-0-	15 1	923 2	Y	2				4	
							2 9								
01		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	46 1	1599 2	Y	7	9	1		2	
							8 9								
02		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	38 1	1368 2	Y	5	4	1		3	
							6 9								
03		1364 X	1202	-0-	-162	-0-	36 1	1160 2	Y	5	4	1		4	
							6 9								
04		1590 X	1038	-0-	-552	-0-	22 1	1014 2	Y	2	4	1		2	
							2 9								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
BARKER-BOTTER		WELL #: 1		RRCID -> 238083		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3090 X	2018	-0-	-1072	-0-	36 1	1976 2	N	5	1 8		105
12	2914 X	2544	-0-	-370	-0-	6 9	2501 2	N	2			107
01	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	41 1	3255 2	N	3			110
02	2900 X	2851	-0-	-49	-0-	2 9	2773 2	N	2			112
03	3100 X	2644	-0-	-456	-0-	94 1	2565 2	N	-0-			112
04	3240 X	2036	-0-	-1204	-0-	3 9	1990 2	N	3	85 1		30

LOFTIS		WELL #: 3		RRCID -> 238182		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579				
11	1260 N	1135	-0-	-125	-0-	1095 2	40 9	N	36	36 1		-0-
12	1271 N	976	-0-	-295	-0-	969 2	7 9	N	6	6 1		-0-
01	1054 N	541	-0-	-513	-0-	541 2		N	-0-			-0-
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-			-0-
03	961 N	786	-0-	-175	-0-	786 2		N	-0-			-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 238976		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150				
11	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	61 1	2383 2	Y	16	22 1		13
12	2232 X	1999	-0-	-233	-0-	18 9	1950 2	Y	11			24
01	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	37 1	2306 2	Y	12	26 1		10
02	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	12 9	2363 2	Y	8			18
03	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	69 1	2285 2	Y	1			19
04	2310 N	1156	-0-	-1154	-0-	13 9	1122 2	Y	13	22 1		10

LOFTIS		WELL #: 5		RRCID -> 239163		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570				
11	2430 N	1914	-0-	-516	-0-	1908 2	6 9	N	5	5 1		-0-
12	2511 N	1736	-0-	-775	-0-	1735 2	1 9	N	1	1 1		-0-
01	2263 N	1676	-0-	-587	-0-	1675 2	1 9	N	1	1 1		-0-
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1931 2	1 9	N	1	1 1		-0-
03	1736 N	1293	-0-	-443	-0-	1293 2		N	-0-			-0-
04	1620 N	1162	-0-	-458	-0-	1162 2		N	-0-			-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 240179		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190				
11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	47 1	1849 2	Y	8	13 1		6
12	1767 N	1758	-0-	-9	-0-	9 9	1712 2	Y	13			19
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	32 1	1932 2	Y	13	21 1		11
02	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	14 9	2211 2	Y	9			20
03	1984 X	1917	-0-	-67	-0-	60 1	1862 2	Y	1			21
04	1950 X	1210	-0-	-740	-0-	10 9	1169 2	Y	18	25 1		14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	23	1	977	2	Y	14	1	8	52
12	1116 N	916	-0-	-200	-0-	15	9	13	9	Y	12	54	1	8
01	1178 N	859	-0-	-319	-0-	22	1	820	2	Y	15	3	8	20
						17	9							
02	1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-					Y	-0-			20
03	1178 X	413	-0-	-765	-0-	2	1	402	2	Y	8			28
						9	9							
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-			28
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A														
11	1290 X	728	-0-	-562	-0-	17	1	705	2	Y	5	1	8	19
12	957 X	957	-0-	-0-	-0-	6	9	7	9	Y	6	20	1	3
01	1178 X	1165	-0-	-13	-0-	950	2	1123	2	Y	10	3	8	10
						11	9							
02	1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-					Y	-0-			10
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	1	1	8	10
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			10
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146														
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	44	1	1698	2	Y	8	13	1	6
12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	9	9	2100	2	Y	9			15
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	10	9	2314	2	Y	9	16	1	8
						69	1							
02	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	10	9	2585	2	Y	7	1	8	14
						71	1							
03	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	8	9	2576	2	Y	3	2	8	15
						74	1							
04	2310 N	1769	-0-	-541	-0-	3	9	1715	2	Y	21	18	1	12
						31	1					6	8	
						23	9							
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A														
11	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	56	1	2358	2	Y	17	1	8	54
12	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	19	9	17	9	Y	15	58	1	8
01	2914 X	2102	-0-	-812	-0-	2374	2	2030	2	Y	15	3	8	20
						55	1							
02	2726 X	667	-0-	-2059	-0-	17	9	662	2	Y	-0-			20
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	5	1			Y	1	1	8	20
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-			20
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160														
11	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	61	1	2383	2	Y	27	8	8	37
12	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	30	9	2343	2	Y	45	8	8	74
01	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	44	1	2644	2	Y	46	87	1	24
						50	9					9	8	
02	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	79	1	2587	2	Y	59	13	8	70
						51	9							
03	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	71	1	2826	2	Y	34			104
						65	9							
04	2670 X	1769	-0-	-901	-0-	81	1	1714	2	Y	22	115	1	11
						37	9							
						31	1							
						24	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
LOFTIS		WELL #: 4		RRCID -> 245985		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12679		PERF. 9215 - 10570					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
11	690	N	550	-0-	-140	-0-	546	2	4	9	N	4	4	1	-0-
12	651	N	408	-0-	-243	-0-	407	2	1	9	N	1	1	1	-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
02	522	N	482	-0-	-40	-0-	482	2			N	-0-			-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			-0-
04	630	N	245	-0-	-385	-0-	245	2			N	-0-			-0-

W. R. TUTT		WELL #: 6		RRCID -> 260818		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 12255		PERF. 9000 - 10255				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TUTT, W. R.		WELL #: 5		RRCID -> 261114		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 12246		PERF. 8984 - 10256				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 263386		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 8959 - 10326					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
11	3810	X	3626	-0-	-184	-0-	90	1	3516	2	Y	18	32	1	14
							20	9							
12	3937	X	3767	-0-	-170	-0-	70	1	3679	2	Y	16			30
							18	9							
01	3937	X	3393	-0-	-544	-0-	98	1	3281	2	Y	13	32	1	11
							14	9							
02	3538	X	3483	-0-	-55	-0-	92	1	3382	2	Y	8			19
							9	9							
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	107	1	3722	2	Y	1			20
							1	9							
04	3660	X	2035	-0-	-1625	-0-	36	1	1980	2	Y	17	24	1	13
							19	9							

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 264642		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 8948 - 10300					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
11	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	55	1	2159	2	Y	5	12	1	4
							6	9							
12	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	46	1	2420	2	Y	20			24
							22	9							
01	2139	X	1674	-0-	-465	-0-	48	1	1607	2	Y	17	26	1	10
							19	9							
02	2987	X	2818	-0-	-169	-0-	75	1	2729	2	Y	13			23
							14	9							
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	91	1	3164	2	Y	1			24
							1	9							
04	2400	X	1876	-0-	-524	-0-	33	1	1810	2	Y	30	30	1	24
							33	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012													TOTAL DEPTH 10645		PERF. 8998 - 10364	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11	2610 N	1986	-0-	-624	-0-	49	1	1922	2	Y	14	29	1	11		
12	2263 N	1682	-0-	-581	-0-	15	9	1640	2	Y	10			21		
01	2480 N	1922	-0-	-558	-0-	31	1	1855	2	Y	10	22	1	9		
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	11	9	1867	2	Y	6			15		
03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	51	1	1819	2	Y	-0-			15		
04	1860 N	1235	-0-	-625	-0-	7	9	1198	2	Y	14	18	1	11		
						15	9									
STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012													TOTAL DEPTH 10885		PERF. 9438 - 10844	
11	630 N	522	-0-	-108	-0-	11	1	508	2	Y	3			39		
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	3	9	769	2	Y	4			43		
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	4	1			Y	1	1	8	43		
02	638 X	-0-	-0-	-638	-0-	4	9			Y	-0-			43		
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			43		
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			43		
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012													TOTAL DEPTH 12690		PERF. 7234 - 12490	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013													TOTAL DEPTH 10432		PERF. 11126 - 15960	
11	23652 X	23652	-0-	-0-	-0-	23613	2	39	9	N	35	182	1	42		
12	24658 X	24658	-0-	-0-	-0-	24585	2	73	9	N	66	3	8	105		
01	24262 X	24262	-0-	-0-	-0-	24196	2	66	9	N	60			165		
02	22721 X	22721	-0-	-0-	-0-	22682	2	39	9	N	35	5	8	195		
03	23824 X	23824	-0-	-0-	-0-	23758	2	66	9	N	60	179	1	65		
04	21630 X	14951	-0-	-6679	-0-	14923	2	28	9	N	25	55	1	25		
WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 06/16/2017													TOTAL DEPTH 10732		PERF. 11204 - 18818	
11	18764 X	18764	-0-	-0-	-0-	432	1	18243	2	Y	81	71	1	67		
12	18662 X	12942	-0-	-5720	-0-	89	9	69	9	Y	63	76	1	42		
01	19282 X	-0-	-0-	-19282	-0-	12873	2			Y	8	42	1	-0-		
02	18125 X	-0-	-0-	-18125	-0-					Y	56	56	8	-0-		
03	19375 X	-0-	-0-	-19375	-0-					Y	140	140	8	-0-		
*04	18750 X	-0-	-0-	-18750	-0-					Y	5	5	8	-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
TUTT-GREER (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	283048	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	10721	-	17333		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
11	31470 X	17827	-0-	-13643	-0-	319	1	17413	2	Y	86	57	1	50	8	39
12	30163 X	28984	-0-	-1179	-0-	95	9	28416	2	Y	88	24	8			103
01	29636 X	28919	-0-	-717	-0-	471	1	27817	2	Y	269	196	1	120	8	56
02	27724 X	25269	-0-	-2455	-0-	97	9	24453	2	Y	130	105	1	19	8	62
03	29636 X	26166	-0-	-3470	-0-	806	1	25250	2	Y	125	97	1	1	8	89
04	28050 X	15406	-0-	-12644	-0-	296	9	15020	2	Y	57	99	1	14	8	33
						673	1									
						143	9									
						778	1									
						138	9									
						323	1									
						63	9									
THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	283781	COMPL. DATE	06/30/2018	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	11240	-	18363		
11	18000 X	17040	-0-	-960	-0-	392	1	16523	2	Y	114	113	1	13	8	98
12	18879 X	16814	-0-	-2065	-0-	125	9	131	9	Y	119	118	1	13	8	86
01	19065 X	14455	-0-	-4610	-0-	16683	2	13960	2	Y	105	145	1	9	8	37
02	17835 X	8043	-0-	-9792	-0-	379	1	7898	2	Y	76	61	8			52
03	19065 X	359	-0-	-18706	-0-	116	9	191	2	Y	152	152	8			52
*04	17040 X	-0-	-0-	-17040	-0-	61	1	5		Y	5	50	1	5	8	2
						84	9									
						1	1									
						167	9									
STW (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	292632	COMPL. DATE	03/29/2022	TOTAL DEPTH	10283	PERF.	10500	-	15358		
11	29670 X	15285	-0-	-14385	-0-	275	1	15001	2	Y	8	14	1			9
12	29202 X	22919	-0-	-6283	-0-	9	9	22531	2	Y	14					23
01	27435 X	23817	-0-	-3618	-0-	373	1	23111	2	Y	33	44	1			12
02	25056 X	21807	-0-	-3249	-0-	15	9	21195	2	Y	26	24	1			14
03	26784 X	23239	-0-	-3545	-0-	670	1	22513	2	Y	29	22	1			21
04	23040 X	13384	-0-	-9656	-0-	36	9	13088	2	Y	13	24	1			10
						583	1									
						29	9									
						694	1									
						32	9									
						282	1									
						14	9									
WHITE-HEIRS (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	297056	COMPL. DATE	02/06/2024	TOTAL DEPTH	10786	PERF.	11125	-	19827		
02	3855 X	405	-0-	-3450	-0-	379	2	26	9	Y	24	24	8			-0-
*03	43532 X	43532	-0-	-0-	-0-	43411	2	121	9	Y	110	2	8			108
04	38550 X	439	-0-	-38111	-0-	439	2	-0-		Y	-0-	103	1			5
VENTANA MIDSTREAM LLC		884518														
SMITH, B.G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	083500	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	3220	-	3260		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
VENTANA MIDSTREAM LLC		//CONT.//		884518							
SMITH, B. G. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	186391	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	4049	PERF. 3220 - 3260
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

VERADO ENERGY, INC.		884563		WELL #:	1	RRCID ->	069114	COMPL. DATE	11/06/1976	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10212 - 10433
BIRD, G. W. EST.												
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-	-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-	-0-
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-	-0-
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-	-0-
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-	-0-
04	1140 N	956	-0-	-184	-0-	950	2	6	9	Y	5	5 8 -0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	071349	COMPL. DATE	04/30/1977	TOTAL DEPTH	10572	PERF. 9219 - 10452	
11	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2702	2	2	9	Y	2	2 8 22
12	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-	22
01	1302 X	998	-0-	-304	-0-	998	2			Y	-0-	22
02	1508 X	155	-0-	-1353	-0-	155	2			Y	-0-	22
03	1612 X	412	-0-	-1200	-0-	412	2			Y	-0-	22
04	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			Y	-0-	22

DELTA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	076763	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	10578	PERF. 9170 - 10040	
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-	1
12	930 N	677	-0-	-253	-0-	677	2			Y	-0-	1
01	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	2			Y	-0-	1
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-	1
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-	1
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-	1

THOMPSON, PERRY GU		WELL #:		2	RRCID ->	078805	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 9099 - 10368	
11	990 N	938	-0-	-52	-0-	938	2			Y	-0-	2
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-	2
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-	2
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-	2
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-	2
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-	2

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	078845	COMPL. DATE	09/04/1987	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 9080 - 10456	
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-	12
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-	12
01	1736 N	900	-0-	-836	-0-	900	2			Y	-0-	12
02	2407 X	566	-0-	-1841	-0-	566	2			Y	-0-	12
03	2573 X	1995	-0-	-578	-0-	1995	2			Y	-0-	12
04	2040 X	1565	-0-	-475	-0-	1565	2			Y	-0-	12

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563									
THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	079577	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	9182 - 10615	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		1020 N	848	-0-	-172	-0-	848 2			Y	-0-		14
12		1116 N	847	-0-	-269	-0-	847 2			Y	-0-		14
01		1085 N	672	-0-	-413	-0-	672 2			Y	-0-		14
02		812 N	448	-0-	-364	-0-	448 2			Y	-0-		14
03		837 N	596	-0-	-241	-0-	596 2			Y	-0-		14
04		660 N	405	-0-	-255	-0-	405 2			Y	-0-		14

THOMPSON, PERRY GU		WELL #:		3	RRCID ->	087553	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	9076 - 10412	
11		780 N	636	-0-	-144	-0-	636 2			Y	-0-		-0-
12		775 N	764	-0-	-11	-0-	764 2			Y	-0-		-0-
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2			Y	-0-		-0-
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2			Y	-0-		-0-
03		775 N	720	-0-	-55	-0-	720 2			Y	-0-		-0-
04		780 N	590	-0-	-190	-0-	590 2			Y	-0-		-0-

FREEMAN, J.B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	088289	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	10696	PERF.	9178 - 10034	
11		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2395 2	6 9	Y	5			33
12		2294 N	1965	-0-	-329	-0-	1963 2	2 9	Y	2			35
01		2263 N	1800	-0-	-463	-0-	1797 2	3 9	Y	3			38
02		2175 N	1611	-0-	-564	-0-	1609 2	2 9	Y	2			40
03		1953 N	1477	-0-	-476	-0-	1477 2		Y	-0-			40
04		1740 N	1659	-0-	-81	-0-	1659 2		Y	-0-			40

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	088504	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10066 - 9154	
11		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2			Y	-0-		18
12		1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1341 2			Y	-0-		18
01		1581 N	877	-0-	-704	-0-	877 2			Y	-0-		18
02		1247 N	832	-0-	-415	-0-	832 2			Y	-0-		18
03		1333 N	709	-0-	-624	-0-	709 2			Y	-0-		18
04		840 N	440	-0-	-400	-0-	440 2			Y	-0-		18

DELTA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	090853	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9200 - 10536	
11		1170 N	1033	-0-	-137	-0-	1033 2			Y	-0-		3
12		899 N	676	-0-	-223	-0-	676 2			Y	-0-		3
01		961 N	557	-0-	-404	-0-	557 2			Y	-0-		3
02		870 N	573	-0-	-297	-0-	573 2			Y	-0-		3
03		682 N	642	-0-	-40	-0-	642 2			Y	-0-		3
04		540 N	512	-0-	-28	-0-	512 2			Y	-0-		3

SOONER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	090868	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	10667	PERF.	9384 - 10106	
11		1170 N	985	-0-	-185	-0-	985 2			Y	-0-		26
12		1209 N	829	-0-	-380	-0-	829 2			Y	-0-		26
01		1147 N	757	-0-	-390	-0-	757 2			Y	-0-		26
02		783 N	655	-0-	-128	-0-	652 2	3 9	Y	3			29
03		837 N	773	-0-	-64	-0-	773 2			Y	-0-	18 1	11
04		720 N	688	-0-	-32	-0-	688 2			Y	-0-		11

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	092404	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9170 - 10092	
11		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2			Y	-0-		-0-
12		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2			Y	-0-		-0-
01		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2			Y	-0-		-0-
02		1827 N	994	-0-	-833	-0-	994 2			Y	-0-		-0-
03		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2			Y	-0-		-0-
04		1380 N	940	-0-	-440	-0-	940 2			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2179 N	1940	-0-	-239	-0-	1940 2			Y	-0-		15
12		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2			Y	-0-		15
01		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2			Y	-0-		15
02		1769 N	1708	-0-	-61	-0-	1708 2			Y	-0-		15
03		3100 N	3162	-0-	62	62	3162 2			Y	-0-		15
04		2991 N	2929	-0-	-62	-0-	2929 2			Y	-0-		15

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444													
11		900 N	788	-0-	-112	-0-	788 2			Y	-0-		8
12		899 N	706	-0-	-193	-0-	706 2			Y	-0-		8
01		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2			Y	-0-		8
02		754 N	518	-0-	-236	-0-	518 2			Y	-0-		8
03		713 N	612	-0-	-101	-0-	612 2			Y	-0-		8
04		690 N	686	-0-	-4	-0-	686 2			Y	-0-		8

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461													
11		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2964 2	3 9		Y	3	3 8	3
12		3100 N	3506	-0-	406	406	3506 2			Y	-0-		3
01		3100 N	3031	-0-	-69	337	3030 2	1 9		Y	1	1 8	3
02		2900 N	2868	-0-	-32	305	2867 2	1 9		Y	1	1 8	3
03		3001 X	2696	-0-	-305	-0-	2695 2	1 9		Y	1	1 8	3
04		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3184 2	2 9		Y	2	2 8	3

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138													
11		1410 N	1329	-0-	-81	-0-	1329 2			Y	-0-		14
12		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2			Y	-0-		14
01		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2			Y	-0-		14
02		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1395 2	6 9		Y	5		19
03		1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1330 2	1 9		Y	1	14 1	6
04		1470 N	1382	-0-	-88	-0-	1382 2			Y	-0-		6

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467													
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2			Y	-0-		46
12		558 N	484	-0-	-74	-0-	484 2			Y	-0-		46
01		496 N	433	-0-	-63	-0-	433 2			Y	-0-		46
02		551 N	443	-0-	-108	-0-	443 2			Y	-0-		46
03		496 N	363	-0-	-133	-0-	363 2			Y	-0-		46
04		420 N	252	-0-	-168	-0-	252 2			Y	-0-		46

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439													
11		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 2			Y	-0-		104
12		3472 X	3401	-0-	-71	-0-	3401 2			Y	-0-		104
01		3472 X	3046	-0-	-426	-0-	3045 2	1 9		Y	1	1 8	104
02		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2			Y	-0-		104
03		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2			Y	-0-		104
04		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2643 2	1 9		Y	1	1 8	104

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410													
11		2610 N	2584	-0-	-26	-0-	2584 2			Y	-0-		31
12		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923 2			Y	-0-		31
01		2697 X	2600	-0-	-97	-0-	2600 2			Y	-0-		31
02		2581 X	2429	-0-	-152	-0-	2429 2			Y	-0-		31
03		2759 X	2641	-0-	-118	-0-	2640 2	1 9		Y	1	1 8	31
04		2670 X	2411	-0-	-259	-0-	2411 2			Y	-0-		31

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
PAUL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100105		COMPL. DATE 12/09/1992			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2348	2	1 9	Y	1	1 8	140
12	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2473	2	4 9	Y	4	4 8	140
01	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2220	2	2 9	Y	2	2 8	140
02	2262 N	1783	-0-	-479	-0-	1781	2	2 9	Y	2	2 8	140
03	2480 N	1180	-0-	-1300	-0-	1180	2		Y	-0-		140
04	2160 N	1170	-0-	-990	-0-	1170	2		Y	-0-		140

WALTERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100106		COMPL. DATE 04/08/2003			TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108			
11	1260 N	737	-0-	-523	-0-	737	2		Y	-0-		15
12	1147 N	626	-0-	-521	-0-	626	2		Y	-0-		15
01	1116 N	478	-0-	-638	-0-	478	2		Y	-0-		15
02	725 N	453	-0-	-272	-0-	453	2		Y	-0-		15
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-		15
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		Y	-0-		15

THORNTON, HENRY G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 104056		COMPL. DATE 01/20/1983			TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449			
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		Y	-0-		27
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-		27
01	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2		Y	-0-		27
02	377 N	285	-0-	-92	-0-	285	2		Y	-0-		27
03	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2		Y	-0-		27
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2		Y	-0-		27

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 104249		COMPL. DATE 02/04/1983			TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473			
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		Y	-0-		82
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		Y	-0-		82
01	1023 N	975	-0-	-48	-0-	974	2	1 9	Y	1	1 8	82
02	1334 N	823	-0-	-511	-0-	823	2		Y	-0-		82
03	1178 N	978	-0-	-200	-0-	978	2		Y	-0-		82
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	2	1 9	Y	1	1 8	82

HINKLE, C.A.		WELL #: 2		RRCID -> 104808		COMPL. DATE 11/13/2006			TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392			
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	334	2	14 9	N	13	13 8	250
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2 9	N	2	2 8	250
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	309	2	7 9	N	6	6 8	250
02	348 N	298	-0-	-50	-0-	291	2	7 9	N	6	6 8	250
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	308	2	6 9	N	5	5 8	250
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	287	2	18 9	N	16	16 8	250

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 2A		RRCID -> 109592		COMPL. DATE 02/14/2010			TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461			
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-		9
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-		9
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2 9	Y	2	2 8	9
02	377 N	320	-0-	-57	-0-	320	2		Y	-0-		9
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-		9
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-		9

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 4		RRCID -> 149080		COMPL. DATE 02/09/1994			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449			
11	1950 N	1886	-0-	-64	-0-	1886	2		Y	-0-		51
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		Y	-0-		51
01	1891 N	1669	-0-	-222	-0-	1669	2		Y	-0-		51
02	1827 N	1619	-0-	-208	-0-	1619	2		Y	-0-		51
03	1922 N	1268	-0-	-654	-0-	1268	2		Y	-0-		51
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		Y	-0-		51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		Y	-0-	9
12		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		Y	-0-	9
01		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	-0-	9
02		1421 N	908	-0-	-513	-0-	908	2		Y	-0-	9
03		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		Y	-0-	9
04		870 N	473	-0-	-397	-0-	473	2		Y	-0-	9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404												
11		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		Y	-0-	22
12		1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1278	2		Y	-0-	22
01		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		Y	-0-	22
02		1073 N	1050	-0-	-23	-0-	1050	2		Y	-0-	22
03		1271 N	1079	-0-	-192	-0-	1079	2		Y	-0-	22
04		1200 N	1084	-0-	-116	-0-	1084	2		Y	-0-	22

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446												
11		3000 N	3200	-0-	200	200	3200	2		Y	-0-	13
12		2199 N	1999	-0-	-200	-0-	1996	2	3 9	Y	3	16
01		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1045	2	2 9	Y	2	18
02		3103 X	1021	-0-	-2082	-0-	1021	2		Y	-0-	18
03		3317 X	717	-0-	-2600	-0-	717	2		Y	-0-	18
04		3210 X	1594	-0-	-1616	-0-	1594	2		Y	-0-	18

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436												
11		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		Y	-0-	13
12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1042	2	1 9	Y	1	14
01		620 N	613	-0-	-7	-0-	613	2		Y	-0-	14
02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		Y	-0-	14
03		961 N	734	-0-	-227	-0-	734	2		Y	-0-	14
04		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		Y	-0-	14

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510												
11		2100 N	1521	-0-	-579	-0-	1518	2	3 9	Y	3	38
12		2356 N	1881	-0-	-475	-0-	1879	2	2 9	Y	2	40
01		2294 N	1712	-0-	-582	-0-	1710	2	2 9	Y	2	42
02		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1684	2	2 9	Y	2	44
03		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2040	2	1 9	Y	1	44
04		1650 N	1640	-0-	-10	-0-	1640	2		Y	-0-	44

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452												
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		Y	-0-	-0-
12		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		Y	-0-	-0-
01		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		Y	-0-	-0-
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		Y	-0-	-0-
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y	-0-	-0-
04		660 N	619	-0-	-41	-0-	619	2		Y	-0-	-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449												
11		1890 N	1313	-0-	-577	-0-	1313	2		Y	-0-	25
12		1953 N	1289	-0-	-664	-0-	1289	2		Y	-0-	25
01		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		Y	-0-	25
02		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		Y	-0-	25
03		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		Y	-0-	25
04		1470 N	1233	-0-	-237	-0-	1233	2		Y	-0-	25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11		3000 N	2169	-0-	-831	219	2169	2	Y	-0-		15
12		2164 N	1945	-0-	-219	-0-	1945	2	Y	-0-		15
01		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	Y	-0-		15
02		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2	Y	-0-		15
03		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2009	2	Y	1	1 8	15
04		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	Y	-0-		15

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978												
11		2400 X	1420	-0-	-980	-0-	1420	2	Y	-0-		28
12		2170 X	1201	-0-	-969	-0-	1201	2	Y	-0-		28
01		1581 N	718	-0-	-863	-0-	718	2	Y	-0-		28
02		1363 N	771	-0-	-592	-0-	771	2	Y	-0-		28
03		1209 N	1058	-0-	-151	-0-	1058	2	Y	-0-		28
04		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	Y	-0-		28

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030												
11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	Y	-0-		-0-
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	Y	-0-		-0-
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	Y	-0-		-0-
02		580 N	337	-0-	-243	-0-	337	2	Y	-0-		-0-
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	Y	-0-		-0-
04		540 N	384	-0-	-156	-0-	384	2	Y	-0-		-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 10151 - 10457												
11		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	2	Y	1	1 8	78
12		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1829	2	Y	2	2 8	78
01		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	Y	1	1 8	78
02		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2325	2	Y	1	1 8	78
03		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2	Y	-0-		78
04		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2	Y	-0-		78

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A												
11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	Y	-0-		15
12		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	Y	-0-		15
01		744 N	673	-0-	-71	-0-	673	2	Y	-0-		15
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	Y	-0-		15
03		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	Y	-0-		15
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	Y	-0-		15

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A												
11		1290 N	1214	-0-	-76	-0-	1212	2	Y	2		26
12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1042	2	Y	1		27
01		1147 N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2	Y	-0-		27
02		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	Y	2		29
03		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	Y	-0-		29
04		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	Y	-0-		29

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296												
11		840 N	538	-0-	-302	-0-	538	2	Y	-0-		21
12		900 N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	Y	1		22
01		837 N	328	-0-	-509	-0-	328	2	Y	-0-		22
02		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	Y	-0-		22
03		899 N	749	-0-	-150	-0-	749	2	Y	-0-		22
04		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	Y	-0-		22

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563								
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:		5	RRCID ->	170420	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9012 - 10424
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		Y	-0-		31
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		Y	-0-		31
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		Y	-0-		31
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		Y	-0-		31
03	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2		Y	-0-		31
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		Y	-0-		31

SOONER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	170442	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9157 - 10524
11	3180 X	1127	-0-	-2053	-0-	1126	2	1	9	Y	1	17
12	1922 X	1121	-0-	-801	-0-	1120	2	1	9	Y	1	17
01	1550 X	1163	-0-	-387	-0-	1163	2		Y	-0-	1	17
02	1305 X	1037	-0-	-268	-0-	1034	2	3	9	Y	3	18
*03	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1095	2	7	9	Y	6	7
04	1140 N	999	-0-	-141	-0-	995	2	4	9	Y	4	1

HINKLE, C.A.		WELL #:		6	RRCID ->	172637	COMPL. DATE	01/07/1999	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9077 - 10456
11	1050 N	769	-0-	-281	-0-	769	2		Y	-0-		25
12	1023 N	778	-0-	-245	-0-	777	2	1	9	Y	1	26
01	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	2		Y	-0-		26
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		Y	-0-		26
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		Y	-0-		26
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		Y	-0-		26

DELTA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	172819	COMPL. DATE	02/27/1999	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9333 - 10510
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	Y	1	13
12	992 N	850	-0-	-142	-0-	850	2		Y	-0-		13
01	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	1133	2		Y	-0-		13
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		Y	-0-		13
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	2	2	9	Y	2	13
04	1110 N	910	-0-	-200	-0-	909	2	1	9	Y	1	13

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	172823	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	9216 - 10464
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		Y	-0-		-0-
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		Y	-0-		-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		Y	-0-		-0-
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	1	-0-
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		Y	-0-		-0-
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		Y	-0-		-0-

FREEMAN, J.B. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	175420	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	9220 - 10685
11	2670 X	2330	-0-	-340	-0-	2329	2	1	9	Y	1	85
12	2759 X	1977	-0-	-782	-0-	1977	2		Y	-0-		85
01	2759 X	1962	-0-	-797	-0-	1962	2		Y	-0-		85
02	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		Y	-0-		85
03	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1960	2	8	9	Y	7	91
04	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1982	2	4	9	Y	4	94

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	175671	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	9075 - 10463
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-		105
12	558 N	453	-0-	-105	-0-	453	2		Y	-0-		105
01	434 N	385	-0-	-49	-0-	384	2	1	9	Y	1	105
02	464 N	348	-0-	-116	-0-	348	2		Y	-0-		105
03	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2		Y	-0-		105
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	327	2	1	9	Y	1	105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		1047	2	1	9	Y	1	1 8	64
12		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		1762	2			Y	-0-		64
01		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-		1544	2			Y	-0-		64
02		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		1373	2			Y	-0-		64
03		1767 N	1106	-0-	-661	-0-		1102	2	4	9	Y	4	1 8	67
04		1500 N	1004	-0-	-496	-0-		1002	2	2	9	Y	2		69

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

11		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		1322	2	2	9	Y	2	2 8	3
12		1457 N	1400	-0-	-57	-0-		1400	2			Y	-0-		3
01		1426 N	1342	-0-	-84	-0-		1341	2	1	9	Y	1	1 8	3
02		1276 N	1250	-0-	-26	-0-		1249	2	1	9	Y	1	1 8	3
03		1395 N	1229	-0-	-166	-0-		1228	2	1	9	Y	1	1 8	3
04		1290 N	1058	-0-	-232	-0-		1057	2	1	9	Y	1	1 8	3

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

11		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		1464	2	2	9	Y	2	2 8	56
12		1178 N	1125	-0-	-53	-0-		1124	2	1	9	Y	1	1 8	56
01		1178 N	1044	-0-	-134	-0-		1044	2			Y	-0-		56
02		1421 N	684	-0-	-737	-0-		682	2	2	9	Y	2	2 8	56
03		1116 N	659	-0-	-457	-0-		656	2	3	9	Y	3	3 8	56
04		1020 N	655	-0-	-365	-0-		649	2	6	9	Y	5	5 8	56

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

11		990 N	948	-0-	-42	-0-		948	2			Y	-0-		10
12		1023 N	994	-0-	-29	-0-		994	2			Y	-0-		10
01		1023 N	838	-0-	-185	-0-		838	2			Y	-0-		10
02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		1041	2			Y	-0-		10
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		1121	2			Y	-0-		10
04		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		1044	2			Y	-0-		10

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

11		1290 N	858	-0-	-432	-0-		858	2			Y	-0-		17
12		1302 N	817	-0-	-485	-0-		817	2			Y	-0-		17
01		1333 N	678	-0-	-655	-0-		678	2			Y	-0-		17
02		841 N	589	-0-	-252	-0-		589	2			Y	-0-		17
03		806 N	570	-0-	-236	-0-		570	2			Y	-0-		17
04		660 N	175	-0-	-485	-0-		175	2			Y	-0-		17

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

11		1740 N	1655	-0-	-85	-0-		1655	2			Y	-0-		9
12		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-		1798	2			Y	-0-		9
01		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-		1639	2			Y	-0-		9
02		1595 N	1594	-0-	-1	-0-		1587	2	7	9	Y	6		15
03		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-		1843	2	2	9	Y	2	16 1	1
04		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		1678	2			Y	-0-		1

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

11		870 N	831	-0-	-39	-0-		828	2	3	9	Y	3		32
12		888 N	888	-0-	-0-	-0-		888	2			Y	-0-		32
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-		500	2			Y	-0-		32
02		812 N	803	-0-	-9	-0-		803	2			Y	-0-		32
03		899 N	874	-0-	-25	-0-		871	2	3	9	Y	3		35
04		658 N	658	-0-	-0-	-0-		658	2			Y	-0-		35

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		Y	-0-		39
12		1643 N	1557	-0-	-86	-0-	1557 2		Y	-0-		39
01		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2		Y	-0-		39
02		1479 N	1462	-0-	-17	-0-	1462 2		Y	-0-		39
03		1550 N	1540	-0-	-10	-0-	1540 2		Y	-0-		39
04		1650 N	1506	-0-	-144	-0-	1506 2		Y	-0-		39

FREEMAN, J.B. "A"												
WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934												
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		Y	-0-		4
12		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		Y	-0-		4
01		558 N	472	-0-	-86	-0-	472 2		Y	-0-		4
02		696 N	622	-0-	-74	-0-	621 2	1 9	Y	1		5
03		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		Y	-0-		5
04		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		Y	-0-		5

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1												
WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680												
11		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1068 2	3 9	Y	3		31
12		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		Y	-0-		31
01		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2		Y	-0-		31
02		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		Y	-0-		31
03		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1107 2	4 9	Y	4		35
04		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		Y	-0-		35

THORNTON, EMMA GAS UNIT												
WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196												
11		1500 N	1245	-0-	-255	-0-	1245 2		Y	-0-		21
12		1581 N	1148	-0-	-433	-0-	1148 2		Y	-0-		21
01		1457 N	894	-0-	-563	-0-	894 2		Y	-0-		21
02		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		Y	-0-		21
03		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		Y	-0-		21
04		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		Y	-0-		21

BIRD, G. W. ESTATE												
WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095												
11		2730 X	1137	-0-	-1593	-0-	1137 2		Y	-0-		20
12		2821 X	1358	-0-	-1463	-0-	1358 2		Y	-0-		20
01		2821 X	1254	-0-	-1567	-0-	1254 2		Y	-0-		20
02		2059 X	1114	-0-	-945	-0-	1114 2		Y	-0-		20
03		1829 X	1257	-0-	-572	-0-	1257 2		Y	-0-		20
04		1200 N	1014	-0-	-186	-0-	1014 2		Y	-0-		20

HINKLE, C.A.												
WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224												
11		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		Y	-0-		18
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		Y	-0-		18
01		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		Y	-0-		18
02		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		Y	-0-		18
03		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		Y	-0-		18
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		Y	-0-		18

SOONER GAS UNIT												
WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206												
11		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		Y	-0-		8
12		992 N	977	-0-	-15	-0-	977 2		Y	-0-		8
01		992 N	670	-0-	-322	-0-	670 2		Y	-0-		8
02		841 N	758	-0-	-83	-0-	755 2	3 9	Y	3		11
03		899 N	808	-0-	-91	-0-	808 2		Y	-0-	8 1	3
04		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		Y	-0-		3

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
DELTA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 189489		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1110 N	927	-0-	-183	-0-	927 2		Y	-0-		21	
12	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	1004 2		Y	-0-		21	
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		Y	-0-		21	
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		Y	-0-		21	
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		Y	-0-		21	
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		Y	-0-		21	

WALTERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189925		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094				
11	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2		Y	-0-		38	
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2		Y	-0-		38	
01	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2		Y	-0-		38	
02	2813 X	2189	-0-	-624	-0-	2189 2		Y	-0-		38	
03	3007 X	2369	-0-	-638	-0-	2369 2		Y	-0-		38	
04	2910 X	2124	-0-	-786	-0-	2124 2		Y	-0-		38	

PAUL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 191103		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546				
11	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2		Y	-0-		79	
12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		Y	-0-		79	
01	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2825 2	1 9	Y	1	8	79	
02	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2		Y	-0-		79	
03	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2968 2	1 9	Y	1	8	79	
04	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2947 2	1 9	Y	1	8	79	

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 191617		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482				
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1415 2	1 9	Y	1	8	72	
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		Y	-0-		72	
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		Y	-0-		72	
02	1363 N	1144	-0-	-219	-0-	1143 2	1 9	Y	1	8	72	
03	1581 N	1174	-0-	-407	-0-	1174 2		Y	-0-		72	
04	1500 N	1040	-0-	-460	-0-	1038 2	2 9	Y	2	8	72	

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 193118		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460				
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-		260	
12	1271 N	1052	-0-	-219	-0-	1052 2		N	-0-		260	
01	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	1033 2		N	-0-		260	
02	1450 N	847	-0-	-603	-0-	847 2		N	-0-		260	
03	1054 N	781	-0-	-273	-0-	779 2	2 9	N	2	8	260	
04	990 N	773	-0-	-217	-0-	773 2		N	-0-		260	

SOONER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 198194		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530				
11	3120 X	2345	-0-	-775	-0-	2345 2		Y	-0-		13	
12	3224 X	2497	-0-	-727	-0-	2496 2	1 9	Y	1	8	13	
01	3224 X	2316	-0-	-908	-0-	2316 2		Y	-0-		13	
02	3335 X	2211	-0-	-1124	-0-	2202 2	9 9	Y	8	1 8	20	
03	2852 X	2199	-0-	-653	-0-	2197 2	2 9	Y	2	20 1	1 8	1
04	2430 X	2249	-0-	-181	-0-	2248 2	1 9	Y	1	1 8		1

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 199776		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100				
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		Y	-0-		35	
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		Y	-0-		35	
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2		Y	-0-		35	
02	1450 N	1180	-0-	-270	-0-	1180 2		Y	-0-		35	
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		Y	-0-		35	
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		Y	-0-		35	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-		160
12	2759 X	2656	-0-	-103	-0-	2656	2			N	-0-		160
01	2759 X	2645	-0-	-114	-0-	2645	2			N	-0-		160
02	2581 X	1998	-0-	-583	-0-	1997	2	1	9	N	1	1 8	160
03	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3313	2	2	9	N	2	2 8	160
04	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3248	2	3	9	N	3	3 8	160

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		49

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2023 - WELL PLUGGED 05/12/23

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

11	1470 N	1401	-0-	-69	-0-	1401	2			Y	-0-		5
12	1488 N	196	-0-	-1292	-0-	196	2			Y	-0-		5
01	1581 N	1263	-0-	-318	-0-	1262	2	1	9	Y	1	1 8	5
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-		5
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-		5
04	1230 N	1070	-0-	-160	-0-	1070	2			Y	-0-		5

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

11	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-		-0-
12	2728 X	2264	-0-	-464	-0-	2264	2			Y	-0-		-0-
01	2728 X	2290	-0-	-438	-0-	2290	2			Y	-0-		-0-
02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3666	2	14	9	Y	13	1 8	12
03	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4296	2	4	9	Y	4	12 1	3
04	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4073	2	1	9	Y	1	1 8	3

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

11	2190 N	1690	-0-	-500	-0-	1688	2	2	9	Y	2	2 8	39
12	2201 N	1833	-0-	-368	-0-	1827	2	6	9	Y	5	5 8	39
01	1953 N	1932	-0-	-21	-0-	1932	2			Y	-0-		39
02	1479 N	1424	-0-	-55	-0-	1421	2	3	9	Y	3	3 8	39
03	1581 N	1575	-0-	-6	-0-	1566	2	9	9	Y	8	8 8	39
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1579	2	11	9	Y	10	10 8	39

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

11	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-		35
12	2046 N	1939	-0-	-107	-0-	1936	2	3	9	Y	3		38
01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1990	2	3	9	Y	3		41
02	2088 N	1354	-0-	-734	-0-	1354	2			Y	-0-		41
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-		41
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-		41

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563								
DELTA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 206336		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2100 N	1229	-0-	-871	-0-	1229 2		Y	-0-	20
12	2139 N	1190	-0-	-949	-0-	1190 2		Y	-0-	20
01	1860 N	1210	-0-	-650	-0-	1210 2		Y	-0-	20
02	1189 N	1165	-0-	-24	-0-	1165 2		Y	-0-	20
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		Y	-0-	20
04	1170 N	946	-0-	-224	-0-	946 2		Y	-0-	20

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 207558		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746		
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		Y	-0-	40
12	1767 N	1334	-0-	-433	-0-	1333 2	1 9	Y	1 8	40
01	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1327 2	1 9	Y	1 8	40
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		Y	-0-	40
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		Y	-0-	40
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1557 2	1 9	Y	1 8	40

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 209173		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576		
11	690 N	688	-0-	-2	-0-	688 2		Y	-0-	34
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		Y	-0-	34
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		Y	-0-	34
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		Y	-0-	34
03	930 N	857	-0-	-73	-0-	857 2		Y	-0-	34
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		Y	-0-	34

SOONER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 210462		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 10574 - 9286		
11	1140 N	749	-0-	-391	-0-	749 2		Y	-0-	9
12	1178 N	818	-0-	-360	-0-	817 2	1 9	Y	1 8	9
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		Y	-0-	9
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1104 2	4 9	Y	4	13
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	942 2	1 9	Y	1 10	4
04	1050 N	797	-0-	-253	-0-	797 2		Y	-0-	4

DELTA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 212151		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536		
11	1620 N	1022	-0-	-598	-0-	1022 2		Y	-0-	25
12	1457 N	991	-0-	-466	-0-	989 2	2 9	Y	2 8	25
01	1271 N	903	-0-	-368	-0-	902 2	1 9	Y	1 8	25
02	986 N	979	-0-	-7	-0-	978 2	1 9	Y	1 8	25
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1083 2	7 9	Y	6 8	25
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1062 2	4 9	Y	4 8	25

THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 10		RRCID -> 212703		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308		
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		Y	-0-	4
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		Y	-0-	4
01	744 N	687	-0-	-57	-0-	687 2		Y	-0-	4
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		Y	-0-	4
03	713 N	688	-0-	-25	-0-	688 2		Y	-0-	4
04	660 N	542	-0-	-118	-0-	542 2		Y	-0-	4

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 7		RRCID -> 213517		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186		
11	1170 N	848	-0-	-322	-0-	848 2		Y	-0-	30
12	1209 N	805	-0-	-404	-0-	805 2		Y	-0-	30
01	1209 N	723	-0-	-486	-0-	723 2		Y	-0-	30
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		Y	-0-	30
03	806 N	739	-0-	-67	-0-	739 2		Y	-0-	30
04	690 N	669	-0-	-21	-0-	669 2		Y	-0-	30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		3120 X	1920	-0-	-1200	-0-	1920 2		Y	-0-		30
12		3224 X	1948	-0-	-1276	-0-	1948 2		Y	-0-		30
01		2976 X	1913	-0-	-1063	-0-	1913 2		Y	-0-		30
02		2378 X	1750	-0-	-628	-0-	1750 2		Y	-0-		30
03		2325 X	1717	-0-	-608	-0-	1717 2		Y	-0-		30
04		1860 N	1638	-0-	-222	-0-	1638 2		Y	-0-		30

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444												
11		2670 X	2118	-0-	-552	-0-	2118 2		Y	-0-		35
12		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2		Y	-0-		35
01		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 2		Y	-0-		35
02		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2		Y	-0-		35
03		3100 N	3195	-0-	95	95	3195 2		Y	-0-		35
04		3000 N	2969	-0-	-31	64	2969 2		Y	-0-		35

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539												
11		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2		Y	-0-		44
12		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2281 2	1 9	Y	1	1 8	44
01		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2619 2	1 9	Y	1	1 8	44
02		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2		Y	-0-		44
03		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2666 2	1 9	Y	1	1 8	44
04		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2438 2	2 9	Y	2	2 8	44

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520												
11		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		Y	-0-		22
12		837 N	815	-0-	-22	-0-	815 2		Y	-0-		22
01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		Y	-0-		22
02		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		Y	-0-		22
03		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		Y	-0-		22
04		1140 N	1077	-0-	-63	-0-	1077 2		Y	-0-		22

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409												
11		2280 N	1661	-0-	-619	-0-	1659 2	2 9	Y	2	2 8	63
12		2604 N	1991	-0-	-613	-0-	1991 2		Y	-0-		63
01		2170 N	1851	-0-	-319	-0-	1851 2		Y	-0-		63
02		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1711 2	2 9	Y	2	2 8	63
03		1984 N	1563	-0-	-421	-0-	1563 2		Y	-0-		63
04		1800 N	1442	-0-	-358	-0-	1442 2		Y	-0-		63

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394												
11		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		Y	-0-		31
12		1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1311 2	1 9	Y	1		32
01		1426 N	1340	-0-	-86	-0-	1338 2	2 9	Y	2		34
02		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		Y	-0-		34
03		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		Y	-0-		34
04		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		Y	-0-		34

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426												
11		2250 X	1919	-0-	-331	-0-	1919 2		Y	-0-		46
12		2294 X	1947	-0-	-347	-0-	1947 2		Y	-0-		46
01		2263 X	2013	-0-	-250	-0-	2013 2		Y	-0-		46
02		1856 N	1692	-0-	-164	-0-	1692 2		Y	-0-		46
03		1953 N	1750	-0-	-203	-0-	1749 2	1 9	Y	1	1 8	46
04		1950 N	1669	-0-	-281	-0-	1669 2		Y	-0-		46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		Y	-0-		33
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		Y	-0-		33
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		Y	-0-		33
02	1682	N	1483	-0-	-199	-0-	1482	2	1 9	Y	1	1 8	33
03	1643	N	1227	-0-	-416	-0-	1225	2	2 9	Y	2	2 8	33
04	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	1253	2	2 9	Y	2	2 8	33

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454													
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		Y	-0-		21
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1119	2	2 9	Y	2	2 8	21
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1 9	Y	1	1 8	21
02	1160	N	1041	-0-	-119	-0-	1040	2	1 9	Y	1	1 8	21
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1300	2	7 9	Y	6	6 8	21
04	1320	N	1052	-0-	-268	-0-	1048	2	4 9	Y	4	4 8	21

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300													
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-		42
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2		Y	-0-		42
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2		Y	-0-		42
02	522	N	394	-0-	-128	-0-	393	2	1 9	Y	1	1 8	42
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2		Y	-0-		42
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1 9	Y	1	1 8	42

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444													
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		Y	-0-		26
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		Y	-0-		26
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		Y	-0-		26
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1195	2	4 9	Y	4		30
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1 9	Y	1	25 1	6
04	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2		Y	-0-		6

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092													
11	960	N	748	-0-	-212	-0-	747	2	1 9	Y	1	1 8	46
12	992	N	756	-0-	-236	-0-	756	2		Y	-0-		46
01	837	N	686	-0-	-151	-0-	686	2		Y	-0-		46
02	725	N	525	-0-	-200	-0-	524	2	1 9	Y	1	1 8	46
03	744	N	561	-0-	-183	-0-	561	2		Y	-0-		46
04	660	N	528	-0-	-132	-0-	527	2	1 9	Y	1	1 8	46

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524													
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		Y	-0-		-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		Y	-0-		-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		Y	-0-		-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		Y	-0-		-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		Y	-0-		-0-
04	960	N	568	-0-	-392	-0-	568	2		Y	-0-		-0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690													
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		Y	-0-		31
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1 9	Y	1	1 8	31
01	651	N	514	-0-	-137	-0-	513	2	1 9	Y	1	1 8	31
02	609	N	471	-0-	-138	-0-	471	2		Y	-0-		31
03	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	2		Y	-0-		31
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	474	2	2 9	Y	2	2 8	31

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563									
THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 233366		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3270 X	1297	-0-	-1973	-0-	1297 2		Y	-0-		34
12	2914 X	1054	-0-	-1860	-0-	1054 2		Y	-0-		34
01	1984 X	1494	-0-	-490	-0-	1494 2		Y	-0-		34
02	1595 X	1419	-0-	-176	-0-	1419 2		Y	-0-		34
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		Y	-0-		34
04	1440 N	938	-0-	-502	-0-	938 2		Y	-0-		34

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 234115		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466			
11	1380 N	99	-0-	-1281	-0-	99 2		Y	-0-		26
12	744 N	284	-0-	-460	-0-	284 2		Y	-0-		26
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-		26
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-		26
03	279 N	135	-0-	-144	-0-	135 2		Y	-0-		26
04	210 N	66	-0-	-144	-0-	66 2		Y	-0-		26

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 10		RRCID -> 238592		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506			
11	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2776 2	1 9	Y	1	1 8	72
12	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2		Y	-0-		72
01	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2549 2	2 9	Y	2	2 8	72
02	3132 X	2212	-0-	-920	-0-	2212 2		Y	-0-		72
03	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2924 2	7 9	Y	6	6 8	72
04	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2803 2	1 9	Y	1	1 8	72

THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 12		RRCID -> 241883		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430			
11	660 N	609	-0-	-51	-0-	609 2		N	-0-		45
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		45
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-		45
02	580 N	564	-0-	-16	-0-	563 2	1 9	N	1	1 8	45
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		45
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		45

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 11		RRCID -> 244114		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424			
11	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2200 2	2 9	Y	2	2 8	111
12	2170 N	2028	-0-	-142	-0-	2024 2	4 9	Y	4	4 8	111
01	2170 N	1769	-0-	-401	-0-	1767 2	2 9	Y	2	2 8	111
02	2117 N	1888	-0-	-229	-0-	1884 2	4 9	Y	4	4 8	111
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2419 2	11 9	Y	10	10 8	111
04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2093 2	19 9	Y	17	17 8	111

SOONER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 245191		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618			
11	2430 X	2120	-0-	-310	-0-	2120 2		Y	-0-		28
12	2635 X	1998	-0-	-637	-0-	1998 2		Y	-0-		28
01	2635 X	1299	-0-	-1336	-0-	1299 2		Y	-0-		28
02	1769 N	1314	-0-	-455	-0-	1308 2	6 9	Y	5		33
03	1891 N	1471	-0-	-420	-0-	1470 2	1 9	Y	1	30 1	4
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		Y	-0-		4

DELTA GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 246496		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492			
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	757 2	1 9	Y	1	1 8	20
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1260 2	3 9	Y	3	3 8	20
01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1618 2	1 9	Y	1	1 8	20
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1202 2	1 9	Y	1	1 8	20
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1327 2	8 9	Y	7	7 8	20
04	900 N	847	-0-	-53	-0-	841 2	6 9	Y	5	5 8	20

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563									
HINKLE, C.A.		WELL #: 11		RRCID -> 246661		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	Y	-0-		6
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	Y	-0-		6
01	558 N	412	-0-	-146	-0-	412	2	Y	-0-		6
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	Y	-0-		6
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	Y	-0-		6
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	Y	-0-		6

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 249378		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006			
11	1110 N	884	-0-	-226	-0-	882	2	2	9	Y	57
12	1240 N	648	-0-	-592	-0-	648	2	Y	-0-		57
01	1240 N	555	-0-	-685	-0-	555	2	Y	-0-		57
02	841 N	804	-0-	-37	-0-	804	2	Y	-0-		57
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	Y	59
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	Y	-0-		59

DELTA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257046		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546			
11	2670 X	2295	-0-	-375	-0-	2295	2	Y	-0-		39
12	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2	Y	-0-		39
01	2759 X	2445	-0-	-314	-0-	2445	2	Y	-0-		39
02	1711 X	1498	-0-	-213	-0-	1498	2	Y	-0-		39
03	1829 X	1774	-0-	-55	-0-	1774	2	Y	-0-		39
04	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2	Y	-0-		39

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 257049		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430			
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2086	2	2	9	Y	75
12	1922 N	1889	-0-	-33	-0-	1889	2	Y	-0-		75
01	2108 N	1978	-0-	-130	-0-	1976	2	2	9	Y	75
02	2030 N	1832	-0-	-198	-0-	1830	2	2	9	Y	75
03	1891 N	1694	-0-	-197	-0-	1692	2	2	9	Y	75
04	1920 N	1461	-0-	-459	-0-	1459	2	2	9	Y	75

THORNTON, HENRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257445		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454			
11	1380 N	649	-0-	-731	-0-	649	2	Y	-0-		122
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	Y	-0-		122
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	Y	-0-		122
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	Y	-0-		122
03	1364 N	905	-0-	-459	-0-	905	2	Y	-0-		122
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	2	1	9	Y	122

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 257720		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458			
11	2460 X	1273	-0-	-1187	-0-	1269	2	4	9	Y	32
12	2542 X	1456	-0-	-1086	-0-	1453	2	3	9	Y	32
01	2356 X	2128	-0-	-228	-0-	2120	2	8	9	Y	32
02	2204 X	1796	-0-	-408	-0-	1792	2	4	9	Y	32
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1634	2	6	9	Y	32
04	2070 N	1056	-0-	-1014	-0-	1049	2	7	9	Y	32

THORNTON JAMESON		WELL #: 1H		RRCID -> 282354		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500			
11	18360 X	16972	-0-	-1388	-0-	16867	2	105	9	N	265
12	18941 X	17220	-0-	-1721	-0-	17216	2	4	9	N	25
01	17949 X	13813	-0-	-4136	-0-	13675	2	138	9	N	150
02	16530 X	16024	-0-	-506	-0-	15941	2	83	9	N	220
03	17546 X	16770	-0-	-776	-0-	16698	2	72	9	N	265
04	16980 X	16057	-0-	-923	-0-	16024	2	33	9	N	105

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563									
THORNTON JAMESON		WELL #:		2H	RRCID ->	283514	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	10413	PERF.10902	- 17250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		25350 X	23218	-0-	-2132	-0-	23071 2	147 9	N	134	7 8		200
12		26195 X	23696	-0-	-2499	-0-	23689 2	7 9	N	6	131 1	2 8	73
01		25004 X	25004	-0-	-0-	-0-	24697 2	307 9	N	279	180 1	2 8	170
02		22997 X	22160	-0-	-837	-0-	22044 2	116 9	N	105	5 8		270
03		24180 X	23060	-0-	-1120	-0-	23021 2	39 9	N	35	185 1	15 8	105
04		24210 X	22267	-0-	-1943	-0-	22081 2	186 9	N	169	186 1	3 8	85

WILSON RESOURCES, INC.				930315									
WOLFE, A. S. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102486	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	10837	PERF.10443	- 10684	
11		1020 N	939	-0-	-81	-0-	9 1	930 2	N	-0-			158
12		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	13 1	1339 2	N	-0-			158
01		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	11 1	1099 2	N	-0-			158
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	10 1	953 2	N	-0-			158
03		1085 N	871	-0-	-214	-0-	9 1	862 2	N	-0-			158
04		1050 N	833	-0-	-217	-0-	8 1	825 2	N	-0-			158

LAIRD, S. S. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112598	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10414	- 10661	
11		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	25 1	2472 2	N	-0-			35
12		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	22 1	2218 2	N	32			67
01		1798 N	658	-0-	-1140	-0-	7 1	651 2	N	-0-			67
02		2233 N	1827	-0-	-406	-0-	29 1	1780 2	N	16			83
03		3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	18 9	30 1	N	-0-			83
*04		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	17 1	1739 2	N	4			87
							4 9						

JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	124983	COMPL. DATE	07/28/1987	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10463	- 10693	
11		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	21 1	2066 2	Y	2			96
12		2294 N	1581	-0-	-713	-0-	2 9	1558 2	Y	6			102
01		1891 N	1067	-0-	-824	-0-	16 1	7 9					102
02		2030 N	1150	-0-	-880	-0-	11 1	1056 2	Y	-0-			105
03		1581 N	1052	-0-	-529	-0-	11 1	1136 2	Y	3			109
*04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	10 1	1038 2	Y	4			110
							4 9						
							13 1	1320 2	Y	1			
							1 9						

JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	126299	COMPL. DATE	01/07/1988	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10399	- 10639	
11		2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	29 1	2926 2	N	21	190 1		40
12		2325 N	1791	-0-	-534	-0-	23 9	18 1	N	15			55
01		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	17 9	20 1	N	4			59
02		2581 N	1507	-0-	-1074	-0-	20 1	4 9		10			69
03		1798 N	1663	-0-	-135	-0-	15 1	1481 2	N	13			82
04		2010 N	1776	-0-	-234	-0-	16 1	1633 2	N	12			94
							14 9	17 1	N				
							17 1	1746 2	N				
							13 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
WILSON RESOURCES, INC.		//CONT.// 930315											
WOLFE, A.S. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129889		COMPL. DATE 01/04/1989			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	21	1	2066 2	Y	10			89
12	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	11	9	2479 2	Y	30			119
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	25	1	1578 2	Y	2			121
02	2030 N	1729	-0-	-301	-0-	33	9	1708 2	Y	4			125
03	2542 N	2001	-0-	-541	-0-	16	1	1977 2	Y	4			129
04	1530 N	1382	-0-	-148	-0-	2	9	1368 2	Y	-0-			129
						17	1						
						4	9						
						20	1						
						4	9						
						14	1						
						52	9						
LAIRD, S.S. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133279		COMPL. DATE 01/06/1990			TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666				
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	12	1	1152 2	N	38	165 1		102
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	42	9	892 2	N	69			171
01	1054 N	940	-0-	-114	-0-	9	1	868 2	N	57			228
02	1073 N	884	-0-	-189	-0-	76	9	831 2	N	41			269
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	8	1	950 2	N	39			308
04	900 N	626	-0-	-274	-0-	45	9	568 2	N	47	178 1		177
						10	1						
						43	9						
						6	1						
						52	9						
JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 133280		COMPL. DATE 01/12/1990			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621				
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	14	1	1412 2	Y	1			42
12	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	1	9	987 2	Y	3			45
01	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	10	1	1073 2	Y	-0-			45
02	1392 N	1001	-0-	-391	-0-	3	9	989 2	Y	2			47
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	11	1	1239 2	Y	4			51
*04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	12	1	1411 2	Y	1			52
						2	9						
						4	9						
						14	1						
						1	9						
WOLFE, A.S. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137552		COMPL. DATE 02/02/1991			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599				
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	14	1	1446 2	N	-0-			87
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	17	1	1668 2	N	-0-			87
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	14	1	1394 2	N	-0-			87
02	1421 N	1316	-0-	-105	-0-	13	1	1300 2	N	3			90
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	3	9	1794 2	N	-0-			90
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	18	1	1494 2	N	-0-			90
						15	1						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	17	1	1698	2	Y	1			1
						1	9							
12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	19	1	1913	2	Y	12			13
						13	9							
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	13	1	1262	2	Y	-0-			13
02	1392 N	1283	-0-	-109	-0-	13	2	1266	6	Y	4			17
						4	9							
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	17	1	1661	2	Y	-0-			17
*04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	15	1	1476	2	Y	23			40
						25	9							

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	16	1	1576	2	Y	1			26
						1	9							
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	12	1	1249	2	Y	1			27
						1	9							
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	17	1	1718	2	Y	1			28
						1	9							
02	1392 N	999	-0-	-393	-0-	10	1	988	2	Y	1			29
						1	9							
03	1271 N	632	-0-	-639	-0-	6	1	624	2	Y	2			31
						2	9							
04	1440 N	549	-0-	-891	-0-	5	1	543	2	Y	1			32
						1	9							

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	15	1	1548	2	Y	1			9
						1	9							
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	13	1	1330	2	Y	2			11
						2	9							
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	12	1	1246	2	Y	1			12
						1	9							
02	1508 N	1333	-0-	-175	-0-	13	1	1319	2	Y	1			13
						1	9							
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	14	1	1410	2	Y	4			17
						4	9							
04	1230 N	1138	-0-	-92	-0-	11	1	1124	2	Y	3			20
						3	9							

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

11	2340 N	1202	-0-	-1138	-0-	12	1	1184	2	Y	5			53
						6	9							
12	2108 N	2028	-0-	-80	-0-	20	1	1982	2	Y	24			77
						26	9							
01	1891 N	1105	-0-	-786	-0-	11	1	1092	2	Y	2			79
						2	9							
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	14	1	1366	2	Y	4			83
						4	9							
03	2015 N	845	-0-	-1170	-0-	8	1	836	2	Y	1			84
						1	9							
04	1080 N	952	-0-	-128	-0-	9	1	943	2	Y	-0-			84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
 LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	12	1	1190	2	Y	1			34
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1	9	1488	2	Y	10			44
01	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	11	1	1092	2	Y	-0-			44
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	12	1	1200	2	Y	4			48
03	1519 N	644	-0-	-875	-0-	4	9	638	2	Y	-0-			48
04	1080 N	620	-0-	-460	-0-	6	1	603	2	Y	10			58
						11	9							

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CRATON OPERATING LLC 186717
 MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286739 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

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

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 286887 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 7333

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

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 4 RRCID -> 287224 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 7144 - 7399

11	690 N	304	-0-	-386	-0-	23	1	281	2	Y	-0-	2	1	-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	39	1	645	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	18	1	388	2	Y	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-			-0-
03	682 N	292	-0-	-390	-0-	13	1	279	2	Y	-0-			-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	33	1	643	2	Y	-0-			-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289287 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332

11	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (PETTIT)		//CONT.//		66461 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
EASTLAND				WELL #:	4	RRCID ->	296640	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7184 - 7358
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	282	-0-	282	282		12 1	270 2	Y	-0-			-0-
*02	580 X	46	-0-	-534	-0-		2 1	44 2	Y	-0-			-0-
*03	620 X	147	-0-	-473	-0-		7 1	140 2	Y	-0-			-0-
*04	600 X	79	-0-	-521	-0-		4 1	75 2	Y	-0-			-0-

HARDY HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	296663	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7270 - 7304
01	14B2 EXT	445	-0-	445	445		404 1	41 2	Y	-0-			-0-
02	445 X	-0-	-0-	-445	-0-				Y	-0-			-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-

SYDRI OPERATING, LLC				WELL #:	7	RRCID ->	290396	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7166 - 7244
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

VALENCE OPERATING COMPANY				WELL #:	3	RRCID ->	265367	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	7234 - 12490
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER)				WELL #:	9	RRCID ->	282406	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	7256 - 7258
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)				WELL #:	12	RRCID ->	289290	COMPL. DATE	08/03/2019	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7212 - 7396
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	31 1		31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
02	T. A.	10	-0-	10	10		1 1	9 2	Y	-0-			31
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-			31
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10				Y	NO RPT			31

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (TRAVIS PEAK) BELOW GROUND LEVEL, LLC BURTON #1 GAS UNIT		//CONT.//	66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

OAK HILL (TRAVIS PEAK) BELOW GROUND LEVEL, LLC BURTON #1 GAS UNIT		//CONT.//	66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
			101019									
		WELL #:	1	RRCID ->	049429	COMPL. DATE	11/03/1969	TOTAL DEPTH	11412	PERF.	7132 - 7312	
11		726 N	726	-0-	-0-	726 2		N	-0-			26
12		1132 N	1132	-0-	-0-	1132 2		N	-0-			26
01		1377 N	1377	-0-	-0-	1377 2		N	-0-			26
02		1128 N	1128	-0-	-0-	1128 2		N	-0-			26
03		1162 N	1162	-0-	-0-	1162 2		N	-0-			26
04		1093 N	1093	-0-	-0-	1093 2		N	-0-			26

COMSTOCK OIL & GAS, LLC JAMESON, ANGUS			170038									
		WELL #:	5	RRCID ->	238028	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	10719	PERF.	7304 - 7314	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRATON OPERATING LLC BURTON, BERTHA G.U. 1			186717									
		WELL #:	2	RRCID ->	209679	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	7492 - 7502	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLADNEY												
		WELL #:	9	RRCID ->	293408	COMPL. DATE	08/05/2022	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	7164 - 7180	
11	7110	X	6828	-0-	-282	6788 2	40 9	Y	36			118
12	8742	X	8742	-0-	-0-	8591 2	151 9	Y	137	144 1		111
01	6548	X	6548	-0-	-0-	6548 2		Y	-0-			111
02	DLQ	G-10	2528	-0-	2528	2528 2		Y	-0-			111
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2528		Y	-0-			111
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2528		Y	-0-			111

SHELTON GAS UNIT												
		WELL #:	1	RRCID ->	293613	COMPL. DATE	09/13/2022	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7163 - 7175	
11	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
12	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
01	41	X	41	-0-	-0-	41 2		N	-0-			131
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131

GLADNEY GAS UNIT												
		WELL #:	11	RRCID ->	293663	COMPL. DATE	10/12/2022	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7161 - 7176	
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	101		N	-0-			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	101		N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	101		N	-0-			-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	101		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101		N	-0-			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK				
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717											
SHELTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	293738	COMPL. DATE	11/22/2022	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7183 - 7194			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			131
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			131
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			131
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
GOODWIN		WELL #:		2	RRCID ->	282058	COMPL. DATE	09/24/2016	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	7446 - 7474			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUD CREEK OPERATING, LLC				592487											
JARRELL		WELL #:		1	RRCID ->	283468	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	7386 - 7408			
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	182	2	35	9	N	32			132
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	552	2	89	9	N	81	1	8	212
01		217 N	178	-0-	-39	-0-	167	2	11	9	N	10			222
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			222
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	16	1	8	237
04		180 N	13	-0-	-167	-0-	13	2			N	-0-			237

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
HILLIARD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	295843	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7192 - 7236			
11		1800 X	2	-0-	-1798	-0-	2	2			N	-0-			4
12		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			4

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143											
GRAY GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	246152	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	7550 - 7560			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUFF, G. J. GU				742143											
GRAY GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	261268	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	11034	PERF.	7590 - 7602			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION																
GRAY GU 1																
WELL #: 1										RRCID -> 262579		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUFF, G. J. GU										WELL #: 3		RRCID -> 263708		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

BROWN, KATHLEEN LEE GU										WELL #: 5		RRCID -> 265890		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

KANGERGA										WELL #: 1		RRCID -> 285667		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430	
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-		7	1	90	2	Y	57	44	1	29	
								63	9								
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-		6	1	92	2	Y	57	52	1	34	
								63	9								
01	155	N	108	-0-	-47	-0-		3	1	77	2	Y	25	51	1	8	
								28	9								
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-		3	1	69	2	Y	106	81	1	33	
								117	9								
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-		5	1	94	2	Y	65	81	1	17	
								72	9								
04	90	N	60	-0-	-30	-0-		2	1	39	2	Y	17	31	1	3	
								19	9								

GRAY GU 1										WELL #: 4		RRCID -> 285829		COMPL. DATE 10/31/2018		TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 287222 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7264 - 7445																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		6660 X	5067	-0-	-1593	-0-	544	1	4361	2	N	147	177	1		186
							162	9								
12		7316 X	3387	-0-	-3929	-0-	313	1	3074	2	N	-0-				186
01		7316 X	3340	-0-	-3976	-0-	308	1	3032	2	N	-0-				186
02		6844 X	2969	-0-	-3875	-0-	306	1	2663	2	N	-0-				186
03		5239 X	3575	-0-	-1664	-0-	274	1	3301	2	N	-0-				186
04		5070 X	4901	-0-	-169	-0-	353	1	4548	2	N	-0-				186
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 7244																
11		T. A.	2	-0-	2	-0-	11	2	2		Y	-0-				-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-				-0-
01		11 X		-0-	-0-	-11					Y	-0-				-0-
02		2 N		-0-	-0-	-2					Y	-0-				-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CRIM WELL #: 1 RRCID -> 292425 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7144 - 7164																
11		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-				80
12		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-				80
01		6 N		-0-	-6	-0-					N	-0-				80
02		3 N		-0-	-3	-0-					N	-0-				80
03		3 N		-0-	-3	-0-					N	-0-				80
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
TGNR EAST TEXAS LLC 850990 ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A																
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534																
11		9 N		-0-	-9	-0-					N	-0-				129
12		5 N		-0-	-5	-0-					N	-0-				129
01		6 N		-0-	-6	-0-					N	-0-				129
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15TP RRCID -> 293156 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7017 - 7022																
11		2130 X	1385	-0-	-745	-0-	1385	3			N	-0-				-0-
12		1488 X	1150	-0-	-338	-0-	1150	3			N	-0-				-0-
01		1488 X	1232	-0-	-256	-0-	1232	3			N	-0-				-0-
02		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-				-0-
03		1457 X	1322	-0-	-135	-0-	1322	3			N	-0-				-0-
04		1380 X	1064	-0-	-316	-0-	1064	3			N	-0-				-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		16TP	RRCID ->	295640	COMPL. DATE	06/14/2023	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 6937 - 6947
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257122	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF. 7015 - 7124
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OAK HILL, S. (PETTIT)				66470 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211							
HYLYN BROOKE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	198619	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 7004 - 7019
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GRIFFIN MERRIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	211306	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	7375	PERF. 6870 - 7052
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TGNR EAST TEXAS LLC				850990							
KENNEDY GAS UNIT 2		WELL #:		4	RRCID ->	286844	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	10365	PERF. 6580 - 6783
11	1950 #	1588	-0-	-362	-0-	1588 3	N	-0-			-0-
12	2015 #	1424	-0-	-591	-0-	1424 3	N	-0-			-0-
01	2015 #	1182	-0-	-833	-0-	1182 3	N	-0-			-0-
02	1537 #	934	-0-	-603	-0-	934 3	N	-0-			-0-
03	1643 #	610	-0-	-1033	-0-	610 3	N	-0-			-0-
04	1922 R	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3	N	-0-			-0-
PRICE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	287080	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 7272 - 7310
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS)		66473 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
VIDA GROOM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 286026		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7522 - 7535						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAKRIDGE (EDWARDS)		66495 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES						
SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643												
TEN BEARS		WELL #: 1		RRCID -> 224484		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)		66500 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643												
DREAM CATCHER		WELL #: 1		RRCID -> 227329		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	680	2	N	4			79
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	N	2			81
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	36	1	667	2	N	-0-			81
02	290 N	223	-0-	-67	-0-	12	1	211	2	N	-0-			81
03	310 N	73	-0-	-237	-0-	3	1	70	2	N	-0-			81
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			81

SOARING WIND		66473 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK						
WELL #: 1		RRCID -> 242684		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	259	1	4595	2	N	10			32
12	4960 X	4309	-0-	-651	-0-	220	1	4089	2	N	-0-			32
01	4867 X	4782	-0-	-85	-0-	244	1	4538	2	N	-0-			32
02	4698 X	4452	-0-	-246	-0-	241	1	4204	2	N	6			38
03	5022 X	2141	-0-	-2881	-0-	100	1	2041	2	N	-0-			38
04	4860 X	3773	-0-	-1087	-0-	157	1	3609	2	N	6			44

BLACK HAWK		66473 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK						
WELL #: 1		RRCID -> 243187		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6410 - 6478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

11	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	187	1	2464	2	N	16					102
						18	9									
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	108	1	814	2	N	-0-					102
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					102
02	2581 N	-0-	-0-	-2581	-0-					N	-0-					102
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					102
*04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					102

 SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

 SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

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

 WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					113
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					113
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					113
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					113

 SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	67172 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	008555												
SHERMAN			WELL #:	4	RRCID ->	237474	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10193	PERF.	7861 - 10074				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

SHERMAN			WELL #:	3	RRCID ->	238625	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9370 - 10100				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			WELL #:	775851	RRCID ->	177789	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8086 - 8592				
11		1020 N	865	-0-	-155	-0-	58	1	796	2	Y	10	12	1		11
							11	9								
12		1116 N	1063	-0-	-53	-0-	71	1	960	2	Y	29	8	1		32
							32	9								
01		1147 N	1074	-0-	-73	-0-	74	1	972	2	Y	25	32	1		25
							28	9								
02		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	52	1	940	2	Y	14	16	1		23
							15	9								
03		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	59	1	984	2	Y	19	27	1		15
							21	9								
04		1050 N	997	-0-	-53	-0-	60	1	920	2	Y	15	11	1		19
							17	9								

PALMER UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	275827	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	12345	PERF.	7634 - 7902				
11		1710 N	1181	-0-	-529	-0-	80	1	1090	2	Y	10	12	1		10
							11	9								
12		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	117	1	1575	2	Y	25	7	1		28
							28	9								
01		1953 N	1153	-0-	-800	-0-	80	1	1049	2	Y	22	28	1		22
							24	9								
02		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	64	1	1158	2	Y	11	14	1		19
							12	9								
03		1705 N	592	-0-	-1113	-0-	33	1	553	2	Y	5	17	1		7
							6	9								
04		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	85	1	1303	2	Y	13	6	1		14
							14	9								

MCSWAIN			WELL #:	6	RRCID ->	281949	COMPL. DATE	11/30/2016	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	9614 - 9982				
11		725 N	725	-0-	-0-	-0-	40	1	685	2	Y	-0-				-0-
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	1				1
							1	9								
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	Y	-0-	1	1		-0-
02		696 N	365	-0-	-331	-0-	20	1	345	2	Y	-0-				-0-
03		553 N	553	-0-	-0-	-0-	33	1	520	2	Y	-0-				-0-
04		360 N	301	-0-	-59	-0-	18	1	283	2	Y	-0-				-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
ANTHONY		WELL #:		4	RRCID ->	289099	COMPL. DATE	12/22/2019	TOTAL DEPTH	13172	PERF.	9996 - 10120	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	26 1	353 2	Y	2	2	1		2
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	44 1	586 2	Y	5	2	1		5
01	961 N	487	-0-	-474	-0-	34 1	450 2	Y	3	5	1		3
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26 1	465 2	Y	1	2	1		2
03	651 N	405	-0-	-246	-0-	23 1	381 2	Y	1	2	1		1
04	480 N	336	-0-	-144	-0-	20 1	315 2	Y	1	1	1		1

ORE CITY (TRAVIS PEAK)				67579 380	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC				337082									
OBERLIN		WELL #:		2	RRCID ->	198262	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	9567 - 9662	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
KANGERGA, EMILY		WELL #:		1	RRCID ->	232100	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10707 - 10805	
11	270 N	231	-0-	-39 B	-0-	231 3		N	-0-				40
12	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	275 3	2 9	N	-0-				42
01	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 3		N	-0-				42
02	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3		N	-0-				42
03	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249 3		N	-0-				42
04	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-			N	NO RPT				42

WOOLLEY				WELL #:	1	RRCID ->	243109	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10972 - 11241
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321		CAPACITY				CNTY: SMITH			
SILER, W. H.		WELL #:		3	RRCID ->	245854	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	12224	PERF.	10922 - 11224	
11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	223 2	9 9	N	8				95
12	341 N	160	-0-	-181 B	-0-	157 2	3 9	N	3				98
01	341 N	235	-0-	-106 B	-0-	224 2	11 9	N	10				108
02	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	333 2	30 9	N	27				135
03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	236 2	14 9	N	13				148
04	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	182 2	15 9	N	14	2 8			160

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.			//CONT.//	053321									
BEGGS, G. TRUST			WELL #:	2	RRCID ->	245855	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11040	- 11106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1683 2	8 9	N	7			191
12		1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1692 2	13 9	N	12	161 1	4 8	38
01		1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1832 2	19 9	N	17			55
02		1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1705 2	22 9	N	20	7 8		68
03		1705 N	1639	-0-	-66 B	-0-	1628 2	11 9	N	10			78
04		1800 N	1748	-0-	-52 B	-0-	1733 2	15 9	N	14	1 8		91

SILER, W. H.			WELL #:	2	RRCID ->	245988	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	12203	PERF.11070	- 11246	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20

BREITBURN OPERATING L.P.			090732	WELL #:	1	RRCID ->	189146	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11682	- 11809
ECHARD HEIRS													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8

WILSON, DAVID G.			WELL #:	1	RRCID ->	191050	COMPL. DATE	09/08/2002	TOTAL DEPTH	11905	PERF.11450	- 11632	
11		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	10 1	52 2	N	-0-			31
12		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	29 1	143 2	N	1	1 1		31
							1 9						
01		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	27 1	124 2	N	-0-			31
02		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	23 1	105 2	N	-0-			31
03		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	35 1	150 2	N	-0-			31
04		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	32 1	136 2	N	-0-			31

CAMERON			WELL #:	1	RRCID ->	191686	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	12305	PERF.11346	- 11568	
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN BAY			WELL #:	1	RRCID ->	194363	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11706	- 11821	
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	78			Y	-0-			55
12		183 N	105	-0-	-78 B	-0-	14 1	91 2	Y	-0-			55
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			55
02		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	8 1	48 2	Y	1			56
							1 9						
03		93 N	38	-0-	-55 B	-0-	5 1	33 2	Y	-0-	5 1		51
04		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	6 1	34 2	Y	-0-			51

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2022

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	206	1	1049	2	N	7	3	1	98
12	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	220	1	1066	2	N	6	12	1	92
01	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	221	1	1006	2	N	8	3	1	97
02	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	204	1	931	2	N	27	2	1	122
03	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	232	1	986	2	N	22	3	1	141
04	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	220	1	943	2	N	31	1	1	171
						8	9							
						7	9							
						9	9							
						30	9							
						24	9							
						34	9							

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783														
11	DLQ G-10	1176	-0-	1176 B	5138	163	1	1012	2	Y	1			29
12	6508 X	1370	-0-	-5138 B	-0-	186	1	1178	2	Y	5			34
01	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	183	1	1117	2	Y	3			37
02	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	176	1	1071	2	Y	2			39
03	1364 N	1330	-0-	-34 B	-0-	188	1	1139	2	Y	3	14	1	28
04	1260 N	1228	-0-	-32 B	-0-	177	1	1051	2	Y	-0-			28
						1	9							
						6	9							
						3	9							
						2	9							
						3	9							
						9	9							

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854														
11	DLQ G-10	913	-0-	913 B	3606	126	1	787	2	Y	-0-			78
12	4581 X	975	-0-	-3606 B	-0-	132	1	837	2	Y	5			83
01	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	136	1	833	2	Y	2			85
02	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	130	1	792	2	Y	4			89
03	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	142	1	860	2	Y	-0-	9	1	80
*04	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	149	1	883	2	Y	-0-			80
						2	9							
						4	9							

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677														
11	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	77	1	392	2	N	3	1	1	89
12	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	81	1	395	2	N	1	5	1	85
01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	85	1	389	2	N	1	1	1	85
02	464 N	462	-0-	-2 B	-0-	83	1	379	2	N	-0-			85
03	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	92	1	394	2	N	-0-	1	1	84
04	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	89	1	380	2	N	-0-			84

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
GREEN BAY		WELL #: 4		RRCID -> 199555		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11

SWANN, M. C.		WELL #: 3		RRCID -> 199734		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850								
11	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	207	1	1050	2	N	7	3	1			53
12	1240 N	729	-0-	-511 B	-0-	125	1	604	2	N	-0-	11	1			42
01	1302 N	600	-0-	-702 B	-0-	108	1	491	2	N	1	1	1			42
02	1218 N	557	-0-	-661 B	-0-	100	1	456	2	N	1	1	1			42
03	744 N	460	-0-	-284 B	-0-	87	1	372	2	N	1	1	1			42
04	570 N	530	-0-	-40 B	-0-	100	1	430	2	N	-0-					42

GREEN BAY		WELL #: 5		RRCID -> 200243		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954								
11	DLQ G-10	1317	-0-	1317 B	5474	182	1	1135	2	Y	-0-					24
12	6847 X	1373	-0-	-5474 B	-0-	186	1	1183	2	Y	4					28
01	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	176	1	1072	2	Y	2					30
02	1276 N	923	-0-	-353 B	-0-	130	1	792	2	Y	1					31
03	1364 N	691	-0-	-673 B	-0-	98	1	593	2	Y	-0-	14	1			17
*04	1200 N	445	-0-	-755 B	-0-	64	1	381	2	Y	-0-					17

GREEN BAY		WELL #: 6		RRCID -> 200244		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056								
11	DLQ G-10	624	-0-	624 B	2435	86	1	537	2	Y	1					51
12	2808 N	373	-0-	-2435 B	-0-	51	1	321	2	Y	1					52
01	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	74	1	454	2	Y	1					53
02	580 N	459	-0-	-121 B	-0-	64	1	391	2	Y	4					57
03	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	77	1	470	2	Y	2	6	1			53
*04	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	90	1	535	2	Y	-0-					53

MOORE		WELL #: 2		RRCID -> 200679		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788								
11	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	362	1	1839	2	N	39	5	1			96
12	2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	379	1	1837	2	N	46	19	1			123
01	2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	411	1	1873	2	N	15	5	1			133
02	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	364	1	1658	2	N	26	4	1			155
03	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	412	1	1755	2	N	82	189	1			48
04	2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	474	1	2032	2	N	1	1	1			48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 201167		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	139 1	704 2	N	5	2 1		27
12	930 N	899	-0-	-31 B	-0-	153 1	742 2	N	4	9 1		22
01	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	152 1	693 2	N	78	2 1		98
02	812 N	778	-0-	-34 B	-0-	140 1	638 2	N	-0-	1 1		97
03	899 N	820	-0-	-79 B	-0-	156 1	664 2	N	-0-			97
04	900 N	770	-0-	-130 B	-0-	146 1	624 2	N	-0-			97

GREEN BAY		WELL #: 7		RRCID -> 201450		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942				
11	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	2 1	14 2	Y	-0-			5
12	11 N	10	-0-	-1 B	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			5
01	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	2 1	11 2	Y	-0-			5
02	DLQ G-10	22	-0-	22 B	22	3 1	19 2	Y	-0-			5
03	DLQ G-10	16	-0-	16 B	38	2 1	14 2	Y	-0-			5
04	DLQ G-10	33	-0-	33 B	71	5 1	28 2	Y	-0-			5

MCELROY		WELL #: 1		RRCID -> 202491		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			97

MCELROY "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 204105		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756				
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-			1
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2		N	-0-			1
01	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2		N	-0-			1
02	29 N	16	-0-	-13 B	-0-	16 2		N	-0-			1
03	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-			1
04	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-			1

SWANN, M. C.		WELL #: 4		RRCID -> 204442		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768			N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768			N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768			N	-0-			65

REAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 205736		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818				
11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2		N	-0-			27
12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-			N	-0-			27
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
MCELROY		WELL #: 2		RRCID -> 206004		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-			100
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100

MCELROY "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 206535		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945			N	-0-			30

WILSON, DAVID G.		WELL #: 5		RRCID -> 207737		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			151
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			151

MCELROY		WELL #: 4		RRCID -> 207845		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			203
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			203
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			203
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			203
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			203
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			203

MCELROY		WELL #: 5		RRCID -> 208085		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620				
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135			N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135			N	-0-			30
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-135			N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135			N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135			N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135			N	-0-			30

GREEN BAY		WELL #: 12		RRCID -> 209482		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908				
11	DLQ G-10	60	-0-	60 B	207	8	1	52	2	Y	-0-	6
12	268 N	61	-0-	-207 B	-0-	8	1	53	2	Y	-0-	6
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	9	1	53	2	Y	-0-	6
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	9	1	53	2	Y	-0-	6
03	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	9	1	52	2	Y	-0-	5
*04	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	7	1	44	2	Y	-0-	5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	51	-0-	-69 B	-0-	7	1	44	2	Y	-0-			6
12	155 N	83	-0-	-72 B	-0-	11	1	72	2	Y	-0-			6
01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	13	1	82	2	Y	1			7
						1	9							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			7
03	DLQ G-10	106	-0-	106 B	106	15	1	91	2	Y	-0-	1	1	6
04	DLQ G-10	47	-0-	47 B	153	7	1	40	2	Y	-0-			6

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092														
11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	7	1	46	2	Y	-0-			13
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			13
01	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	7	1	45	2	Y	-0-			13
02	DLQ G-10	6	-0-	6 B	6	1	1	5	2	Y	-0-			13
03	DLQ G-10	15	-0-	15 B	21	2	1	13	2	Y	-0-			13
04	DLQ G-10	43	-0-	43 B	64	6	1	37	2	Y	-0-			13

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792														
11	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	39	1	198	2	N	1			34
						1	9							
12	217 N	167	-0-	-50 B	-0-	29	1	138	2	N	-0-	2	1	32
01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	36	1	166	2	N	-0-			32
02	203 N	-0-	-0-	-203 B	-0-					N	-0-			32
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			32
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			32

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536														
11	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	6	1	32	2	N	-0-			161
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			161
01	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	27	1	121	2	N	1			162
						1	9							
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-			162
03	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	17	1	72	2	N	-0-			162
*04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	13	1	56	2	N	1			163
						1	9							

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007														
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	209	2	1	9	N	1	1	1	115
12	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	221	2	1	9	N	1	1	1	115
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	227	2	1	9	N	1	1	1	115
02	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			115
03	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-			115
04	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-			115

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			34
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			34

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	380	-0-	380 B	2387	53	1	327	2	Y	-0-					52
12	3028 N	641	-0-	-2387 B	-0-	87	1	553	2	Y	1					53
						1	9									
01	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	53	1	325	2	Y	-0-					53
02	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	53	1	323	2	Y	1					54
						1	9									
03	651 N	567	-0-	-84 B	-0-	80	1	486	2	Y	1	7	1			48
						1	9									
04	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	74	1	439	2	Y	-0-					48

 MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

11	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	22	1	113	2	N	-0-					33
12	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	23	1	113	2	N	55	1	1			87
						61	9									
01	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	31	1	143	2	N	63					150
						69	9									
02	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	28	1	128	2	N	86					236
						95	9									
03	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	29	1	123	2	N	1	188	1			49
						1	9									
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	19	1	81	2	N	-0-					49

 SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84

 SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

11	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	50	1	257	2	N	1	1	1			203
						1	9									
12	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	67	1	325	2	N	2	3	1			202
						2	9									
01	372 N	314	-0-	-58 B	-0-	56	1	257	2	N	1	1	1			202
						1	9									
02	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	62	1	280	2	N	-0-	1	1			201
03	403 N	326	-0-	-77 B	-0-	62	1	263	2	N	1	1	1			201
						1	9									
04	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	62	1	266	2	N	-0-					201

 CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
NE OVERTON UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213128		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	101 1	308 2	N	-0-	20
12	434 N	369	-0-	-65 B	-0-	43 1	326 2	N	-0-	20
01	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	46 1	326 2	N	-0-	20
02	406 N	387	-0-	-19 B	-0-	43 1	344 2	N	-0-	20
03	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	48 1	398 2	N	-0-	20
04	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	48 1	404 2	N	-0-	20

GREEN BAY		WELL #: 13		RRCID -> 213457		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196		
11	DLQ G-10	544	-0-	544 B	2211	75 1	469 2	Y	-0-	15
12	2782 N	571	-0-	-2211 B	-0-	78 1	492 2	Y	1	16
						1 9				
01	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	73 1	447 2	Y	-0-	16
02	522 N	520	-0-	-2 B	-0-	73 1	446 2	Y	1	17
						1 9				
03	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	80 1	484 2	Y	1 6 1	12
						1 9				
04	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	76 1	449 2	Y	-0-	12

MCELROY		WELL #: 13		RRCID -> 213679		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	84

LINTNER		WELL #: 5		RRCID -> 213708		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532		
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	8 1	42 2	N	-0-	118
12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	6 1	31 2	N	-0-	117
01	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	10 1	45 2	N	-0-	117
02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	13 1	58 2	N	-0-	117
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	4 1	18 2	N	-0-	117
04	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	10 1	42 2	N	-0-	117

WILSON, DAVID G.		WELL #: 7		RRCID -> 213857		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671		
11	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	134 1	681 2	N	-0-	129
12	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	146 1	709 2	N	4	125
						4 9				
01	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	154 1	703 2	N	11	134
						12 9				
02	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	142 1	648 2	N	37	170
						41 9				
03	868 N	853	-0-	-15 B	-0-	162 1	690 2	N	1	169
						1 9				
04	840 N	806	-0-	-34 B	-0-	153 1	653 2	N	-0-	169

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
WILSON, DAVID G.		WELL #: 6		RRCID -> 213858		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	139 1	707 2	N	8	2 1	75
12	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	165 1	802 2	N	25	9 1	91
01	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	233 1	1060 2	N	45	3 1	133
02	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	176 1	800 2	N	4	2 1	135
03	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	201 1	856 2	N	1	2 1	134
04	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	188 1	803 2	N	1	1 1	134

SWANN, M. C.		WELL #: 10		RRCID -> 213892		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 11946		PERF.11563 - 11820	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142			N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142			N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142			N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142			N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142			N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142			N	-0-		30

MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 213941		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11614 - 11835	
11	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	53 1	268 2	N	2	1 1	177
12	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	102 1	496 2	N	2	3 1	176
01	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	72 1	326 2	N	1	1 1	176
02	319 N	311	-0-	-8 B	-0-	54 1	248 2	N	8	1 1	183
03	434 N	340	-0-	-94 B	-0-	62 1	264 2	N	13	166 1	30
04	390 N	307	-0-	-83 B	-0-	58 1	248 2	N	1		31

SWANN, M. C.		WELL #: 9		RRCID -> 214253		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11630 - 11855	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		50

GREEN BAY		WELL #: 15		RRCID -> 214383		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 11915		PERF.11918 - 12146	
11	DLQ G-10	1068	-0-	1068 B	4312	148 1	919 2	Y	1		26
12	5339 X	1027	-0-	-4312 B	-0-	139 1	882 2	Y	5		31
01	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	112 1	687 2	Y	2		33
02	1044 N	836	-0-	-208 B	-0-	118 1	717 2	Y	1		34
03	1023 N	774	-0-	-249 B	-0-	109 1	663 2	Y	2	10 1	26
04	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	133 1	792 2	Y	-0-		26

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	169	1	1054	2	N	1		202
12	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	174	1	1103	2	N	2		204
01	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	176	1	1073	2	N	-0-		204
02	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	165	1	1007	2	N	2		206
03	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	180	1	1094	2	N	2	13 1	195
04	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	176	1	1046	2	N	-0-		195

 LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	20	1	100	2	N	-0-		96
12	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	14	1	67	2	N	-0-	1 1	95
01	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	19	1	84	2	N	-0-		95
02	87 N	40	-0-	-47 B	-0-	7	1	33	2	N	-0-		95
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-		95
04	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	38	1	163	2	N	-0-		95

 SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

11	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	52	1	264	2	N	2	1 1	122
12	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	39	1	188	2	N	1	2 1	121
01	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	44	1	199	2	N	1	1 1	121
02	290 N	284	-0-	-6 B	-0-	51	1	233	2	N	-0-		121
03	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	54	1	230	2	N	5	1 1	125
04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	47	1	201	2	N	1		126

 SWANN, M. C. WELL #: RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11602 - 11776

11	0	-0-	-0-	-0- B	-4181					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-4181					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-4181					N	-0-		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-4181					N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021

 MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

11	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	144	1	733	2	N	5	2 1	90
12	1426 N	17	-0-	-1409 B	-0-	3	1	14	2	N	-0-	11 1	79
01	682 N	70	-0-	-612 B	-0-	13	1	57	2	N	-0-		79
02	841 N	-0-	-0-	-841 B	-0-					N	-0-		79
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		79
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-		79

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732											
SWANN, M. C.		WELL #:		12	RRCID -> 216043			COMPL. DATE 10/29/2005			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		13 N	13	-0-	-0- B	-0-		2	1	11	2	N	-0-		65
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		65
01		18 N	18	-0-	-0- B	-0-		3	1	15	2	N	-0-		65
02		99 N	99	-0-	-0- B	-0-		18	1	81	2	N	-0-		65
03		78 N	78	-0-	-0- B	-0-		15	1	63	2	N	-0-		65
04		157 N	157	-0-	-0- B	-0-		30	1	127	2	N	-0-		65

MCELROY		WELL #:		06	RRCID -> 216419			COMPL. DATE 11/28/2005			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		182
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		182
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		182
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		182
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		182
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		182

WILSON, DAVID G.		WELL #:		9	RRCID -> 216520			COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538				
11		27 N	27	-0-	-0- B	-0-		4	1	23	2	N	-0-		50
12		31 N	13	-0-	-18 B	-0-		2	1	11	2	N	-0-		50
01		31 N	19	-0-	-12 B	-0-		3	1	16	2	N	-0-		50
02		29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-						N	-0-		50
03		13 N	13	-0-	-0- B	-0-		2	1	11	2	N	-0-		50
04		30 N	23	-0-	-7 B	-0-		4	1	19	2	N	-0-		50

WILSON, DAVID G.		WELL #:		13	RRCID -> 217201			COMPL. DATE 12/15/2005			TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610				
11		DLQ G-10	72	-0-	72 B	240		12	1	60	2	Y	-0-		109
12		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-						Y	1	1	109
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		109
02		58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-						Y	-0-		109
03		85 N	85	-0-	-0- B	-0-		16	1	68	2	Y	1		110
*04		135 N	135	-0-	-0- B	-0-		1	9	25	1	Y	1		111
								1	9						

WILSON, DAVID G.		WELL #:		12	RRCID -> 217562			COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A				
11		5317 X	530	-0-	-4787 B	-0-		520	1	10	9	N	9		66
12		248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-						N	2	8 1	60
01		527 X	-0-	-0-	-527 B	-0-						N	-0-		60
02		522 N	-0-	-0-	-522 B	-0-						N	-0-		60
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		60
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		60

ECHARD HEIRS		WELL #:		4R	RRCID -> 217735			COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884				
11		30 N	22	-0-	-8 B	-0-		3	1	19	2	N	-0-		74
12		31 N	25	-0-	-6 B	-0-		3	1	22	2	N	-0-		74
01		31 N	23	-0-	-8 B	-0-		3	1	20	2	N	-0-		74
02		29 N	12	-0-	-17 B	-0-		2	1	10	2	N	-0-		74
03		34 N	34	-0-	-0- B	-0-		5	1	29	2	N	-0-		74
*04		32 N	32	-0-	-0- B	-0-		5	1	27	2	N	-0-		74

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	29	1	146	2	N	-0-					49
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1			49
01	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	10	1	45	2	N	-0-					49
02	116 N	29	-0-	-87 B	-0-	5	1	24	2	N	-0-					49
03	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	6	1	27	2	N	-0-					49
04	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	9	1	39	2	N	-0-					49

 SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					126
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					126

 WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110

 MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

11	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	8	1	38	2	N	-0-					69
12	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	11	1	52	2	N	1	1	1			69
						1	9									
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	11	1	51	2	N	-0-					69
02	58 N	52	-0-	-6 B	-0-	9	1	43	2	N	-0-					69
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	13	1	54	2	N	-0-					69
04	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	8	1	35	2	N	-0-					69

 WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48

 NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

11	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	219	1	668	2	N	-0-					17
12	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	84	1	632	2	N	-0-					17
01	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	87	1	625	2	N	-0-					17
02	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	67	1	531	2	N	-0-					17
03	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	75	1	619	2	N	-0-					17
04	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	68	1	571	2	N	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
NE OVERTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224515		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	326	1	995	2	N	-0-				21
12	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	131	1	981	2	N	-0-				21
01	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	145	1	1037	2	N	-0-				21
02	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	133	1	1052	2	N	-0-				21
03	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	140	1	1154	2	N	-0-				21
04	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	142	1	1193	2	N	-0-				21

SWANN, M. C.		WELL #: 14		RRCID -> 224818		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				17

WILSON, DAVID G.		WELL #: 14		RRCID -> 225258		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665							
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	39	1	199	2	N	2				98
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	26	1	126	2	N	3	2	1		99
01	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	26	1	116	2	N	2				101
02	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	25	1	116	2	N	-0-				101
03	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	32	1	135	2	N	1				102
*04	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	40	1	173	2	N	-0-				102

NE OVERTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 225308		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778							
11	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	356	1	1087	2	N	-0-				21
12	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	168	1	1258	2	N	-0-				21
01	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	170	1	1216	2	N	-0-				21
02	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	155	1	1227	2	N	-0-				21
03	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	168	1	1384	2	N	-0-				21
04	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	156	1	1315	2	N	-0-				21

ECHARD HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 229133		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075							
11	3360 X	3117	-0-	-243 B	-0-	431	1	2684	2	N	2				70
12	3472 X	3200	-0-	-272 B	-0-	434	1	2754	2	N	11				81
01	3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-	475	1	2900	2	N	2				83
02	3194 X	3194	-0-	-0- B	-0-	449	1	2737	2	N	7				90
03	3408 X	3408	-0-	-0- B	-0-	477	1	2896	2	N	32	33	1		89
04	3270 X	2948	-0-	-322 B	-0-	425	1	2523	2	N	-0-				89

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 N	352	-0-	-38 B	-0-	49	1	302	2	N	1		74
12	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	52	1	327	2	N	-0-		74
01	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	50	1	305	2	N	-0-		74
02	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	50	1	304	2	N	1		75
03	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	52	1	313	2	N	-0-	4 1	71
04	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	51	1	301	2	N	-0-		71
NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746													
11	1200 N	1092	-0-	-108 B	-0-	270	1	822	2	N	-0-		21
12	1209 N	990	-0-	-219 B	-0-	116	1	874	2	N	-0-		21
01	1147 N	670	-0-	-477 B	-0-	82	1	588	2	N	-0-		21
02	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	144	1	1138	2	N	-0-		21
03	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	120	1	989	2	N	-0-		21
04	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	127	1	1066	2	N	-0-		21
ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962													
11	2550 X	1945	-0-	-605 B	-0-	269	1	1675	2	N	1		58
12	2356 X	2118	-0-	-238 B	-0-	287	1	1820	2	N	10		68
01	2356 X	2073	-0-	-283 B	-0-	291	1	1781	2	N	1		69
02	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	271	1	1652	2	N	5		74
03	2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	299	1	1812	2	N	30	20 1	84
04	2010 N	1790	-0-	-220 B	-0-	258	1	1532	2	N	-0-		84
WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768													
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1		48
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		48
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		48
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		48
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1		49
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1		50
GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694													
11	DLQ G-10	7225	-0-	7225 B	21830	6975	2	250	9	N	227	210 1	117
12	28730 X	6900	-0-	-21830 B	-0-	6788	2	112	9	N	102	18 1	201
01	7485 X	7485	-0-	-0- B	-0-	7266	2	219	9	N	199	206 1	194
02	6901 X	6901	-0-	-0- B	-0-	6737	2	164	9	N	149	201 1	142
03	7285 X	7154	-0-	-131 B	-0-	6960	2	194	9	N	176	191 1	127
04	7050 X	6954	-0-	-96 B	-0-	6803	2	151	9	N	137	5 1	259

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4920 X	4647	-0-	-273 B	-2236	643 1	4001 2	N	3			206
12	4929 X	4910	-0-	-19 B	-2236	667 1	4230 2	N	12	152 1		66
01	4898 X	4768	-0-	-130 B	-2236	670 1	4096 2	N	2			68
02	4582 X	4560	-0-	-22 B	-2236	642 1	3911 2	N	6			74
03	4898 X	4819	-0-	-79 B	-2236	680 1	4128 2	N	10	51 1		33
04	4740 X	4547	-0-	-193 B	-2236	655 1	3892 2	N	-0-			33

 LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

11	6810 X	7090	-0-	280 B	-32783	7071 2	19 9	N	17	19 1		88
12	7285 X	7236	-0-	-49 B	-32783	7215 2	21 9	N	19	19 1		88
01	7471 X	7212	-0-	-259 B	-32783	7180 2	32 9	N	29	20 1		97
02	6989 X	6558	-0-	-431 B	-32783	6538 2	20 9	N	18	15 1		100
03	7471 X	7268	-0-	-203 B	-32783	7246 2	22 9	N	20	20 1		100
04	7080 X	6781	-0-	-299 B	-32783	6766 2	15 9	N	14	5 1		109

 LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

11	11910 X	10903	-0-	-1007 B	-184239	10829 2	74 9	N	67	30 1		102
12	11129 X	10966	-0-	-163 B	-184239	10886 2	80 9	N	73	28 1		147
01	11594 X	10699	-0-	-895 B	-184239	10674 2	25 9	N	23	30 1		140
02	10846 X	10282	-0-	-564 B	-184239	10111 2	171 9	N	155	205 1		90
03	11594 X	10627	-0-	-967 B	-184239	10603 2	24 9	N	22	31 1		81
04	10890 X	10261	-0-	-629 B	-184239	10225 2	36 9	N	33	7 1		107

 NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

11	7620 X	7307	-0-	-313 B	-196702	898 1	6409 2	N	-0-			67
12	7037 X	8029	-0-	992 B	-195710	943 1	7084 2	N	2			69
01	6665 X	7666	-0-	1001 B	-194709	941 1	6725 2	N	-0-			69
02	7076 X	7643	-0-	567 B	-194142	856 1	6786 2	N	1			70
03	7874 X	8651	-0-	777 B	-193365	935 1	7715 2	N	1	2 1		69
04	7620 X	8606	-0-	986 B	-192379	914 1	7692 2	N	-0-			69

 NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

11	3595 X	3595	-0-	-0- B	-0-	442 1	3153 2	N	-0-			125
12	3960 X	3960	-0-	-0- B	-0-	465 1	3495 2	N	-0-			125
01	3884 X	3884	-0-	-0- B	-0-	477 1	3407 2	N	-0-			125
02	3842 X	3842	-0-	-0- B	-0-	430 1	3411 2	N	1			126
03	4277 X	4277	-0-	-0- B	-0-	462 1	3813 2	N	2	2 1		126
04	4110 X	4110	-0-	-0- B	-0-	436 1	3671 2	N	3			129

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	8490 X	8581	-0-	91 B	-312494	1390	1	7061	2	N	118	20	1	262
						130	9							
12	8711 X	9207	-0-	496 B	-311998	1566	1	7589	2	N	47	185	1	124
						52	9							
01	9486 X	8781	-0-	-705 B	-311998	1567	1	7134	2	N	73	20	1	177
						80	9							
02	8874 X	8278	-0-	-596 B	-311998	1480	1	6737	2	N	55	15	1	217
						61	9							
03	9486 X	10069	-0-	583 B	-311415	1903	1	8100	2	N	60	20	1	257
						66	9							
04	8910 X	8955	-0-	45 B	-311370	1685	1	7218	2	N	47	5	1	299
						52	9							

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161														
11	7620 X	7395	-0-	-225 B	-710628	1204	1	6117	2	N	67	201	1	169
						74	9							
12	7502 X	7734	-0-	232 B	-710396	1284	1	6226	2	N	204	16	1	357
						224	9							
01	7936 X	8091	-0-	155 B	-710241	1438	1	6545	2	N	98	205	1	250
						108	9							
02	7424 X	7070	-0-	-354 B	-710241	1260	1	5734	2	N	69	203	1	116
						76	9							
03	7936 X	6840	-0-	-1096 B	-710241	1273	1	5422	2	N	132	15	1	233
						145	9							
04	7830 X	6121	-0-	-1709 B	-710241	1142	1	4890	2	N	81	176	1	138
						89	9							

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960														
11	19230 X	17521	-0-	-1709 B	-194316	17488	2	33	9	N	30			148
12	19158 X	17792	-0-	-1366 B	-194316	17762	2	30	9	N	27			175
01	19034 X	17261	-0-	-1773 B	-194316	17225	2	36	9	N	33	191	1	17
02	17806 X	16200	-0-	-1606 B	-194316	16196	2	4	9	N	4			21
03	18166 X	17047	-0-	-1119 B	-194316	17045	2	2	9	N	2	6	1	17
04	17520 X	15508	-0-	-2012 B	-194316	15489	2	19	9	N	17			34

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941														
11	12398 X	12398	-0-	-0- B	-0-	2013	1	10228	2	N	143	215	1	319
						157	9							
12	14658 X	14658	-0-	-0- B	-0-	2475	1	11997	2	N	169	221	1	267
						186	9							
01	10651 X	10651	-0-	-0- B	-0-	1892	1	8612	2	N	134	209	1	192
						147	9							
02	13083 X	13083	-0-	-0- B	-0-	2328	1	10598	2	N	143	207	1	128
						157	9							
03	13152 X	13152	-0-	-0- B	-0-	2470	1	10517	2	N	150	28	1	250
						165	9							
04	12380 X	12380	-0-	-0- B	-0-	2318	1	9928	2	N	122	182	1	190
						134	9							

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543														
11	9840 X	8750	-0-	-1090 B	-0-	8572	2	178	9	N	162	211	1	202
12	9889 X	9041	-0-	-848 B	-0-	8848	2	193	9	N	175	217	1	160
01	9548 X	8985	-0-	-563 B	-0-	8783	2	202	9	N	184	213	1	131
02	8932 X	8289	-0-	-643 B	-0-	8113	2	176	9	N	160	19	1	272
03	9300 X	8579	-0-	-721 B	-0-	8400	2	179	9	N	163	201	1	234
04	8760 X	7879	-0-	-881 B	-0-	7765	2	114	9	N	104	191	1	147

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		7680 X	6755	-0-	-925 B	-0-	6686	2	69	9	N	96
12		7750 X	6657	-0-	-1093 B	-0-	6505	2	152	9	N	217
01		7657 X	6323	-0-	-1334 B	-0-	6220	2	103	9	N	106
02		7163 X	5914	-0-	-1249 B	-0-	5840	2	74	9	N	160
03		7192 X	6532	-0-	-660 B	-0-	6398	2	134	9	N	266
04		6750 X	4775	-0-	-1975 B	-0-	4741	2	34	9	N	107

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111												
11		4088 X	4088	-0-	-0- B	-0-	4047	2	41	9	N	135
12		4185 X	3008	-0-	-1177 B	-0-	2843	2	165	9	N	83
01		4185 X	1069	-0-	-3116 B	-0-	1011	2	58	9	N	131
02		4155 X	4155	-0-	-0- B	-0-	4100	2	55	9	N	176
03		6454 X	6454	-0-	-0- B	-0-	6305	2	149	9	N	122
04		5676 X	5676	-0-	-0- B	-0-	5608	2	68	9	N	180

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883												
11		17937 X	17937	-0-	-0- B	-0-	17760	2	177	9	N	138
12		18423 X	18423	-0-	-0- B	-0-	18370	2	53	9	N	139
01		18154 X	18154	-0-	-0- B	-0-	18092	2	62	9	N	145
02		16880 X	16880	-0-	-0- B	-0-	16821	2	59	9	N	161
03		17760 X	17760	-0-	-0- B	-0-	17720	2	40	9	N	145
04		16958 X	16958	-0-	-0- B	-0-	16938	2	20	9	N	151

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153												
11		7620 X	7377	-0-	-243 B	-0-	7268	2	109	9	N	132
12		7874 X	7116	-0-	-758 B	-0-	7064	2	52	9	N	160
01		7719 X	3086	-0-	-4633 B	-0-	3034	2	52	9	N	194
02		7221 X	19	-0-	-7202 B	-0-	17	2	2	9	N	192
03		7688 X	5034	-0-	-2654 B	-0-	5026	2	8	9	N	192
04		7380 X	3318	-0-	-4062 B	-0-	3314	2	4	9	N	193

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003												
11		6750 X	6203	-0-	-547 B	-0-	6182	2	21	9	N	171
12		7006 X	6527	-0-	-479 B	-0-	6437	2	90	9	N	237
01		7006 X	5817	-0-	-1189 B	-0-	5634	2	183	9	N	199
02		6554 X	5138	-0-	-1416 B	-0-	5052	2	86	9	N	265
03		6541 X	5406	-0-	-1135 B	-0-	5330	2	76	9	N	141
04		6330 X	3849	-0-	-2481 B	-0-	3808	2	41	9	N	175

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGUI (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853												
11		10230 X	11343	-0-	1113 B	-300107	1851	1	9407	2	N	104
12		10540 X	11865	-0-	1325 B	-298782	2005	1	9718	2	N	208
01		11749 X	11225	-0-	-524 B	-298782	1991	1	9062	2	N	158
02		10991 X	9294	-0-	-1697 B	-298782	1661	1	7559	2	N	207
03		11873 X	8633	-0-	-3240 B	-298782	1601	1	6814	2	N	201
04		11490 X	10432	-0-	-1058 B	-298782	1963	1	8406	2	N	253

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		9540 X	8290	-0-	-1250 B	-901865	8063 2	227 9	N	206	214 1		206
12		9858 X	7946	-0-	-1912 B	-901865	7807 2	139 9	N	126	21 1		311
01		9207 X	5991	-0-	-3216 B	-901865	5879 2	112 9	N	102	198 1		215
02		8613 X	3008	-0-	-5605 B	-901865	2943 2	65 9	N	59	199 1		75
03		8835 X	8868	-0-	33 B	-901832	8638 2	230 9	N	209	198 1		86
04		8280 X	6909	-0-	-1371 B	-901832	6801 2	108 9	N	98	5 1		179

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798													
11		8610 X	7240	-0-	-1370 B	-0-	7157 2	83 9	N	75	200 1		110
12		8494 X	7340	-0-	-1154 B	-0-	7266 2	74 9	N	67	19 1		158
01		7753 X	7753	-0-	-0- B	-0-	7652 2	101 9	N	92	21 1		229
02		7192 X	6963	-0-	-229 B	-0-	6884 2	79 9	N	72	193 1		108
03		7709 X	7709	-0-	-0- B	-0-	7597 2	112 9	N	102	21 1		189
04		7500 X	6947	-0-	-553 B	-0-	6850 2	97 9	N	88	5 1		272

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483													
11		11490 X	10229	-0-	-1261 B	-0-	10058 2	171 9	N	155	215 1		208
12		11873 X	10431	-0-	-1442 B	-0-	10258 2	173 9	N	157	208 1		157
01		11346 X	10197	-0-	-1149 B	-0-	10057 2	140 9	N	127	28 1		256
02		10614 X	9500	-0-	-1114 B	-0-	9340 2	160 9	N	145	203 1		198
03		11036 X	10144	-0-	-892 B	-0-	9848 2	296 9	N	269	212 1		255
04		10230 X	9707	-0-	-523 B	-0-	9520 2	187 9	N	170	7 1		418

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203													
11		12450 X	10422	-0-	-2028 B	-0-	10283 2	139 9	N	126	223 1		195
12		12276 X	10558	-0-	-1718 B	-0-	10460 2	98 9	N	89	27 1		257
01		11160 X	10476	-0-	-684 B	-0-	10382 2	94 9	N	85	29 1		313
02		10440 X	9581	-0-	-859 B	-0-	9502 2	79 9	N	72	195 1		190
03		11036 X	10085	-0-	-951 B	-0-	10006 2	79 9	N	72	27 1		235
04		10410 X	9241	-0-	-1169 B	-0-	9173 2	68 9	N	62	182 1		115

MCELROY 'A' -MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538													
11		6840 X	5528	-0-	-1312 B	-0-	5412 2	116 9	N	105	211 1		161
12		6789 X	5969	-0-	-820 B	-0-	5819 2	150 9	N	136	15 1		282
01		6200 X	5943	-0-	-257 B	-0-	5761 2	182 9	N	165	203 1		244
02		5800 X	5402	-0-	-398 B	-0-	5319 2	83 9	N	75	12 1		307
03		5983 X	5724	-0-	-259 B	-0-	5602 2	122 9	N	111	188 1		230
04		5790 X	5390	-0-	-400 B	-0-	5291 2	99 9	N	90	194 1		126

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703													
11		14610 X	14271	-0-	-339 B	-0-	14055 2	216 9	N	196	225 1		196
12		15097 X	14395	-0-	-702 B	-0-	14237 2	158 9	N	144	37 1		303
01		15097 X	13405	-0-	-1692 B	-0-	13109 2	296 9	N	269	403 1		169
02		14123 X	13436	-0-	-687 B	-0-	13280 2	156 9	N	142	198 1		113
03		14756 X	14309	-0-	-447 B	-0-	14065 2	244 9	N	222	35 1		300
04		14280 X	13555	-0-	-725 B	-0-	13420 2	135 9	N	123	192 1		231

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127													
11		13255 X	13255	-0-	-0- B	-0-	13054 2	201 9	N	183	221 1		240
12		13888 X	13714	-0-	-174 B	-0-	13383 2	331 9	N	301	402 1		139
01		13888 X	13560	-0-	-328 B	-0-	13367 2	193 9	N	175	211 1		103
02		12992 X	12528	-0-	-464 B	-0-	12249 2	279 9	N	254	28 1		329
03		13702 X	13477	-0-	-225 B	-0-	13191 2	286 9	N	260	401 1		188
04		13260 X	12899	-0-	-361 B	-0-	12770 2	129 9	N	117	9 1		296

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
POND-GRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	283386	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL DEPTH	11997	PERF.12166	- 16003
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11		5940 X	4745	-0-	-1195 B	-0-	4616 2	129 9	N	117	13 1	332
12		6169 X	3351	-0-	-2818 B	-0-	3340 2	11 9	N	10	194 1	148
01		6169 X	4088	-0-	-2081 B	-0-	4075 2	13 9	N	12	10 1	150
02		5771 X	3816	-0-	-1955 B	-0-	3805 2	11 9	N	10	9 1	151
03		4898 X	4669	-0-	-229 B	-0-	4514 2	155 9	N	141	199 1	93
04		4740 X	4415	-0-	-325 B	-0-	4411 2	4 9	N	4	3 1	94

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	283626	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL DEPTH	11691	PERF.12316	- 19053
11		28230 X	26610	-0-	-1620 B	-0-	26218 2	392 9	N	356	249 1	314
12		29171 X	26928	-0-	-2243 B	-0-	26376 2	552 9	N	502	613 1	203
01		29078 X	25877	-0-	-3201 B	-0-	25601 2	276 9	N	251	266 1	188
02		27202 X	23909	-0-	-3293 B	-0-	23529 2	380 9	N	345	54 1	479
03		27497 X	25568	-0-	-1929 B	-0-	25292 2	276 9	N	251	413 1	317
04		26610 X	24690	-0-	-1920 B	-0-	24279 2	411 9	N	374	385 1	306

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL		WELL #:		2H	RRCID ->	283920	COMPL. DATE	03/20/2018	TOTAL DEPTH	11642	PERF.11791	- 18598
11		17190 X	16269	-0-	-921 B	-0-	15920 2	349 9	N	317	438 1	152
12		17763 X	16626	-0-	-1137 B	-0-	16271 2	355 9	N	323	230 1	245
01		17577 X	16019	-0-	-1558 B	-0-	15667 2	352 9	N	320	418 1	147
02		16443 X	14423	-0-	-2020 B	-0-	14102 2	321 9	N	292	211 1	228
03		16957 X	15278	-0-	-1679 B	-0-	14978 2	300 9	N	273	213 1	288
04		16260 X	14533	-0-	-1727 B	-0-	14259 2	274 9	N	249	196 1	341

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	286067	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	11188	PERF.12032	- 17879
11		21540 X	20208	-0-	-1332 B	-0-	19901 2	307 9	N	279	243 1	303
12		22258 X	20669	-0-	-1589 B	-0-	20398 2	271 9	N	246	239 1	310
01		21514 X	20268	-0-	-1246 B	-0-	19995 2	273 9	N	248	235 1	323
02		20126 X	18517	-0-	-1609 B	-0-	18381 2	136 9	N	124	203 1	244
03		21204 X	19473	-0-	-1731 B	-0-	19157 2	316 9	N	287	394 1	137
04		20220 X	18335	-0-	-1885 B	-0-	18072 2	263 9	N	239	13 1	363

SWANN-MCELROY (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	286186	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	11743	PERF.11898	- 17581
11		16920 X	15619	-0-	-1301 B	-0-	15382 2	237 9	N	215	229 1	210
12		17484 X	15758	-0-	-1726 B	-0-	15592 2	166 9	N	151	40 1	321
01		16895 X	15237	-0-	-1658 B	-0-	14944 2	293 9	N	266	224 1	363
02		15805 X	14141	-0-	-1664 B	-0-	13989 2	152 9	N	138	394 1	107
03		16151 X	14151	-0-	-2000 B	-0-	14002 2	149 9	N	135	212 1	30
04		15630 X	13619	-0-	-2011 B	-0-	13363 2	256 9	N	233	10 1	253

MCELROY		WELL #:		11	RRCID ->	287839	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	11997	PERF.11564	- 11812
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-289			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-289			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-289			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-289			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-289			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-289			N	-0-		-0-

WILSON, DAVID G.		WELL #:		1H	RRCID ->	289717	COMPL. DATE	01/11/2020	TOTAL DEPTH	11572	PERF.12546	- 14222
11		20880 X	19173	-0-	-1707 B	-0-	19064 2	109 9	N	99	192 1	205
12		21576 X	19755	-0-	-1821 B	-0-	19658 2	97 9	N	88	178 1	115
01		20801 X	19438	-0-	-1363 B	-0-	19315 2	123 9	N	112		227
02		19459 X	17782	-0-	-1677 B	-0-	17696 2	86 9	N	78	177 1	128
03		20367 X	18764	-0-	-1603 B	-0-	18685 2	79 9	N	72		200
04		19170 X	17823	-0-	-1347 B	-0-	17734 2	89 9	N	81	160 1	121

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH							
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406													
BURTON			WELL #: 1	RRCID ->	206368	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	12035	PERF.	11640 - 11791					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

MCKINNEY			WELL #: 1	RRCID ->	237026	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	11375 - 11670					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93

CINRON ENERGY, LLC			153512													
WRIGHT			WELL #: 1 T	RRCID ->	152474	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	13161	PERF.	11280 - 11464					
11	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	1	1	951	2	N	-0-					-0-
12	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1	1	1184	2	N	-0-					-0-
01	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	1	1	956	2	N	-0-					-0-
02	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	1	1	930	2	N	-0-					-0-
03	930 N	780	-0-	-150 B	-0-	1	1	779	2	N	-0-					-0-
04	900 N	685	-0-	-215 B	-0-	1	1	684	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E.			WELL #: 1	RRCID ->	167532	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11120 - 11352					
11	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	1	1	413	2	N	-0-					83
12	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	1	1	515	2	N	5					88
01	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	1	1	416	2	N	2					90
02	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	2	9	404	2	N	2					92
03	403 N	340	-0-	-63 B	-0-	2	9	339	2	N	-0-					92
04	390 N	299	-0-	-91 B	-0-	1	1	298	2	N	-0-					92

ARTEBERRY HEIRS			WELL #: 1	RRCID ->	191616	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	11180 - 11420					
11	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	1	1	475	2	N	-0-					53
12	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	1	1	592	2	N	-0-					53
01	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	1	1	478	2	N	-0-					53
02	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	1	1	465	2	N	101					154
03	558 N	477	-0-	-81 B	-0-	111	9	389	2	N	79	166	1			67
04	450 N	400	-0-	-50 B	-0-	87	9	342	2	N	52					119

FULTON			WELL #: 1	RRCID ->	199246	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	10961 - 11344					
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	1	1	248	2	N	-0-					56
12	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	1	1	309	2	N	-0-					56
01	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	1	1	249	2	N	-0-					56
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	1	1	243	2	N	-0-					56
03	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	1	1	203	2	N	-0-					56
04	240 N	180	-0-	-60 B	-0-	1	1	179	2	N	-0-					56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH						
CINRON ENERGY, LLC		//CONT.// 153512													
RAY, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 202242		COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	1	1	723	2	N	162	177	1		45
						178	9								
12	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1	1	901	2	N	184	152	1		77
						202	9								
01	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	1	1	727	2	N	138	170	1		45
						152	9								
02	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	1	1	708	2	N	163	158	1		50
						179	9								
03	992 N	758	-0-	-234 B	-0-	1	1	592	2	N	150	147	1		53
						165	9								
04	840 N	676	-0-	-164 B	-0-	1	1	521	2	N	140	161	1		32
						154	9								
CRATON OPERATING LLC		186717													
WYLIE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 227209		COMPL. DATE 02/25/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
WILSON, J. B. GU		WELL #: 2H		RRCID -> 275171		COMPL. DATE 07/07/2014			TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981						
11	10350 X	8848	-0-	-1502 B	-0-	710	1	3558	2	N	-0-				190
						4580	5								
12	10695 X	5606	-0-	-5089 B	-0-	526	1	1072	2	N	-0-				190
						4008	5								
01	10695 X	3080	-0-	-7615 B	-0-	46	1	3034	2	N	-0-				190
02	10005 X	5781	-0-	-4224 B	-0-	87	1	5694	2	N	-0-				190
03	10695 X	2561	-0-	-8134 B	-0-	2561	2			N	-0-				190
04	8850 X	NO RPT	-0-	-8850 B	-0-					N	NO RPT				190
WILSON, J. B. GU		WELL #: 1H		RRCID -> 275414		COMPL. DATE 04/18/2014			TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
FAIR, D. P. GU		WELL #: 1H		RRCID -> 277268		COMPL. DATE 03/26/2015			TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474						
11	7920 X	4555	-0-	-3365 B	-0-	370	1	4116	2	N	63				177
						69	9								
12	8184 X	5569	-0-	-2615 B	-0-	509	1	5031	2	N	26	165	1		38
						29	9								
01	7006 X	6838	-0-	-168 B	-0-	100	1	6553	2	N	168	181	1		25
						185	9								
02	6554 X	4004	-0-	-2550 B	-0-	59	1	3893	2	N	47				72
						52	9								
03	7006 X	4358	-0-	-2648 B	-0-	4324	2	34	9	N	31				103
04	5400 X	NO RPT	-0-	-5400 B	-0-					N	NO RPT				103

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
EAGLE OIL & GAS CO.				238634											
CORLEY				WELL #: 1	RRCID -> 103897			COMPL. DATE 01/06/1983			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	7	1		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				2

MUD CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 108711			COMPL. DATE 01/03/1984			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774				
11	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	12	1	100	3	N	-0-				235
12	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	15	1	102	3	N	-0-				235
01	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	20	1	93	3	N	-0-				235
02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	16	1	99	3	N	-0-				235
03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	18	1	108	3	N	-0-				235
04	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	9	1	84	3	N	-0-				235

CORLEY				WELL #: 2	RRCID -> 194354			COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850				
11	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-					Y	-0-				80
12	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-	61	1		19
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				19
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				19
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				19
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				19

LYLES				WELL #: 1	RRCID -> 196059			COMPL. DATE 07/27/2003			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773				
11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			Y	-0-				-0-
12	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			Y	-0-				-0-
01	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	351	-0-	351 B	351	351	3			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	336	-0-	336 B	687	336	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	430	-0-	430 B	1117	430	3			Y	-0-				-0-

LYLES				WELL #: 2	RRCID -> 197429			COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740				
11	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			Y	-0-				53
12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	35	3	2	9	Y	-0-				55
01	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			Y	-0-				55
02	DLQ G-10	33	-0-	33 B	33	33	3			Y	-0-				55
03	DLQ G-10	22	-0-	22 B	55	12	3	10	9	Y	-0-				64
04	DLQ G-10	52	-0-	52 B	107	43	3	9	9	Y	-0-				72

CORLEY				WELL #: 4	RRCID -> 198303			COMPL. DATE 10/06/2003			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847				
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-				37
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-	29	1		8
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				8
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				8
03	DLQ G-10	1	-0-	1 B	1	1	3			Y	-0-				8
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-	1				Y	-0-				8

LYLES				WELL #: 4	RRCID -> 199013			COMPL. DATE 10/26/2003			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506				
11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			Y	-0-				32
12	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	184	3	2	9	Y	-0-				34
01	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			Y	-0-				34
02	DLQ G-10	204	-0-	204 B	204	204	3			Y	-0-				34
03	DLQ G-10	88	-0-	88 B	292	77	3	11	9	Y	-0-				44
04	DLQ G-10	247	-0-	247 B	539	238	3	9	9	Y	-0-				52

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634									
LYLES		WELL #: 3		RRCID -> 199014		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1 B	1	1	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	1			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	143	-0-	143 B	144	143	3	Y	-0-		-0-

LYLES		WELL #: 5		RRCID -> 200881		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790			
11	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3	Y	-0-		4
12	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3	Y	-0-		4
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3	Y	-0-		4
02	DLQ G-10	57	-0-	57 B	57	57	3	Y	-0-		4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	57			Y	-0-		4
04	DLQ G-10	64	-0-	64 B	121	64	3	Y	-0-		4

LYLES		WELL #: 6		RRCID -> 200882		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006			
11	599 X	-0-	-0-	-599 B	-0-			Y	-0-		21
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		21
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		21
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		21
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		21
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		21

KLEUPPEL		WELL #: 1		RRCID -> 201539		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782			
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3	Y	-0-		7
12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3	Y	-0-		7
01	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3	Y	-0-		7
02	DLQ G-10	307	-0-	307 B	307	307	3	Y	-0-		7
03	DLQ G-10	131	-0-	131 B	438	131	3	Y	-0-		7
04	DLQ G-10	363	-0-	363 B	801	363	3	Y	-0-		7

DYER		WELL #: 1		RRCID -> 202752		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		2
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		2
03	DLQ G-10	4	-0-	4 B	4	4	3	Y	-0-		2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	4			Y	-0-		2

CALICUTT		WELL #: 1		RRCID -> 202764		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		48

KLEUPPEL		WELL #: 2		RRCID -> 203654		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882			
11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3	Y	-0-		9
12	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3	Y	-0-		9
01	496 N	165	-0-	-331 B	-0-	165	3	Y	-0-		9
02	DLQ G-10	105	-0-	105 B	105	105	3	Y	-0-		9
03	DLQ G-10	37	-0-	37 B	142	37	3	Y	-0-		9
04	DLQ G-10	120	-0-	120 B	262	120	3	Y	-0-		9

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	40	1	320	3	N	-0-				186
12	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	50	1	337	3	N	-0-				186
01	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	59	1	281	3	N	-0-				186
02	348 N	333	-0-	-15 B	-0-	45	1	288	3	N	-0-				186
03	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	51	1	311	3	N	-0-				186
04	330 N	329	-0-	-1 B	-0-	33	1	296	3	N	-0-				186

 TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

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

 NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

11	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	52	1	1038	3	Y	16				105
						18	9								
12	1054 N	961	-0-	-93 B	-0-	41	1	912	3	Y	7				112
						8	9								
01	1054 N	1020	-0-	-34 B	-0-	57	1	952	3	Y	10				122
						11	9								
02	DLQ G-10	877	-0-	877 B	877	18	1	859	3	Y	-0-				122
*03	DLQ G-10	939	-0-	939 B	1816	39	1	898	3	Y	2				124
						2	9								
04	DLQ G-10	958	-0-	958 B	2774	12	1	931	3	Y	14				138
						15	9								

 WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

11	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			Y	-0-				17
12	465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449	3			Y	-0-				17
01	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			Y	-0-				17
02	DLQ G-10	475	-0-	475 B	475	475	3			Y	-0-				17
03	DLQ G-10	158	-0-	158 B	633	157	3		1	9	Y				18
04	DLQ G-10	449	-0-	449 B	1082	448	3		1	9	Y				19

 BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634											
MCGILL, LD GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 205974			COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		1067 X	453	-0-	-614 B	-0-	106	1	346	3	Y	1			2
12		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	80	1	267	3	Y	-0-			2
01		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	62	1	197	3	Y	-0-			2
02		435 N	252	-0-	-183 B	-0-	54	1	198	3	Y	-0-			2
03		341 N	254	-0-	-87 B	-0-	58	1	196	3	Y	-0-			2
*04		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	52	1	198	3	Y	-0-			2

TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 206906			COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026				
11		1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	154	1	1232	3	N	-0-			99
12		1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	213	1	1443	3	N	-0-			99
01		1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	331	1	1566	3	N	-0-			99
02		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	187	1	1190	3	N	-0-			99
03		1426 N	1425	-0-	-1 B	-0-	200	1	1225	3	N	-0-			99
*04		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	95	1	852	3	N	-0-			99

KLEUPPEL		WELL #:		3	RRCID -> 206943			COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8

MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 207187			COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984				
11		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	73	1	585	3	N	43			198
12		713 N	657	-0-	-56 B	-0-	84	1	571	3	N	2	175	1	25
01		713 N	684	-0-	-29 B	-0-	120	1	564	3	N	-0-			25
02		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	94	1	600	3	N	-0-			25
03		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	98	1	598	3	N	-0-			25
04		660 N	616	-0-	-44 B	-0-	62	1	554	3	N	-0-			25

CORLEY		WELL #:		3	RRCID -> 208899			COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864				
11		870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-					Y	-0-			76
12		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-	56	1	20
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			20
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			20
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			20
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			20

RUCKER, WL GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 208931			COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156				
11		553 X	-0-	-0-	-553 B	-0-					Y	-0-			195
12		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	4	1	54	3	Y	94			289
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-	103	9			Y	-0-			289
02		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	3	1	76	3	Y	84	179	1	194
03		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	92	9	91	3	Y	22			216
*04		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	5	1	50	3	Y	2			218
							24	9							
							2	1							
							2	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634											
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 209160		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244				N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244				N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244				N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244				N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244				N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244				N	-0-			19

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 209269		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223				N	-0-			-0-

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 209322		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063				N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063				N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063				N	-0-			23

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 210065		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952					
11	1832 X	485	-0-	-1347 B	-0-	63 1	421 3	Y	1				10
12	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	30 1	436 3	Y	2				12
01	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	41 1	413 3	Y	1				13
02	464 N	426	-0-	-38 B	-0-	26 1	399 3	Y	1				14
03	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	39 1	489 3	Y	1				15
*04	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 1		Y	-0-	7 1			8

JAKUBIK		WELL #: 3		RRCID -> 210481		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230					
11	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	21 1	406 3	Y	3	7 1			3
12	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	20 1	431 3	Y	1				4
01	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	23 1	407 3	Y	2				6
02	DLQ G-10	410	-0-	410 B	410	9 1	398 3	Y	3				9
03	DLQ G-10	431	-0-	431 B	841	17 1	413 3	Y	1	8 1			2
04	DLQ G-10	415	-0-	415 B	1256	6 1	408 3	Y	1				3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634											
NORTHCUTT, ED GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 211643		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

BURKETT		WELL #: 3		RRCID -> 212009		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804					
11	711 N	711	-0-	-0-	B	-0-	75 1	635 3	Y	1			7
12	687 N	687	-0-	-0-	B	-0-	25 1	661 3	Y	1			8
01	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	43 1	649 3	Y	1			9
02	DLQ G-10	667	-0-	667	B	667	23 1	643 3	Y	1			10
03	DLQ G-10	670	-0-	670	B	1337	31 1	638 3	Y	1			11
04	DLQ G-10	728	-0-	728	B	2065	63 1	665 3	Y	-0-	5 1		6

SWINNEY, VIOLA		WELL #: 1		RRCID -> 212227		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698					
11	3385 X	900	-0-	-2485	B	-0-	110 1	787 3	Y	3			26
12	1067 N	1067	-0-	-0-	B	-0-	59 1	1001 3	Y	6			32
01	1081 N	1081	-0-	-0-	B	-0-	87 1	990 3	Y	4			36
02	755 N	755	-0-	-0-	B	-0-	40 1	711 3	Y	4			40
03	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	48 1	683 3	Y	2			42
*04	717 N	717	-0-	-0-	B	-0-	717 1		Y	-0-	21 1		21

MCDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 213548		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752					
11	2445 N	2445	-0-	-0-	B	-0-	407 1	2032 3	Y	5			36
12	1776 N	1776	-0-	-0-	B	-0-	182 1	1587 3	Y	6			42
01	1520 N	1520	-0-	-0-	B	-0-	193 1	1323 3	Y	4			46
02	DLQ G-10	1402	-0-	1402	B	1402	141 1	1257 3	Y	4			50
03	DLQ G-10	1524	-0-	1524	B	2926	170 1	1352 3	Y	2			52
04	DLQ G-10	1516	-0-	1516	B	4442	1515 1	1 9	Y	1	25 1		28

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
 JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1080 N	1039	-0-	-41 B	-0-	56	1	935	3	Y	44	147	1			83
12	1054 N	1016	-0-	-38 B	-0-	48	9	946	3	Y	18					101
01	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	20	9	47	9	Y	43					144
02	DLQ G-10	1040	-0-	1040 B	1040	1539	3	955	3	Y	52					196
03	DLQ G-10	1016	-0-	1016 B	2056	57	9	949	3	Y	19	159	1			56
04	DLQ G-10	1522	-0-	1522 B	3578	46	1	1457	3	Y	31					87
						21	9									
						31	1									
						34	9									

 AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

11	5616 X	1261	-0-	-4355 B	-0-	132	1	1127	3	Y	2					20
12	1361 N	1262	-0-	-99 B	-0-	2	9	1212	3	Y	4					24
01	1240 N	1236	-0-	-4 B	-0-	46	1	1156	3	Y	3					27
02	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	77	1	1280	3	Y	4					31
03	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	46	1	1386	3	Y	2					33
*04	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	67	1	1441	3	Y	1	16	1			18
						2	9									
						137	1									
						1	9									

 WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

11	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	222	1	1308	3	Y	1					6
12	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1	9	1395	3	Y	1					7
01	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	121	1	1393	3	Y	1					8
02	DLQ G-10	1055	-0-	1055 B	1055	162	1	972	3	Y	1					9
03	DLQ G-10	1155	-0-	1155 B	2210	82	1	1052	3	Y	-0-					9
04	DLQ G-10	1133	-0-	1133 B	3343	1	9			Y	-0-	3	1			6
						103	1									
						1133	3									

 MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

11	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	12	1	118	3	Y	1					10
12	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	1	9	104	3	Y	-0-					10
01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					10
02	DLQ G-10	74	-0-	74 B	74	11	1	69	3	Y	-0-					10
03	DLQ G-10	79	-0-	79 B	153	5	1	72	3	Y	-0-					10
04	DLQ G-10	80	-0-	80 B	233	7	1	74	3	Y	1					11
						5	1									
						1	9									

 JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634									
LYLES		WELL #: 7		RRCID -> 216213		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3	Y	-0-		4
12	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3	Y	-0-		4
01	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3	Y	-0-		4
02	DLQ G-10	100	-0-	100 B	100	100	3	Y	-0-		4
03	DLQ G-10	42	-0-	42 B	142	42	3	Y	-0-		4
04	DLQ G-10	82	-0-	82 B	224	82	3	Y	-0-		4

MURPHY, HJ GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 216402		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208			
11	6435 X	1576	-0-	-4859 B	-0-	61	1	Y	-0-		-0-
12	1612 N	1523	-0-	-89 B	-0-	56	1	Y	-0-		-0-
01	1581 N	1321	-0-	-260 B	-0-	65	1	Y	-0-		-0-
02	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	23	1	Y	-0-		-0-
03	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	50	1	Y	-0-		-0-
*04	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	9	1	Y	-0-		-0-

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 220928		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040			
11	1770 N	1003	-0-	-767 B	-0-	48	1	Y	6		72
12	1829 N	1272	-0-	-557 B	-0-	55	1	Y	4		76
01	1767 N	1150	-0-	-617 B	-0-	65	1	Y	5		81
02	DLQ G-10	1099	-0-	1099 B	1099	24	1	Y	-0-		81
03	DLQ G-10	1079	-0-	1079 B	2178	45	1	Y	1		82
04	DLQ G-10	1330	-0-	1330 B	3508	18	1	Y	8		90

DAVIS, SHARON		WELL #: 1		RRCID -> 221457		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	2 1	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1

CHALLENGER		WELL #: 1		RRCID -> 221711		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080			
11	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	152	1	Y	-0-		73
12	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	172	1	Y	-0-		73
01	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	234	1	Y	-0-		73
02	DLQ G-10	1297	-0-	1297 B	1297	176	1	Y	-0-		73
03	DLQ G-10	1296	-0-	1296 B	2593	182	1	Y	-0-		73
04	DLQ G-10	1102	-0-	1102 B	3695	110	1	Y	-0-		73

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 222035		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304			
11	838 X	361	-0-	-477 B	-0-	33	1	Y	-0-		-0-
12	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
01	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
03	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
04	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	12	1	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634									
JAKUBIK		WELL #: 5		RRCID -> 224551		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	17 1 8 9	329 3	Y	7	18 1	4
12	372 N	322	-0-	-50 B	-0-	13 1 3 9	306 3	Y	3		7
01	341 N	303	-0-	-38 B	-0-	16 1 4 9	283 3	Y	4		11
02	DLQ G-10	283	-0-	283 B	283	5 1 8 9	270 3	Y	7		18
03	DLQ G-10	289	-0-	289 B	572	11 1 3 9	275 3	Y	3	19 1	2
04	DLQ G-10	293	-0-	293 B	865	3 1 3 9	287 3	Y	3		5

MUD CREEK		WELL #: 2H		RRCID -> 225016		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421			
11	4165 X	4165	-0-	-0- B	-0-	461 1 6 9	3698 3	N	5		178
12	4588 X	3500	-0-	-1088 B	-0-	451 1	3049 3	N	-0-		178
01	4588 X	3407	-0-	-1181 B	-0-	592 1 22 9	2793 3	N	20		198
02	4292 X	3675	-0-	-617 B	-0-	499 1	3176 3	N	-0-		198
03	4309 X	2762	-0-	-1547 B	-0-	387 1	2375 3	N	-0-		198
04	4170 X	2239	-0-	-1931 B	-0-	224 1	2015 3	N	-0-	153 5	45

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 227886		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

STEPHENS GU		WELL #: 1		RRCID -> 230076		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		2

JAKUBIK		WELL #: 6H		RRCID -> 235448		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634									
MCDONALD		WELL #:		2H	RRCID ->	238097	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	11811	PERF.12055 - 14365		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		6861 X	6861	-0-	-0- B	-0-	837	1	6013	3	Y	10	83
12		6758 X	6758	-0-	-0- B	-0-	371	1	6370	3	Y	15	98
01		6427 X	6427	-0-	-0- B	-0-	516	1	5899	3	Y	11	109
02	DLQ	G-10	6566	-0-	6566 B	6566	347	1	6204	3	Y	14	123
03	DLQ	G-10	6868	-0-	6868 B	13434	442	1	6417	3	Y	8	131
04	DLQ	G-10	7090	-0-	7090 B	20524	7088	3	2	9	Y	2	67 1 66

DYER		WELL #:		3H	RRCID ->	238985	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11734 - 14688		
11		3979 X	3979	-0-	-0- B	-0-	445	1	3530	3	Y	4	29
12		4246 X	4246	-0-	-0- B	-0-	188	1	4051	3	Y	6	35
01		4343 X	4343	-0-	-0- B	-0-	303	1	4034	3	Y	5	40
02	DLQ	G-10	4034	-0-	4034 B	4034	169	1	3858	3	Y	6	46
03	DLQ	G-10	4443	-0-	4443 B	8477	239	1	4200	3	Y	4	50
04	DLQ	G-10	1467	-0-	1467 B	9944	117	1	1350	3	Y	-0-	26 1 24

NORTHCUTT GU		WELL #:		4H	RRCID ->	243761	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12002	PERF.12543 - 14897		
11		6030 X	6030	-0-	-0- B	-0-	200	1	5744	3	N	78	191 1 150
12		6076 X	5604	-0-	-472 B	-0-	159	1	5362	3	N	75	225
01		6076 X	5572	-0-	-504 B	-0-	235	1	5280	3	N	52	277
02		5829 X	4031	-0-	-1798 B	-0-	57	1	3929	3	N	69	184 1 162
03		6231 X	5893	-0-	-338 B	-0-	26	1	5636	3	N	89	251
04		6030 X	3972	-0-	-2058 B	-0-	76	1	46	9	N	42	293

RUCKER, WL GU 1		WELL #:		5H	RRCID ->	243764	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	12077	PERF.12484 - 14758		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634									
JAKUBIK		WELL #:		7H	RRCID ->	246356	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	12107	PERF.12540 -	15019	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		4620 X	4456	-0-	-164 B	-0-	212 1	4220 3	N	22			133
							24 9						
12		4774 X	4609	-0-	-165 B	-0-	189 1	4395 3	N	23			156
							25 9						
01		4774 X	4199	-0-	-575 B	-0-	220 1	3960 3	N	17			173
							19 9						
02		4350 X	4006	-0-	-344 B	-0-	78 1	3891 3	N	34	181 1		26
							37 9						
03		4619 X	4287	-0-	-332 B	-0-	157 1	4078 3	N	47			73
							52 9						
04		4470 X	4191	-0-	-279 B	-0-	48 1	4110 3	N	30			103
							33 9						

STEPHENS GU		WELL #:		2H	RRCID ->	248285	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	12048	PERF.12444 -	14030	

11		7093 X	7093	-0-	-0- B	-0-	786 1	6307 3	N	-0-			120
12		7188 X	7188	-0-	-0- B	-0-	925 1	6263 3	N	-0-			120
01		5740 X	5740	-0-	-0- B	-0-	1003 1	4737 3	N	-0-			120
02		5571 X	5571	-0-	-0- B	-0-	756 1	4815 3	N	-0-			120
03		5499 X	5499	-0-	-0- B	-0-	771 1	4728 3	N	-0-			120
04		3763 X	3763	-0-	-0- B	-0-	366 1	3300 3	N	88			208
							97 9						

RUCKER, WL GU 1		WELL #:		6H	RRCID ->	257037	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12556 -	15297	

11		4590 X	4369	-0-	-221 B	-0-	212 1	4157 3	N	-0-			101
12		4991 X	4646	-0-	-345 B	-0-	194 1	4452 3	N	-0-			101
01		4991 X	4467	-0-	-524 B	-0-	239 1	4228 3	N	-0-			101
02		4669 X	-0-	-0-	-4669 B	-0-			N	-0-			101
03		4836 X	4735	-0-	-101 B	-0-	177 1	4534 3	N	22			123
							24 9						
04		4500 X	3879	-0-	-621 B	-0-	47 1	3791 3	N	37			160
							41 9						

JAKUBIK		WELL #:		9H	RRCID ->	259664	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	12215	PERF.12273 -	15574	

11		9780 X	9029	-0-	-751 B	-0-	432 1	8597 3	N	-0-			42
12		9982 X	9441	-0-	-541 B	-0-	390 1	9051 3	N	-0-			42
01		9827 X	8673	-0-	-1154 B	-0-	456 1	8217 3	N	-0-			42
02		9106 X	8511	-0-	-595 B	-0-	165 1	8254 3	N	84			126
							92 9						
03		9703 X	8755	-0-	-948 B	-0-	322 1	8365 3	N	62			188
							68 9						
04		9198 X	9198	-0-	-0- B	-0-	104 1	9016 3	N	71	178 1		81
							78 9						

RUCKER, WL GU 1		WELL #:		7H	RRCID ->	261519	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	12511	PERF.12150 -	14438	

11		4080 X	3467	-0-	-613 B	-0-	168 1	3299 3	N	-0-			138
12		4216 X	3852	-0-	-364 B	-0-	161 1	3691 3	N	-0-			138
01		4185 X	2993	-0-	-1192 B	-0-	160 1	2833 3	N	-0-	2 1		136
02		3915 X	3497	-0-	-418 B	-0-	71 1	3426 3	N	-0-			136
03		3885 X	3885	-0-	-0- B	-0-	146 1	3739 3	N	-0-			136
04		3720 X	3642	-0-	-78 B	-0-	44 1	3544 3	N	49			185
							54 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634									
RUCKER WL GU 1		WELL #: 8H		RRCID -> 265334		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	5310 X	4242	-0-	-1068 B	-0-	203 1	3978 3	N	55		205
12	4743 X	4694	-0-	-49 B	-0-	61 9	4354 3	N	136	179 1	162
01	4588 X	4247	-0-	-341 B	-0-	150 9	3936 3	N	80	163 1	79
02	4176 X	4176	-0-	-0- B	-0-	88 9	3978 3	N	105		184
03	4681 X	4549	-0-	-132 B	-0-	82 1	4298 3	N	75	189 1	70
04	4530 X	4296	-0-	-234 B	-0-	116 9	4158 3	N	78		148
						168 1					
						83 9					
						52 1					
						86 9					

ELMS OIL COMPANY		250120		RRCID -> 221313		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448			
OVERTON GAS UNIT #16		WELL #: 3									
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

OVERTON GAS UNIT #16		WELL #: 4		RRCID -> 222401		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 096864		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683			
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 1									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097945		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560			
11	990 N	918	-0-	-72 B	-0-	29 1	889 2	N	-0-		83
12	992 N	922	-0-	-70 B	-0-	29 1	887 2	N	5		88
						6 9					
01	961 N	661	-0-	-300 B	-0-	23 1	638 2	N	-0-		88
02	899 N	722	-0-	-177 B	-0-	34 1	666 2	N	20		108
						22 9					
03	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	44 1	929 2	N	5		113
						6 9					
04	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	38 1	785 2	N	14		127
						15 9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
CHADWICK GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 099472		COMPL. DATE 03/19/1982			TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1080 N	982	-0-	-98 B	-0-	30	1	941	2	Y	10			55
12	1116 N	1019	-0-	-97 B	-0-	11	9	986	2	Y	1	1	8	55
01	1085 N	982	-0-	-103 B	-0-	1	9	949	2	Y	-0-			55
02	957 N	949	-0-	-8 B	-0-	33	1	898	2	Y	5			60
03	1023 N	236	-0-	-787 B	-0-	6	9	225	2	Y	-0-			60
04	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-	11	1			Y	-0-			60

WARE, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 100107		COMPL. DATE 04/12/1982			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

NEWSOME -A-		WELL #: 1		RRCID -> 100896		COMPL. DATE 02/02/1982			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892					
11	1170 N	1016	-0-	-154 B	-0-	32	1	984	2	Y	-0-			12
12	1209 N	887	-0-	-322 B	-0-	28	1	859	2	Y	-0-			12
01	1147 N	696	-0-	-451 B	-0-	24	1	672	2	Y	-0-			12
02	986 N	966	-0-	-20 B	-0-	46	1	920	2	Y	-0-			12
03	868 N	378	-0-	-490 B	-0-	17	1	361	2	Y	-0-			12
*04	660 N	463	-0-	-197 B	-0-	21	1	441	2	Y	1	1	8	12
						1	9							

ALLRED		WELL #: 1		RRCID -> 101647		COMPL. DATE 07/28/1982			TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790					
11	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	21	1	653	2	N	-0-			3
12	713 N	659	-0-	-54 B	-0-	21	1	638	2	N	-0-			3
01	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	23	1	647	2	N	-0-			3
02	638 N	384	-0-	-254 B	-0-	18	1	366	2	N	-0-			3
03	651 N	260	-0-	-391 B	-0-	12	1	248	2	N	-0-			3
04	630 N	180	-0-	-450 B	-0-	8	1	172	2	N	-0-			3

BURKE, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 102615		COMPL. DATE 10/12/1982			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821					
11	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	24	1	733	2	N	-0-			17
12	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	30	1	907	2	N	-0-			17
01	899 N	866	-0-	-33 B	-0-	30	1	836	2	N	-0-			17
02	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	42	1	839	2	N	13			30
						14	9							
03	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	47	1	990	2	N	3			33
						3	9							
04	2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-	126	1	2592	2	N	1	1	8	33
						1	9							

MATLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 103438		COMPL. DATE 12/02/1982			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
WARREN, SM GU1		WELL #: 1		RRCID -> 105798		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
WILSON, GB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 105799		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768								
11	1410 N	1265	-0-	-145 B	-0-	39 1	1202 2	N	22							94
12	1674 N	1427	-0-	-247 B	-0-	24 9	1349 2	N	31		1 8					124
01	1674 N	1522	-0-	-152 B	-0-	44 1	1437 2	N	31							155
02	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	34 9	1311 2	N	24							179
03	1426 N	1307	-0-	-119 B	-0-	51 1	1239 2	N	9		1 8					187
04	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	66 1	1425 2	N	2		171 1		1 8			17
						26 9										
						58 1										
						10 9										
						69 1										
						2 9										
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 106972		COMPL. DATE 07/12/1983		TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240								
11	480 N	447	-0-	-33 B	-0-	14 1	433 2	Y	-0-							-0-
12	589 N	536	-0-	-53 B	-0-	17 1	519 2	Y	-0-							-0-
01	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	11 1	326 2	Y	-0-							-0-
02	435 N	374	-0-	-61 B	-0-	18 1	356 2	Y	-0-							-0-
03	527 N	404	-0-	-123 B	-0-	18 1	386 2	Y	-0-							-0-
04	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	19 1	400 2	Y	-0-							-0-
RUCKER, WL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 108068		COMPL. DATE 10/30/1983		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063								
11	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	8 1	262 2	Y	-0-							-0-
12	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	8 1	260 2	Y	-0-							-0-
01	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	9 1	257 2	Y	-0-							-0-
02	261 N	252	-0-	-9 B	-0-	12 1	240 2	Y	-0-							-0-
03	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	12 1	257 2	Y	-0-							-0-
04	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	12 1	250 2	Y	-0-							-0-
MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 110167		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794								
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 110386		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH									
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648		WELL #: 1		RRCID -> 110481		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 12350		PERF.12040 - 12289					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #: 1		RRCID -> 112205		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11769 - 12106							
11		960 N	247	-0-	-713 B	-0-	8	1	239	2	Y	-0-					106
12		992 N	541	-0-	-451 B	-0-	17	1	520	2	Y	4					110
01		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	26	1	735	2	Y	3					113
02		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	30	1	604	2	Y	-0-					113
03		527 N	464	-0-	-63 B	-0-	21	1	440	2	Y	3	1	8			115
04		720 N	470	-0-	-250 B	-0-	22	1	448	2	Y	-0-					115

TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 112708		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11800 - 12011							
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 113461		COMPL. DATE 08/11/1984		TOTAL DEPTH 11893		PERF.11490 - 11739							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 162677		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 11858		PERF.11413 - 11614							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2					2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163191		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 12204		PERF.11838 - 12084							
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2024

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
WARE, J. F.		WELL #:		2	RRCID ->	182995	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	11968	PERF.11542 - 11772		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	570 N	568	-0-	-2 B	-0-	18	1	547	2	N	3		55
						3	9						
12	682 N	551	-0-	-131 B	-0-	17	1	532	2	N	2		57
						2	9						
01	620 N	571	-0-	-49 B	-0-	19	1	551	2	N	1		58
						1	9						
02	551 N	537	-0-	-14 B	-0-	26	1	511	2	N	-0-		58
03	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	28	1	604	2	N	10		68
						11	9						
04	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	28	1	570	2	N	11	1 8	78
						12	9						

ALLRED		WELL #:		2	RRCID ->	183981	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11612 - 11816		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		8
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		8
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		8
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		8
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		8
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		8

BURKE, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	184210	COMPL. DATE	07/21/2001	TOTAL DEPTH	12028	PERF.11608 - 11850		
11	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	32	1	989	2	Y	2		29
						2	9						
12	1054 N	974	-0-	-80 B	-0-	31	1	934	2	Y	8		37
						9	9						
01	1147 N	1036	-0-	-111 B	-0-	35	1	999	2	Y	2		39
						2	9						
02	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	84	1	1671	2	Y	28		67
						31	9						
03	2357 N	2357	-0-	-0- B	-0-	106	1	2240	2	Y	10		77
						11	9						
04	2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	119	1	2444	2	Y	13	1 8	89
						14	9						

WARREN, SM GUL		WELL #:		2	RRCID ->	185013	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	12210	PERF.11790 - 12082		
11	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	30	1	938	2	Y	-0-		-0-
12	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	36	1	1101	2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	1075	-0-	-10 B	-0-	37	1	1038	2	Y	-0-		-0-
02	928 N	825	-0-	-103 B	-0-	40	1	785	2	Y	-0-		-0-
03	1116 N	783	-0-	-333 B	-0-	35	1	748	2	Y	-0-		-0-
04	1020 N	629	-0-	-391 B	-0-	29	1	600	2	Y	-0-		-0-

MATLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	185023	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL DEPTH	12019	PERF.11572 - 11804		
11	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	18	1	553	2	N	-0-		53
12	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	23	1	691	2	N	-0-		53
01	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	21	1	590	2	N	42		95
						46	9						
02	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	30	1	599	2	N	3		98
						3	9						
03	713 N	640	-0-	-73 B	-0-	29	1	610	2	N	1	1 8	98
						1	9						
04	630 N	601	-0-	-29 B	-0-	28	1	573	2	N	-0-		98

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185555		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	20 1	627 2	N	-0-			40
12	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	22 1	681 2	N	-0-			40
01	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	25 1	697 2	N	-0-			40
02	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	34 1	686 2	N	33			73
						36 9						
03	682 N	663	-0-	-19 B	-0-	30 1	633 2	N	-0-			73
04	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	31 1	630 2	N	-0-			73

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 185769		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185771		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598				
11	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	31 1	966 2	N	-0-			25
12	1085 N	1049	-0-	-36 B	-0-	33 1	1016 2	N	-0-			25
01	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	32 1	901 2	N	-0-			25
02	957 N	902	-0-	-55 B	-0-	43 1	856 2	N	3			28
						3 9						
03	1023 N	867	-0-	-156 B	-0-	39 1	822 2	N	5	1 8		32
						6 9						
04	900 N	873	-0-	-27 B	-0-	40 1	824 2	N	8	3 8		37
						9 9						

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186367		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438				
11	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	23 1	721 2	N	3			20
						3 9						
12	806 N	782	-0-	-24 B	-0-	25 1	757 2	N	-0-			20
01	806 N	766	-0-	-40 B	-0-	26 1	740 2	N	-0-			20
02	725 N	712	-0-	-13 B	-0-	34 1	678 2	N	-0-			20
03	775 N	627	-0-	-148 B	-0-	28 1	599 2	N	-0-			20
04	720 N	388	-0-	-332 B	-0-	18 1	370 2	N	-0-			20

MATLOCK		WELL #: 3		RRCID -> 186972		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804				
11	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	22 1	692 2	N	-0-			47
12	651 N	609	-0-	-42 B	-0-	19 1	590 2	N	-0-			47
01	682 N	560	-0-	-122 B	-0-	19 1	538 2	N	3			50
						3 9						
02	696 N	583	-0-	-113 B	-0-	27 1	542 2	N	13			63
						14 9						
03	589 N	209	-0-	-380 B	-0-	9 1	200 2	N	-0-			63
04	540 N	252	-0-	-288 B	-0-	12 1	240 2	N	-0-			63

WARE, J. F.		WELL #: 3		RRCID -> 187106		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798				
11	510 N	483	-0-	-27 B	-0-	15 1	468 2	Y	-0-			-0-
12	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	20 1	601 2	Y	-0-			-0-
01	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	22 1	617 2	Y	-0-			-0-
02	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	29 1	573 2	Y	-0-			-0-
03	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	32 1	669 2	Y	-0-			-0-
04	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	30 1	623 2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
BRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 187160		COMPL. DATE 12/30/2001			TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	30	1	939	2	Y	8			35
12	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	33	1	1014	2	Y	10			45
01	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	32	1	893	2	Y	13			58
02	957 N	844	-0-	-113 B	-0-	40	1	790	2	Y	13			71
03	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	51	1	1090	2	Y	16	58	1	1 8 28
04	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	42	1	863	2	Y	6	1	8	33

WILSON, GB GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 187870		COMPL. DATE 02/22/2002			TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070					
11	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	46	1	1428	2	Y	-0-			58
12	1550 N	1546	-0-	-4 B	-0-	49	1	1493	2	Y	4	1	8	61
01	1643 N	1546	-0-	-97 B	-0-	53	1	1489	2	Y	4			65
02	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	73	1	1451	2	Y	1			66
03	1519 N	1503	-0-	-16 B	-0-	68	1	1432	2	Y	3	1	8	68
04	1470 N	1463	-0-	-7 B	-0-	68	1	1389	2	Y	5	1	8	72

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188091		COMPL. DATE 02/13/2002			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676					
11	1080 N	44	-0-	-1036 B	-0-	1	1	43	2	Y	-0-			49
12	1023 N	3	-0-	-1020 B	-0-	2	1	1	9	Y	1			50
01	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	3	1	75	2	Y	2			52
02	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	30	1	600	2	Y	1			53
03	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	68	1	1442	2	Y	7	1	8	59
04	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	52	1	1072	2	Y	14	54	1	2 8 17

BURKE, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 188209		COMPL. DATE 03/20/2002			TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838					
11	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	38	1	1192	2	Y	19			98
12	1302 N	1263	-0-	-39 B	-0-	40	1	1223	2	Y	-0-	66	1	32
01	1302 N	1204	-0-	-98 B	-0-	41	1	1156	2	Y	6			38
02	1218 N	1189	-0-	-29 B	-0-	56	1	1111	2	Y	20			58
03	1240 N	1091	-0-	-149 B	-0-	49	1	1041	2	Y	1	1	8	58
04	1140 N	916	-0-	-224 B	-0-	42	1	857	2	Y	15	1	8	72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
ALLRED		WELL #: 3		RRCID -> 188850		COMPL. DATE 04/05/2002			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	480 N	358	-0-	-122 B	-0-	11	1	347	2	N	-0-	32
12	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	20	1	626	2	N	3	35
						3	9					
01	744 N	41	-0-	-703 B	-0-	39	1	2	9	N	2	37
02	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	17	1	341	2	N	6	43
						7	9					
03	651 N	253	-0-	-398 B	-0-	11	1	242	2	N	-0-	43
04	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	13	1	271	2	N	-0-	43

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189803		COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710			
11	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	22	1	698	2	N	-0-	75
12	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	23	1	713	2	N	-0-	75
01	744 N	687	-0-	-57 B	-0-	23	1	664	2	N	-0-	75
02	696 N	675	-0-	-21 B	-0-	32	1	643	2	N	-0-	75
03	713 N	643	-0-	-70 B	-0-	29	1	614	2	N	-0-	75
04	660 N	618	-0-	-42 B	-0-	28	1	581	2	N	8	83
						9	9					

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 189804		COMPL. DATE 05/22/2002			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488			
11	630 N	567	-0-	-63 B	-0-	18	1	548	2	N	1	38
						1	9					
12	651 N	621	-0-	-30 B	-0-	20	1	595	2	N	5	43
						6	9					
01	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	21	1	580	2	N	4	47
						4	9					
02	551 N	431	-0-	-120 B	-0-	21	1	407	2	N	3	50
						3	9					
03	620 N	328	-0-	-292 B	-0-	15	1	313	2	N	-0-	50
04	570 N	286	-0-	-284 B	-0-	13	1	267	2	N	5	55
						6	9					

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 190474		COMPL. DATE 07/12/2002			TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998			
11	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	28	1	877	2	Y	3	84
						3	9					
12	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	38	1	1148	2	Y	6	89
						7	9				1 8	
01	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	34	1	974	2	Y	6	95
						7	9					
02	870 N	728	-0-	-142 B	-0-	34	1	682	2	Y	11	106
						12	9					
03	1178 N	865	-0-	-313 B	-0-	38	1	815	2	Y	11	116
						12	9				1 8	
04	960 N	365	-0-	-595 B	-0-	16	1	331	2	Y	16	52
						18	9				78 1	2 8

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190513		COMPL. DATE 08/05/2002			TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446			
11	390 N	291	-0-	-99 B	-0-	9	1	282	2	N	-0-	7
12	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	13	1	410	2	N	-0-	7
01	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	14	1	387	2	N	-0-	7
02	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	17	1	339	2	N	13	20
						14	9					
03	403 N	320	-0-	-83 B	-0-	14	1	306	2	N	-0-	20
04	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	17	1	353	2	N	-0-	20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648									
ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #: 4		RRCID -> 192016		COMPL. DATE 11/05/2002			TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	46 1	1426 2	Y	2		50	
12	1519 N	1516	-0-	-3 B	-0-	2 9						
01	1581 N	1509	-0-	-72 B	-0-	48 1	1468 2	Y	-0-		50	
02	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	51 1	1458 2	Y	-0-		50	
						70 1	1381 2	Y	4		54	
03	1488 N	1343	-0-	-145 B	-0-	4 9						
						60 1	1269 2	Y	13	52 1	15	
04	1440 N	1228	-0-	-212 B	-0-	14 9						
						57 1	1170 2	Y	1	1 8	15	
						1 9						

WARREN, SM GUL			WELL #: 3		RRCID -> 192018		COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064		
11	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	33 1	1017 2	Y	4	72 1	53	
12	1240 N	1145	-0-	-95 B	-0-	4 9						
						36 1	1101 2	Y	7		60	
01	1147 N	1123	-0-	-24 B	-0-	8 9						
						38 1	1074 2	Y	10		70	
02	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	11 9						
						50 1	997 2	Y	4		74	
03	1147 N	1040	-0-	-107 B	-0-	4 9						
						46 1	983 2	Y	10	1 8	83	
04	1080 N	1020	-0-	-60 B	-0-	11 9						
						47 1	963 2	Y	9	78 1	1 8	
						10 9					13	

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 192955		COMPL. DATE 12/27/2002			TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 193050		COMPL. DATE 01/28/2003			TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800		
11	3096 X	3096	-0-	-0- B	-0-	96 1	3000 2	N	-0-		30	
12	3260 X	3260	-0-	-0- B	-0-	103 1	3156 2	N	1	1 8	30	
						1 9						
01	2204 X	2204	-0-	-0- B	-0-	75 1	2129 2	N	-0-		30	
02	1363 X	1079	-0-	-284 B	-0-	52 1	1027 2	N	-0-		30	
03	1457 X	1246	-0-	-211 B	-0-	56 1	1190 2	N	-0-		30	
04	1410 X	1149	-0-	-261 B	-0-	53 1	1096 2	N	-0-		30	

ALLRED			WELL #: 4		RRCID -> 193622		COMPL. DATE 02/12/2003			TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772		
11	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	31 1	953 2	N	-0-		30	
12	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	34 1	1031 2	N	3		33	
						3 9						
01	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	38 1	1093 2	N	4		37	
						4 9						
02	957 N	627	-0-	-330 B	-0-	30 1	594 2	N	3		40	
						3 9						
03	1054 N	229	-0-	-825 B	-0-	10 1	217 2	N	2		42	
						2 9						
04	1080 N	158	-0-	-922 B	-0-	7 1	151 2	N	-0-		42	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 193623		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 11670		PERF.11254 - 11426	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		840 N	641	-0-	-199 B	-0-	20 1	621 2	N	-0-			13
12		899 N	775	-0-	-124 B	-0-	25 1	750 2	N	-0-			13
01		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	29 1	816 2	N	-0-			13
02		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	41 1	807 2	N	2			15
							2 9						
03		775 N	714	-0-	-61 B	-0-	32 1	681 2	N	1	1 8		15
							1 9						
04		810 N	458	-0-	-352 B	-0-	21 1	437 2	N	-0-			15

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		3		RRCID -> 193626		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 11760		PERF.11326 - 11466	

11		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	26 1	799 2	Y	6			30
							7 9						
12		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	28 1	853 2	Y	4			34
							4 9						
01		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	29 1	837 2	Y	5			39
							6 9						
02		812 N	703	-0-	-109 B	-0-	33 1	669 2	Y	1			40
							1 9						
03		868 N	471	-0-	-397 B	-0-	21 1	449 2	Y	1			41
							1 9						
04		840 N	518	-0-	-322 B	-0-	24 1	494 2	Y	-0-	36 1		5

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		2		RRCID -> 193631		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11526 - 11708	

11		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	16 1	496 2	Y	-0-			16
12		527 N	450	-0-	-77 B	-0-	14 1	436 2	Y	-0-			16
01		496 N	229	-0-	-267 B	-0-	8 1	221 2	Y	-0-			16
02		493 N	330	-0-	-163 B	-0-	16 1	314 2	Y	-0-			16
03		434 N	407	-0-	-27 B	-0-	18 1	388 2	Y	1	1 8		16
							1 9						
*04		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	13 1	267 2	Y	1	1 8		16
							1 9						

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 193882		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 11954		PERF.11582 - 11724	

11		720 N	36	-0-	-684 B	-0-	34 1	2 9	N	2			31
12		1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	38 1	1171 2	N	3			34
							3 9						
01		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	34 1	959 2	N	1			35
							1 9						
02		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	45 1	895 2	N	4			39
							4 9						
03		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	37 1	791 2	N	2	1 8		40
							2 9						
04		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	39 1	801 2	N	3	1 8		42
							3 9						

OVERTON GU 11		WELL #:		1		RRCID -> 193887		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11190 - 11376	

11		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	10 1	547 2	Y	-0-			24
12		620 N	606	-0-	-14 B	-0-	11 1	595 2	Y	-0-			24
01		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	14 1	697 2	Y	-0-			24
*02		551 N	548	-0-	-3 B	-0-	14 1	534 2	Y	-0-			24
03		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	37 1	604 2	Y	-0-			24
04		690 N	588	-0-	-102 B	-0-	33 1	555 2	Y	-0-			24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
WARE, J. F.		WELL #: 5		RRCID -> 194384		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	32 1	989 2	Y	-0-	58
12	1085 N	1033	-0-	-52 B	-0-	33 1	998 2	Y	2	60
01	1085 N	949	-0-	-136 B	-0-	2 9	908 2	Y	8	68
02	986 N	961	-0-	-25 B	-0-	32 1	911 2	Y	4	72
03	1023 N	933	-0-	-90 B	-0-	9 9	884 2	Y	6	77
04	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	46 1	872 2	Y	2	78
						4 9			1 8	
						7 9			1 8	
						2 9				

WARE, J. F.		WELL #: 4		RRCID -> 194385		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 194523		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759		
11	780 N	624	-0-	-156 B	-0-	19 1	604 2	Y	1	35
12	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-	1 9		Y	1	36
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-			Y	-0-	36
02	609 N	1	-0-	-608 B	-0-	1 1		Y	-0-	36
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		Y	-0-	36
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	36

WILSON, GB GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 194524		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948		
11	2970 X	2270	-0-	-700 B	-0-	71 1	2199 2	Y	-0-	231
12	3069 X	2576	-0-	-493 B	-0-	82 1	2493 2	Y	1	231
01	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	1 9	2115 2	Y	-0-	231
02	2496 N	2496	-0-	-0- B	-0-	75 1	2372 2	Y	4	235
03	2542 N	2477	-0-	-65 B	-0-	120 1	2365 2	Y	1	235
04	2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	4 9	2246 2	Y	1	235
						111 1			1 8	
						1 9			1 8	
						109 1				
						1 9				

BRIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 194724		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750		
11	1050 N	510	-0-	-540 B	-0-	16 1	494 2	Y	-0-	29
12	1085 N	243	-0-	-842 B	-0-	8 1	235 2	Y	-0-	29
01	1085 N	152	-0-	-933 B	-0-	5 1	147 2	Y	-0-	29
02	493 N	334	-0-	-159 B	-0-	16 1	318 2	Y	-0-	29
03	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	9 1	195 2	Y	-0-	29
04	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	6 1	116 2	Y	-0-	29

ALLRED		WELL #: 5		RRCID -> 195080		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758		
11	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	35 1	1086 2	N	-0-	-0-
12	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	31 1	958 2	N	-0-	-0-
01	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	42 1	1180 2	N	-0-	-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	57 1	1128 2	N	-0-	-0-
03	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	50 1	1059 2	N	-0-	-0-
04	1170 N	990	-0-	-180 B	-0-	46 1	944 2	N	-0-	-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1350 N	1161	-0-	-189 B	-0-	36	1	1125	2	N	-0-			50
12	1426 N	1391	-0-	-35 B	-0-	44	1	1338	2	N	8			58
01	1519 N	1365	-0-	-154 B	-0-	46	1	1315	2	N	4			62
02	1131 N	1078	-0-	-53 B	-0-	52	1	1026	2	N	-0-			62
03	1364 N	1336	-0-	-28 B	-0-	60	1	1276	2	N	-0-			62
04	1320 N	1289	-0-	-31 B	-0-	60	1	1223	2	N	5			67
						6	9							

 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

11	1020 N	983	-0-	-37 B	-0-	31	1	952	2	Y	-0-			45
12	1085 N	1044	-0-	-41 B	-0-	33	1	1011	2	Y	-0-			45
01	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	31	1	883	2	Y	6			51
02	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	50	1	990	2	Y	-0-			51
03	1023 N	471	-0-	-552 B	-0-	21	1	439	2	Y	10	47	1	14
04	870 N	417	-0-	-453 B	-0-	19	1	398	2	Y	-0-			14
						11	9							

 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

11	570 N	529	-0-	-41 B	-0-	16	1	513	2	N	-0-			25
12	651 N	426	-0-	-225 B	-0-	13	1	411	2	N	2			27
01	744 N	441	-0-	-303 B	-0-	15	1	426	2	N	-0-			27
02	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	27	1	541	2	N	1			28
03	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	30	1	638	2	N	6	1	8	33
04	420 N	324	-0-	-96 B	-0-	15	1	309	2	N	-0-			33
						7	9							

 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

11	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	32	1	981	2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	1025	-0-	-91 B	-0-	33	1	992	2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	950	-0-	-135 B	-0-	32	1	918	2	Y	-0-			-0-
02	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	53	1	1058	2	Y	-0-			-0-
03	1023 N	1014	-0-	-9 B	-0-	46	1	968	2	Y	-0-			-0-
04	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	44	1	908	2	Y	-0-			-0-

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

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

 PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	195744	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	11759	PERF.11294 -	11480		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BRIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	195915	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11630 -	11820		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	195920	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11316 -	11513		
11	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	33 1	1040 2	N	-0-					28
12	1209 N	942	-0-	-267 B	-0-	30 1	912 2	N	-0-					28
01	651 N	170	-0-	-481 B	-0-	6 1	164 2	N	-0-					28
02	1044 N	878	-0-	-166 B	-0-	42 1	836 2	N	-0-					28
03	930 N	824	-0-	-106 B	-0-	37 1	786 2	N	1	1 8				28
04	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	54 1	1118 2	N	2	2 8				28
						2 9								

BRASWELL		WELL #:		1	RRCID ->	196372	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	12015	PERF.11832 -	11631		
11	60 N	29	-0-	-31 B	-0-	1 1	28 2	Y	-0-					28
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	1 1	30 2	Y	-0-	19 1				9
01	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	1 1	15 2	Y	7					16
						8 9								
02	29 N	1	-0-	-28 B	-0-	1 2		Y	-0-					16
03	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	10 1				6
04	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5 2		Y	-0-					6

WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	196580	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11626 -	11918		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	196670	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	12215	PERF.11610 -	11758		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		6		RRCID -> 197151		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11280 - 11524			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	7	1	218	2	N	-0-		-0-
12		217 N	210	-0-	-7	B	-0-	7	1	203	2	N	-0-		-0-
01		210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	7	1	203	2	N	-0-		-0-
02		232 N	182	-0-	-50	B	-0-	9	1	173	2	N	-0-		-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-		-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-		-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1															
		WELL #:		3		RRCID -> 197261		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 11999		PERF.11480 - 11797			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1															
		WELL #:		4		RRCID -> 197263		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11548 - 11724			
11		690 N	679	-0-	-11	B	-0-	21	1	654	2	N	4		27
								4	9						
12		806 N	767	-0-	-39	B	-0-	24	1	743	2	N	-0-		27
01		785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	27	1	757	2	N	1		28
								1	9						
02		711 N	711	-0-	-0-	B	-0-	34	1	677	2	N	-0-		28
03		744 N	601	-0-	-143	B	-0-	27	1	573	2	N	1	1 8	28
								1	9						
04		750 N	372	-0-	-378	B	-0-	17	1	355	2	N	-0-		28

ARNOLD GAS UNIT #1															
		WELL #:		5		RRCID -> 197462		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 11707		PERF.11370 - 11552			
11		801 N	801	-0-	-0-	B	-0-	25	1	776	2	Y	-0-		32
12		859 N	859	-0-	-0-	B	-0-	27	1	831	2	Y	1		33
								1	9						
01		899 N	853	-0-	-46	B	-0-	29	1	820	2	Y	4		37
								4	9						
02		783 N	691	-0-	-92	B	-0-	33	1	655	2	Y	3		40
								3	9						
03		837 N	577	-0-	-260	B	-0-	26	1	545	2	Y	5		45
								6	9						
04		810 N	558	-0-	-252	B	-0-	26	1	532	2	Y	-0-		45

WRIGHT GAS UNIT 1															
		WELL #:		3		RRCID -> 197463		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11240 - 11410			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	3	1	83	2	Y	9		19
						10	9						
12	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	143	1	9	9	Y	8		27
01	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	4	1	102	2	Y	7	20 1	14
						8	9						
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	6	1	123	2	Y	10		24
						11	9						
03	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	8	1	177	2	Y	10	18 1	16
						11	9						
04	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	19	1	399	2	Y	12	19 1 1 8	8
						13	9						

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789													
11	600 N	346	-0-	-254 B	-0-	11	1	333	2	N	2		25
						2	9						
12	961 N	299	-0-	-662 B	-0-	9	1	287	2	N	3		28
						3	9						
01	465 N	306	-0-	-159 B	-0-	10	1	290	2	N	5		33
						6	9						
02	348 N	139	-0-	-209 B	-0-	7	1	132	2	N	-0-		33
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-		33
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-		33

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610													
11	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-					Y	-0-		3
12	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					Y	-0-		3
01	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		3
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		3

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090													
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	2	1	118	2	Y	-0-		-0-
12	372 N	316	-0-	-56 B	-0-	6	1	309	2	Y	1		1
						1	9						
01	403 N	258	-0-	-145 B	-0-	5	1	253	2	Y	-0-		1
02	116 N	-0-	-0-	-116 B	-0-					Y	-0-		1
03	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	23	1	369	2	Y	-0-		1
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-		1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	960 N	922	-0-	-38 B	-0-	29	1	893	2	Y	-0-			68
12	1054 N	928	-0-	-126 B	-0-	29	1	897	2	Y	2			70
						2	9							
01	899 N	491	-0-	-408 B	-0-	17	1	474	2	Y	-0-			70
02	899 N	866	-0-	-33 B	-0-	41	1	821	2	Y	4			74
						4	9							
03	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	45	1	948	2	Y	-0-			74
04	480 N	332	-0-	-148 B	-0-	15	1	311	2	Y	5			79
						6	9							

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704														
11	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	21	1	654	2	N	2			30
						2	9							
12	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	23	1	696	2	N	-0-			30
01	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	25	1	703	2	N	2			32
						2	9							
02	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	33	1	661	2	N	-0-			32
03	713 N	584	-0-	-129 B	-0-	26	1	558	2	N	-0-			32
04	690 N	302	-0-	-388 B	-0-	14	1	288	2	N	-0-			32

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610														
11	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	25	1	793	2	N	3			50
						3	9							
12	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	28	1	841	2	N	5			55
						6	9							
01	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	28	1	809	2	N	5			60
						6	9							
02	783 N	661	-0-	-122 B	-0-	31	1	624	2	N	5			65
						6	9							
03	868 N	508	-0-	-360 B	-0-	23	1	485	2	N	-0-			65
04	810 N	490	-0-	-320 B	-0-	23	1	467	2	N	-0-			65

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968														
11	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	43	1	1351	2	Y	4			77
						4	9							
12	1426 N	1391	-0-	-35 B	-0-	44	1	1344	2	Y	3			80
						3	9							
01	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	47	1	1341	2	Y	2			82
						2	9							
02	1363 N	1354	-0-	-9 B	-0-	65	1	1288	2	Y	1			83
						1	9							
03	1364 N	1270	-0-	-94 B	-0-	57	1	1212	2	Y	1	1 8		83
						1	9							
04	1320 N	1260	-0-	-60 B	-0-	58	1	1196	2	Y	5	1 8		87
						6	9							

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696														
11	1110 N	1013	-0-	-97 B	-0-	32	1	981	2	Y	-0-			3
12	1271 N	1121	-0-	-150 B	-0-	36	1	1085	2	Y	-0-			3
01	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	41	1	1169	2	Y	-0-			3
02	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	63	1	1255	2	Y	-0-			3
03	1116 N	993	-0-	-123 B	-0-	45	1	948	2	Y	-0-			3
04	1170 N	864	-0-	-306 B	-0-	40	1	824	2	Y	-0-			3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
MATLOCK		WELL #: 6		RRCID -> 199062		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	23	1	700	2	Y	-0-	45
12	744 N	720	-0-	-24 B	-0-	23	1	697	2	Y	-0-	45
01	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	23	1	656	2	Y	-0-	45
02	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	33	1	663	2	Y	4	49
						4	9					
03	713 N	257	-0-	-456 B	-0-	11	1	243	2	Y	3	52
						3	9					
04	660 N	475	-0-	-185 B	-0-	22	1	449	2	Y	4	56
						4	9					

SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 199410		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694			
11	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	13	1	411	2	N	-0-	12
12	372 N	282	-0-	-90 B	-0-	9	1	273	2	N	-0-	12
01	372 N	322	-0-	-50 B	-0-	11	1	311	2	N	-0-	12
02	348 N	312	-0-	-36 B	-0-	15	1	297	2	N	-0-	12
03	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	16	1	334	2	N	-0-	12
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-	12

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #: 2		RRCID -> 199483		COMPL. DATE 11/13/2003			TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052			
11	1440 N	1211	-0-	-229 B	-0-	38	1	1173	2	N	-0-	108
12	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	57	1	1756	2	N	8	115
						9	9					
01	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	58	1	1650	2	N	8	123
						9	9					
02	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	76	1	1521	2	N	12	135
						13	9					
03	1798 N	1547	-0-	-251 B	-0-	69	1	1469	2	N	8	142
						9	9					
04	1650 N	1530	-0-	-120 B	-0-	71	1	1452	2	N	6	147
						7	9					

ALLRED		WELL #: 7		RRCID -> 199597		COMPL. DATE 11/12/2003			TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834			
11	660 N	492	-0-	-168 B	-0-	15	1	475	2	Y	2	44
						2	9					
12	589 N	441	-0-	-148 B	-0-	14	1	426	2	Y	1	45
						1	9					
01	558 N	443	-0-	-115 B	-0-	15	1	428	2	Y	-0-	45
02	464 N	303	-0-	-161 B	-0-	14	1	288	2	Y	1	46
						1	9					
03	434 N	369	-0-	-65 B	-0-	16	1	347	2	Y	5	51
						6	9					
04	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	20	1	405	2	Y	1	52
						1	9					

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199598		COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804			
11	780 N	656	-0-	-124 B	-0-	20	1	636	2	Y	-0-	27
12	1023 N	1016	-0-	-7 B	-0-	32	1	984	2	Y	-0-	27
01	961 N	856	-0-	-105 B	-0-	29	1	826	2	Y	1	12
						1	9					
02	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	47	1	942	2	Y	2	14
						2	9					
03	992 N	970	-0-	-22 B	-0-	44	1	926	2	Y	-0-	14
04	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	42	1	853	2	Y	1	15
						1	9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	199845	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	11812	PERF.11200 -	11420
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	16	1	489	2	Y	-0-	5
12	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	17	1	530	2	Y	-0-	5
01	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	17	1	476	2	Y	-0-	5
02	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	26	1	509	2	Y	-0-	5
03	527 N	490	-0-	-37 B	-0-	22	1	468	2	Y	-0-	5
04	480 N	406	-0-	-74 B	-0-	19	1	387	2	Y	-0-	5

WARE, J. F.		WELL #:		6	RRCID ->	199929	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12016	PERF.11524 -	11750
11	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	22	1	672	2	N	-0-	50
12	713 N	709	-0-	-4 B	-0-	22	1	681	2	N	5	55
01	744 N	680	-0-	-64 B	-0-	23	1	649	2	N	7	62
02	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	33	1	657	2	N	6	68
03	713 N	684	-0-	-29 B	-0-	31	1	650	2	N	3	70
04	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	31	1	631	2	N	8	77

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	199949	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	12115	PERF.11578 -	11838
11	1050 N	1041	-0-	-9 B	-0-	32	1	1000	2	N	8	95
12	1147 N	1080	-0-	-67 B	-0-	34	1	1029	2	N	15	110
01	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	39	1	1112	2	N	6	15
02	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	54	1	1071	2	N	3	18
03	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	49	1	1042	2	N	8	25
04	1110 N	1067	-0-	-43 B	-0-	49	1	1003	2	N	14	37

ALLRED		WELL #:		8	RRCID ->	200252	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11594 -	11794
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

NEWSOME -A-		WELL #:		3	RRCID ->	200432	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	12098	PERF.11506 -	11780
11	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	21	1	665	2	Y	3	37
12	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	30	1	903	2	Y	3	40
01	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	33	1	941	2	Y	6	46
02	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	44	1	870	2	Y	4	50
03	930 N	855	-0-	-75 B	-0-	38	1	816	2	Y	1	50
04	930 N	774	-0-	-156 B	-0-	36	1	736	2	Y	2	51

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
WARE, J. F.		WELL #: 7		RRCID -> 200797		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	26 1	802 2	Y	7		75
12	868 N	816	-0-	-52 B	-0-	8 9	784 2	Y	5		80
01	868 N	513	-0-	-355 B	-0-	26 1	484 2	Y	11		91
02	812 N	646	-0-	-166 B	-0-	6 9	608 2	Y	6	66 1	31
03	806 N	466	-0-	-340 B	-0-	17 1	439 2	Y	5		36
04	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	12 9	770 2	Y	8	1 8	43

BARTON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 200859		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744			
11	1200 N	622	-0-	-578 B	-0-	31 1	603 2	Y	-0-		-0-
12	837 N	580	-0-	-257 B	-0-	8 1	562 2	Y	-0-		-0-
01	713 N	709	-0-	-4 B	-0-	24 1	685 2	Y	-0-		-0-
02	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	7 1	613 2	Y	-0-		-0-
03	558 N	94	-0-	-464 B	-0-	30 1	90 2	Y	-0-		-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-	4 1		Y	-0-		-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200864		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609			
11	600 N	312	-0-	-288 B	-0-	10 1	302 2	Y	-0-		22
12	558 N	239	-0-	-319 B	-0-	8 1	231 2	Y	-0-		22
01	651 N	7	-0-	-644 B	-0-	7 1		Y	-0-		22
02	290 N	50	-0-	-240 B	-0-	2 1	48 2	Y	-0-		22
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			Y	-0-		22
04	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			Y	-0-		22

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 200990		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450			
11	1530 N	727	-0-	-803 B	-0-	32 1	695 2	Y	-0-		-0-
12	1364 N	1182	-0-	-182 B	-0-	51 1	1131 2	Y	-0-		-0-
01	1271 N	1048	-0-	-223 B	-0-	45 1	1003 2	Y	-0-		-0-
02	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	37 1	833 2	Y	-0-		-0-
03	1178 N	882	-0-	-296 B	-0-	38 1	844 2	Y	-0-		-0-
04	1020 N	819	-0-	-201 B	-0-	35 1	784 2	Y	-0-		-0-

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 5		RRCID -> 201127		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772			
11	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	24 1	745 2	Y	3		59
12	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	3 9	753 2	Y	3		62
01	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	25 1	741 2	Y	6		68
02	754 N	716	-0-	-38 B	-0-	26 1	670 2	Y	11		79
03	775 N	295	-0-	-480 B	-0-	7 9	272 2	Y	9		88
04	750 N	556	-0-	-194 B	-0-	13 1	530 2	Y	-0-		88

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
MATLOCK		WELL #:		5	RRCID ->	201156	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	12026	PERF.11572 - 11820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		4	RRCID ->	201159	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11256 - 11520		
11	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	38	1	835	2	Y	-0-		-0-
12	899 N	668	-0-	-231 B	-0-	29	1	639	2	Y	-0-		-0-
01	899 N	642	-0-	-257 B	-0-	28	1	614	2	Y	-0-		-0-
02	841 N	583	-0-	-258 B	-0-	25	1	558	2	Y	-0-		-0-
03	682 N	571	-0-	-111 B	-0-	25	1	546	2	Y	-0-		-0-
04	630 N	574	-0-	-56 B	-0-	25	1	549	2	Y	-0-		-0-
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	201223	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11534 - 11774		
11	390 N	252	-0-	-138 B	-0-	8	1	240	2	Y	4		25
12	248 N	214	-0-	-34 B	-0-	4	9						
01	186 N	115	-0-	-71 B	-0-	7	1	207	2	Y	-0-		25
02	232 N	120	-0-	-112 B	-0-	4	1	110	2	Y	1		26
03	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1	9						
04	2437 N	2437	-0-	-0- B	-0-	6	1	113	2	Y	1		27
						1	9						
						78	1	1648	2	Y	3	2 8	28
						3	9						
						113	1	2317	2	Y	6	3 8	31
						7	9						
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		6	RRCID ->	201273	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11472 - 11726		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-		-0-
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	201275	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	12043	PERF.11622 - 11822		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		938 N	938	-0-	-0- B	-0-	29 1	896 2	N		12			72
							13 9							
12		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	31 1	940 2	N		8			80
							9 9							
01		961 N	957	-0-	-4 B	-0-	32 1	912 2	N		12			92
							13 9							
02		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	44 1	878 2	N		-0-			92
03		961 N	871	-0-	-90 B	-0-	39 1	832 2	N		-0-			92
04		930 N	793	-0-	-137 B	-0-	37 1	755 2	N		1	1 8		92
							1 9							

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520														

11		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	16 1	491 2	N		1			58
							1 9							
12		527 N	522	-0-	-5 B	-0-	16 1	502 2	N		4			62
							4 9							
01		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	18 1	515 2	N		1			63
							1 9							
02		493 N	369	-0-	-124 B	-0-	17 1	350 2	N		2			65
							2 9							
03		527 N	419	-0-	-108 B	-0-	19 1	394 2	N		5			70
							6 9							
04		510 N	370	-0-	-140 B	-0-	17 1	353 2	N		-0-			70

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708														

11		450 N	261	-0-	-189 B	-0-	8 1	253 2	N		-0-			25
12		620 N	521	-0-	-99 B	-0-	17 1	504 2	N		-0-			25
01		372 N	355	-0-	-17 B	-0-	12 1	341 2	N		2			27
							2 9							
02		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	24 1	476 2	N		10			37
							11 9							
03		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	33 1	692 2	N		-0-			37
04		330 N	273	-0-	-57 B	-0-	13 1	260 2	N		-0-			37

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834														

11		1230 N	1057	-0-	-173 B	-0-	33 1	1013 2	Y		10			90
							11 9							
12		1891 N	1604	-0-	-287 B	-0-	51 1	1551 2	Y		2	1 8		91
							2 9							
01		1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	43 1	1223 2	Y		6			97
							7 9							
02		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	59 1	1177 2	Y		10	72 1		35
							11 9							
03		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	64 1	1347 2	Y		1	1 8		35
							1 9							
*04		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	67 1	1376 2	Y		4	1 8		38
							4 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	201575	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11554 - 11770	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1050 N	873	-0-	-177 B	-0-	27 1	844 2	Y	2			15
12	992 N	892	-0-	-100 B	-0-	2 9						15
01	930 N	725	-0-	-205 B	-0-	28 1	864 2	Y	-0-			15
02	841 N	793	-0-	-48 B	-0-	24 1	701 2	Y	-0-			17
03	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	38 1	753 2	Y	2			17
04	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	2 9						19
						41 1	878 2	Y	1	1 8		17
						1 9						19
						46 1	948 2	Y	4	2 8		19
						4 9						

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	201604	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	11732	PERF.11244 - 11480	
11	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	12 1	368 2	N	-0-			17
12	465 N	412	-0-	-53 B	-0-	13 1	399 2	N	-0-			17
01	372 N	270	-0-	-102 B	-0-	9 1	261 2	N	-0-			17
02	377 N	290	-0-	-87 B	-0-	14 1	276 2	N	-0-			17
03	403 N	12	-0-	-391 B	-0-	1 1	11 2	N	-0-			17
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			17

WARE, J. F.		WELL #:		8	RRCID ->	201628	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12015	PERF.11554 - 11782	
11	750 N	686	-0-	-64 B	-0-	21 1	665 2	N	-0-			107
12	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	33 1	1008 2	N	-0-			107
01	1023 N	966	-0-	-57 B	-0-	33 1	933 2	N	-0-			107
02	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	51 1	1014 2	N	8			115
03	1023 N	850	-0-	-173 B	-0-	9 9						117
04	930 N	797	-0-	-133 B	-0-	38 1	809 2	N	3	1 8		117
						3 9						117
						37 1	760 2	N	-0-			117

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	202497	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11230 - 11444	
11	840 N	728	-0-	-112 B	-0-	23 1	705 2	N	-0-			27
12	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	31 1	951 2	N	-0-			27
01	930 N	911	-0-	-19 B	-0-	31 1	880 2	N	-0-			27
02	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	41 1	808 2	N	-0-			27
03	961 N	839	-0-	-122 B	-0-	38 1	798 2	N	3			30
04	870 N	335	-0-	-535 B	-0-	3 9						30
						16 1	319 2	N	-0-			30

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	202702	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	11788	PERF.11368 - 11568	
11	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	24 1	739 2	Y	-0-			20
12	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	23 1	688 2	Y	3	1 8		22
01	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	3 9						25
02	725 N	693	-0-	-32 B	-0-	26 1	726 2	Y	3			26
03	713 N	603	-0-	-110 B	-0-	3 9						26
04	720 N	637	-0-	-83 B	-0-	33 1	659 2	Y	1			26
						1 9						26
						27 1	575 2	Y	1	1 8		26
						1 9						26
						30 1	606 2	Y	1	1 8		26
						1 9						26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648										
JACKSON GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 202753		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11310 - 11508			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

BURKE, FRANK			WELL #:		5	RRCID -> 202792		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 12028		PERF.11550 - 11810			
11	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	47	1	1450	2	Y	-0-			20
12	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	49	1	1501	2	Y	-0-			20
01	1550	N	1533	-0-	-17 B	-0-	52	1	1481	2	Y	-0-			20
02	1450	N	1445	-0-	-5 B	-0-	69	1	1375	2	Y	1			21
							1	9							
03	1519	N	1083	-0-	-436 B	-0-	49	1	1033	2	Y	1			22
							1	9							
04	1470	N	990	-0-	-480 B	-0-	46	1	937	2	Y	6	1	8	27
							7	9							

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 202801		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11470 - 11722			
11	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	41	1	1284	2	Y	-0-			57
12	1333	N	1314	-0-	-19 B	-0-	42	1	1272	2	Y	-0-			57
01	1364	N	1276	-0-	-88 B	-0-	43	1	1233	2	Y	-0-			57
02	1276	N	323	-0-	-953 B	-0-	15	1	308	2	Y	-0-			57
03	1302	N	112	-0-	-1190 B	-0-	3	1	69	2	Y	36			93
							40	9							
04	1230	N	157	-0-	-1073 B	-0-	7	1	149	2	Y	1	1	8	93
							1	9							

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #:		8	RRCID -> 202803		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11756 - 12002			
11	150	N	116	-0-	-34 B	-0-	4	1	110	2	Y	2			17
							2	9							
12	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	2	1	69	2	Y	-0-			17
01	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	4	1	102	2	Y	-0-			17
02	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	6	1	125	2	Y	1			18
							1	9							
03	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	43	1	906	2	Y	2	1	8	19
							2	9							
04	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	45	1	927	2	Y	4	2	8	21
							4	9							

SHAW GAS UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 203034		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 11984		PERF.11472 - 11714			
11	1560	X	1001	-0-	-559 B	-0-	31	1	967	2	Y	3			20
							3	9							
12	1612	X	1045	-0-	-567 B	-0-	33	1	1011	2	Y	1	1	8	20
							1	9							
01	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	54	1	1537	2	Y	-0-			20
02	957	N	746	-0-	-211 B	-0-	36	1	709	2	Y	1			21
							1	9							
03	1023	N	830	-0-	-193 B	-0-	37	1	793	2	Y	-0-			21
04	1230	N	683	-0-	-547 B	-0-	32	1	651	2	Y	-0-			21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648									
BURKE, FRANK			WELL #: 7		RRCID -> 203035		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
11	3829 X	3829 -0-	-0- B	-0-	119 1	3709 2	Y	1	1 8		20	
12	3188 X	3188 -0-	-0- B	-0-	101 1	3086 2	Y	1	1 8		20	
01	2759 X	1400 -0-	-1359 B	-0-	48 1	1352 2	Y	-0-			20	
02	3712 X	2310 -0-	-1402 B	-0-	108 1	2151 2	Y	46			66	
03	4336 X	4336 -0-	-0- B	-0-	195 1	4139 2	Y	2	2 8		66	
04	3840 X	1365 -0-	-2475 B	-0-	63 1	1300 2	Y	2	2 8		66	

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 203036		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718		
11	150 N	102 -0-	-48 B	-0-	3 1	99 2	N	-0-			27	
12	155 N	88 -0-	-67 B	-0-	3 1	85 2	N	-0-			27	
01	124 N	56 -0-	-68 B	-0-	2 1	54 2	N	-0-			27	
02	87 N	58 -0-	-29 B	-0-	3 1	55 2	N	-0-			27	
03	93 N	34 -0-	-59 B	-0-	2 1	32 2	N	-0-			27	
04	60 N	6 -0-	-54 B	-0-	6 2		N	-0-			27	

WILSON, P.M. HEIRS			WELL #: 5		RRCID -> 203040		COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416		
11	1860 N	1229 -0-	-631 B	-0-	38 1	1183 2	Y	7			42	
12	1395 N	1331 -0-	-64 B	-0-	42 1	1287 2	Y	2	1 8		43	
01	1364 N	1110 -0-	-254 B	-0-	38 1	1066 2	Y	5			48	
02	1189 N	12 -0-	-1177 B	-0-	6 2	6 9	Y	5			53	
03	1302 N	888 -0-	-414 B	-0-	40 1	841 2	Y	6	1 8		58	
04	1050 N	955 -0-	-95 B	-0-	44 1	904 2	Y	6	1 8		63	

SHAW GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 203101		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716		
11	1290 N	966 -0-	-324 B	-0-	30 1	935 2	Y	1			26	
12	1395 N	957 -0-	-438 B	-0-	30 1	927 2	Y	-0-			26	
01	1178 N	916 -0-	-262 B	-0-	31 1	885 2	Y	-0-			26	
02	928 N	924 -0-	-4 B	-0-	44 1	869 2	Y	10			36	
03	961 N	602 -0-	-359 B	-0-	27 1	574 2	Y	1	1 8		36	
04	870 N	628 -0-	-242 B	-0-	29 1	599 2	Y	-0-			36	

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 203102		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734		
11	1193 N	1193 -0-	-0- B	-0-	37 1	1153 2	Y	3			24	
12	1388 N	1388 -0-	-0- B	-0-	44 1	1344 2	Y	-0-			24	
01	1333 N	1269 -0-	-64 B	-0-	43 1	1225 2	Y	1			25	
02	1317 N	1317 -0-	-0- B	-0-	63 1	1252 2	Y	2			27	
03	1364 N	530 -0-	-834 B	-0-	24 1	504 2	Y	2	1 8		28	
04	1230 N	743 -0-	-487 B	-0-	34 1	703 2	Y	5	2 8		31	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//	263648									
KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	203103	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11862	PERF.	11380 - 11642	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	38 1	1174 2	Y	4			86
							4 9						
12		1302 N	1271	-0-	-31 B	-0-	40 1	1227 2	Y	4			90
							4 9						
01		1302 N	1028	-0-	-274 B	-0-	35 1	989 2	Y	4			94
							4 9						
02		1189 N	1152	-0-	-37 B	-0-	55 1	1090 2	Y	6			100
							7 9						
03		1271 N	1248	-0-	-23 B	-0-	56 1	1184 2	Y	7	92 1	1 8	14
							8 9						
04		1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	46 1	953 2	Y	3	2 8		15
							3 9						

MATLOCK			WELL #:	7	RRCID ->	203453	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	11684 - 11910	

11		932 N	932	-0-	-0- B	-0-	29 1	903 2	Y	-0-			68
12		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	33 1	1005 2	Y	-0-			68
01		961 N	781	-0-	-180 B	-0-	26 1	755 2	Y	-0-			68
02		899 N	843	-0-	-56 B	-0-	40 1	803 2	Y	-0-			68
03		1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	55 1	1176 2	Y	-0-			68
04		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	56 1	1157 2	Y	-0-			68

OVERTON GU 15			WELL #:	3	RRCID ->	203675	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	11136 - 11396	

11		210 N	31	-0-	-179 B	-0-	24 2	7 9	Y	6			20
12		279 N	189	-0-	-90 B	-0-	3 1	163 2	Y	21			41
							23 9						
01		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	7 1	345 2	Y	-0-			41
02		29 N	26	-0-	-3 B	-0-	1 1	25 2	Y	-0-			41
03		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	26 1	425 2	Y	-0-			41
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			Y	-0-			41

ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #:	8	RRCID ->	203782	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	11838	PERF.	11380 - 11571	

11		1680 N	1614	-0-	-66 B	-0-	50 1	1558 2	Y	5			29
							6 9						
12		1922 N	1672	-0-	-250 B	-0-	53 1	1617 2	Y	2			31
							2 9						
01		1891 N	1759	-0-	-132 B	-0-	60 1	1698 2	Y	1			32
							1 9						
02		1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	85 1	1688 2	Y	18			50
							20 9						
03		1643 N	1573	-0-	-70 B	-0-	69 1	1473 2	Y	28			78
							31 9						
04		1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	81 1	1672 2	Y	10	1 8		87
							11 9						

ODOM JR GU 1			WELL #:	2	RRCID ->	203792	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	12226	PERF.	11752 - 12094	

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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

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

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

11	1230 N	1042	-0-	-188 B	-0-	32	1	1010	2	Y	-0-	-0-					-0-	
12	1333 N	693	-0-	-640 B	-0-	22	1	671	2	Y	-0-	-0-					-0-	
01	1240 N	419	-0-	-821 B	-0-	14	1	405	2	Y	-0-	-0-					-0-	
02	1015 N	574	-0-	-441 B	-0-	28	1	546	2	Y	-0-	-0-					-0-	
03	682 N	371	-0-	-311 B	-0-	17	1	354	2	Y	-0-	-0-					-0-	
04	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	22	1	443	2	Y	-0-	-0-					-0-	

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

11	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	19	1	576	2	Y	6	50						
12	713 N	616	-0-	-97 B	-0-	19	1	591	2	Y	5	55						
01	620 N	612	-0-	-8 B	-0-	21	1	585	2	Y	5	60						
02	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	30	1	594	2	Y	2	62						
03	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	28	1	596	2	Y	-0-	16	46	1				
*04	600 N	597	-0-	-3 B	-0-	28	1	569	2	Y	-0-	16						

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

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

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

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

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

11	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	21	1	658	2	Y	-0-	56						
12	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	26	1	785	2	Y	-0-	56						
01	620 N	301	-0-	-319 B	-0-	10	1	291	2	Y	-0-	56						
02	667 N	565	-0-	-102 B	-0-	27	1	531	2	Y	6	62						
03	806 N	685	-0-	-121 B	-0-	30	1	629	2	Y	24	85	1	8				
04	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	33	1	678	2	Y	1	85	1	8				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	4	1	89	2	Y	-0-			-0-
12		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	4	1	88	2	Y	-0-			-0-
01		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	15	1	328	2	Y	-0-			-0-
02		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-
03		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	7	1	164	2	Y	-0-			-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252															
11		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	24	1	744	2	N	14			98
							15	9							
12		868 N	808	-0-	-60 B	-0-	25	1	779	2	N	4			102
							4	9							
01		806 N	595	-0-	-211 B	-0-	20	1	569	2	N	5			107
							6	9							
02		754 N	587	-0-	-167 B	-0-	28	1	556	2	N	3			110
							3	9							
03		806 N	628	-0-	-178 B	-0-	28	1	599	2	N	1	36	1	75
							1	9							
04		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	27	1	555	2	N	-0-			75

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502															
11		1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	33	1	1034	2	N	-0-			12
12		1147 N	1105	-0-	-42 B	-0-	35	1	1067	2	N	3			15
							3	9							
01		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	36	1	1022	2	N	-0-			15
02		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	50	1	999	2	N	-0-			15
03		1085 N	904	-0-	-181 B	-0-	41	1	863	2	N	-0-			15
04		1020 N	985	-0-	-35 B	-0-	46	1	938	2	N	1	1	8	15
							1	9							

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828															
11		1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	32	1	980	2	N	-0-			42
12		1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	35	1	1059	2	N	6	1	8	47
							7	9							
01		1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	39	1	1115	2	N	1			48
							1	9							
02		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	48	1	952	2	N	7			55
							8	9							
03		1085 N	1005	-0-	-80 B	-0-	45	1	953	2	N	6	1	8	60
							7	9							
04		1050 N	984	-0-	-66 B	-0-	45	1	933	2	N	5	2	8	63
							6	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

11		510 N	336	-0-	-174 B	-0-	10	1	326	2	N	-0-	87
12		713 N	267	-0-	-446 B	-0-	8	1	259	2	N	-0-	87
01		682 N	279	-0-	-403 B	-0-	10	1	269	2	N	-0-	87
02		319 N	157	-0-	-162 B	-0-	7	1	150	2	N	-0-	87
03		279 N	262	-0-	-17 B	-0-	12	1	248	2	N	2	89
							2	9					
04		270 N	261	-0-	-9 B	-0-	12	1	249	2	N	-0-	89

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808													
11		2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	66	1	2046	2	N	-0-	83
12		1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	62	1	1899	2	N	-0-	83
01		2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-	76	1	2160	2	N	4	87
							4	9					
02		1276 N	1000	-0-	-276 B	-0-	46	1	920	2	N	31	118
							34	9					
03		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	68	1	1453	2	N	2	118
							2	9			2	8	
04		1320 N	1222	-0-	-98 B	-0-	57	1	1163	2	N	2	118
							2	9			2	8	

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906													
11		1470 N	1250	-0-	-220 B	-0-	39	1	1207	2	Y	4	29
							4	9					
12		1457 N	1211	-0-	-246 B	-0-	38	1	1173	2	Y	-0-	29
01		1457 N	1126	-0-	-331 B	-0-	38	1	1087	2	Y	1	30
							1	9					
02		1218 N	1196	-0-	-22 B	-0-	57	1	1137	2	Y	2	32
							2	9					
03		1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	55	1	1173	2	Y	4	34
							4	9			2	8	
04		1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	52	1	1072	2	Y	5	36
							6	9			3	8	

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868													
11		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	21	1	646	2	Y	-0-	-0-
12		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	22	1	682	2	Y	-0-	-0-
01		682 N	664	-0-	-18 B	-0-	23	1	641	2	Y	-0-	-0-
02		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	32	1	646	2	Y	-0-	-0-
03		682 N	667	-0-	-15 B	-0-	30	1	637	2	Y	-0-	-0-
04		630 N	611	-0-	-19 B	-0-	28	1	583	2	Y	-0-	-0-

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034													
11		660 N	359	-0-	-301 B	-0-	11	1	348	2	Y	-0-	20
12		775 N	443	-0-	-332 B	-0-	14	1	429	2	Y	-0-	20
01		589 N	507	-0-	-82 B	-0-	17	1	490	2	Y	-0-	20
02		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	34	1	676	2	Y	-0-	20
03		434 N	276	-0-	-158 B	-0-	12	1	264	2	Y	-0-	20
04		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	23	1	480	2	Y	-0-	20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

11		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	16	1	501	2	Y	23
12		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	24	1	745	2	Y	23
01		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	28	1	791	2	Y	23
02		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	44	1	873	2	Y	23
03		775 N	688	-0-	-87 B	-0-	31	1	656	2	Y	23
							1	9				
04		780 N	767	-0-	-13 B	-0-	35	1	724	2	Y	28
							8	9				

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500												

11		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	15	1	457	2	N	15
12		465 N	464	-0-	-1 B	-0-	15	1	449	2	N	15
01		527 N	432	-0-	-95 B	-0-	15	1	417	2	N	15
02		464 N	459	-0-	-5 B	-0-	22	1	437	2	N	15
03		465 N	242	-0-	-223 B	-0-	11	1	231	2	N	15
04		420 N	382	-0-	-38 B	-0-	18	1	362	2	N	17
							2	9				

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466												

11		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	35	1	1088	2	Y	41
12		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	37	1	1133	2	Y	50
							10	9				
01		1240 N	1145	-0-	-95 B	-0-	39	1	1106	2	Y	50
02		1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	53	1	1060	2	Y	57
							8	9				
03		1178 N	997	-0-	-181 B	-0-	44	1	931	2	Y	21
							22	9				
04		1110 N	1059	-0-	-51 B	-0-	49	1	1009	2	Y	21
							1	9				

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980												

11		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	17	1	517	2	Y	35
12		465 N	18	-0-	-447 B	-0-	17	1	1	9	Y	36
01		527 N	510	-0-	-17 B	-0-	17	1	493	2	Y	36
02		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	34	1	678	2	Y	36
03		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	38	1	797	2	Y	39
							3	9				
04		480 N	327	-0-	-153 B	-0-	15	1	312	2	Y	39

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470												

11		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	3	1	65	2	Y	-0-
12		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	4	1	96	2	Y	-0-
01		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	5	1	111	2	Y	-0-
02		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	4	1	89	2	Y	-0-
03		62 N	42	-0-	-20 B	-0-	2	1	40	2	Y	-0-
04		60 N	46	-0-	-14 B	-0-	2	1	44	2	Y	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648		WELL #: 6		RRCID -> 206053	COMPL. DATE 10/24/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11810	- 11928			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	54	1	1676	2	N	25		229
12	1767 X	1575	-0-	-192 B	-0-	28	9	1512	2	N	12	179 1	62
01	1767 X	1302	-0-	-465 B	-0-	13	9	1246	2	N	11		73
02	1653 X	1082	-0-	-571 B	-0-	44	1	1012	2	N	17		90
03	1767 X	1493	-0-	-274 B	-0-	12	9	1416	2	N	9	1 8	98
04	1710 X	1297	-0-	-413 B	-0-	51	1	1218	2	N	18	1 8	115
						19	9						
						67	1						
						10	9						
						59	1						
						20	9						

BURKE, FRANK		WELL #: 8		RRCID -> 206283		COMPL. DATE 09/12/2004			TOTAL DEPTH 12000			PERF.11522 - 11756	
11	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	35	1	1077	2	N	-0-		75
12	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	37	1	1115	2	N	-0-		75
01	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	39	1	1099	2	N	10		85
						11	9						
02	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	53	1	1060	2	N	129		214
						142	9						
03	1147 N	1082	-0-	-65 B	-0-	49	1	1031	2	N	2	176 1	40
						2	9						
04	1110 N	1031	-0-	-79 B	-0-	48	1	981	2	N	2	2 8	40
						2	9						

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 206305		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 12015			PERF.11552 - 11778	
11	1020 N	865	-0-	-155 B	-0-	27	1	838	2	Y	-0-		18
12	1054 N	832	-0-	-222 B	-0-	26	1	806	2	Y	-0-		18
01	930 N	905	-0-	-25 B	-0-	31	1	874	2	Y	-0-		18
02	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	43	1	863	2	Y	7		25
						8	9						
03	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	38	1	813	2	Y	-0-		25
04	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	41	1	843	2	Y	1	1 8	25
						1	9						

BRIGHT		WELL #: 6		RRCID -> 206306		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 11977			PERF.11556 - 11726	
11	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	25	1	793	2	N	10		130
						11	9						
12	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	28	1	851	2	N	7		137
						8	9						
01	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	30	1	838	2	N	8		145
						9	9						
02	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	41	1	820	2	N	15		160
						17	9						
03	868 N	458	-0-	-410 B	-0-	19	1	394	2	N	41	178 1	23
						45	9						
04	840 N	527	-0-	-313 B	-0-	24	1	501	2	N	2		25
						2	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC BRIGHT		//CONT.// //CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
				263648			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	BALANCE
11	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	23	1	706	2	Y	3			34
12	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	25	1	761	2	Y	7			41
01	775 N	764	-0-	-11 B	-0-	26	1	731	2	Y	6			47
02	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	38	1	767	2	Y	8			55
03	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	36	1	767	2	Y	10	50	1	1 8
04	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	36	1	743	2	Y	6	1	8	19
WILSON, JASPER GAS UNIT 1				WELL #:	14	RRCID ->	206333	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	1.1774	- 11924
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
CROSS, JERRY GAS UNIT 1				WELL #:	7	RRCID ->	206341	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	1.11570	- 11790
11	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	31	1	958	2	Y	-0-			71
12	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	34	1	1023	2	Y	6			77
01	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	36	1	1028	2	Y	-0-			77
02	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	46	1	909	2	Y	27			104
03	1054 N	990	-0-	-64 B	-0-	45	1	944	2	Y	1	57	1	1 8
*04	1020 N	921	-0-	-99 B	-0-	43	1	878	2	Y	-0-			47
THRASH, A (CV) GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	206757	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	1.12168	- 12446
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
ALLRED				WELL #:	14	RRCID ->	206915	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	11999	PERF.	1.11758	- 11770
11	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	31	1	955	2	Y	-0-			35
12	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	34	1	1036	2	Y	-0-			35
01	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	36	1	1021	2	Y	4			39
02	957 N	687	-0-	-270 B	-0-	33	1	653	2	Y	1			40
03	1054 N	377	-0-	-677 B	-0-	17	1	360	2	Y	-0-			40
04	1020 N	389	-0-	-631 B	-0-	18	1	368	2	Y	3			43

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		9		RRCID -> 206917			COMPL. DATE 10/13/2004			TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	37 1	1158 2	Y	-0-				88
12		1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	40 1	1240 2	Y	6				94
							7 9							
01		1271 N	1214	-0-	-57 B	-0-	41 1	1173 2	Y	-0-				94
02		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	57 1	1141 2	Y	32				126
							35 9							
03		1271 N	1157	-0-	-114 B	-0-	52 1	1105 2	Y	-0-	69 1			57
*04		1170 N	1160	-0-	-10 B	-0-	54 1	1106 2	Y	-0-				57

BURKE, FRANK		WELL #:		9		RRCID -> 207037			COMPL. DATE 10/06/2004			TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926		
11		1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	38 1	1189 2	Y	-0-				16
12		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	44 1	1333 2	Y	-0-				16
01		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	47 1	1336 2	Y	-0-				16
02		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	62 1	1240 2	Y	-0-				16
03		1364 N	1231	-0-	-133 B	-0-	55 1	1175 2	Y	1				17
							1 9							
04		1320 N	1061	-0-	-259 B	-0-	49 1	1008 2	Y	4				21
							4 9							

MATLOCK		WELL #:		15		RRCID -> 207073			COMPL. DATE 11/06/2004			TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-

MATLOCK		WELL #:		8		RRCID -> 207174			COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788		
11		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	29 1	889 2	N	12				77
							13 9							
12		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	29 1	902 2	N	-0-				77
01		992 N	860	-0-	-132 B	-0-	29 1	831 2	N	-0-				77
02		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	42 1	836 2	N	62				139
							68 9							
03		930 N	862	-0-	-68 B	-0-	39 1	823 2	N	-0-				139
04		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	40 1	824 2	N	-0-				139

WARREN, SM GUL		WELL #:		4		RRCID -> 207308			COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		12		RRCID -> 207501			COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
BURKE, FRANK		WELL #:		10	RRCID -> 207502			COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	38	1	1196	2	Y	-0-			21
12	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	41	1	1245	2	Y	-0-			21
01	1333 N	1317	-0-	-16 B	-0-	45	1	1272	2	Y	-0-			21
02	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	64	1	1281	2	Y	2			23
						2	9							
03	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	61	1	1291	2	Y	3	1	8	25
						3	9							
04	1260 N	1228	-0-	-32 B	-0-	57	1	1162	2	Y	8	1	8	32
						9	9							

MATLOCK				WELL #:	11	RRCID -> 207533			COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860		
11	810 N	781	-0-	-29 B	-0-	23	1	708	2	Y	45			86
						50	9							
12	1054 N	755	-0-	-299 B	-0-	24	1	727	2	Y	4			90
						4	9							
01	899 N	880	-0-	-19 B	-0-	30	1	849	2	Y	1			91
						1	9							
02	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	39	1	764	2	Y	-0-			91
03	744 N	145	-0-	-599 B	-0-	7	1	138	2	Y	-0-			91
04	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-					Y	-0-			91

CROSS, JERRY GAS UNIT 1				WELL #:	11	RRCID -> 207761			COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886		
11	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	36	1	1118	2	Y	-0-			40
12	1333 N	1104	-0-	-229 B	-0-	35	1	1069	2	Y	-0-			40
01	1333 N	216	-0-	-1117 B	-0-	7	1	206	2	Y	3			43
						3	9							
02	1102 N	784	-0-	-318 B	-0-	37	1	747	2	Y	-0-			43
03	1085 N	1043	-0-	-42 B	-0-	47	1	996	2	Y	-0-			43
04	2682 N	2682	-0-	-0- B	-0-	124	1	2556	2	Y	2	1	8	44
						2	9							

BURKE, FRANK				WELL #:	16	RRCID -> 207850			COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922		
11	1800 N	1374	-0-	-426 B	-0-	41	1	1261	2	Y	65			111
						72	9							
12	1860 N	1348	-0-	-512 B	-0-	43	1	1298	2	Y	6			117
						7	9							
01	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	41	1	1179	2	Y	1			118
						1	9							
02	1334 N	1130	-0-	-204 B	-0-	54	1	1076	2	Y	-0-			118
03	1333 N	1192	-0-	-141 B	-0-	54	1	1137	2	Y	1	1	8	118
						1	9							
04	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	68	1	1396	2	Y	1	1	8	118
						1	9							

WILSON, VERNON GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID -> 208057			COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908		
11	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	23	1	720	2	Y	-0-			46
12	837 N	744	-0-	-93 B	-0-	23	1	719	2	Y	2			48
						2	9							
01	837 N	740	-0-	-97 B	-0-	25	1	714	2	Y	1			49
						1	9							
02	725 N	712	-0-	-13 B	-0-	34	1	675	2	Y	3			52
						3	9							
03	744 N	664	-0-	-80 B	-0-	30	1	627	2	Y	6	1	8	57
						7	9							
04	720 N	658	-0-	-62 B	-0-	30	1	613	2	Y	14	53	1	1 8
						15	9							17

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	39	1	1218	2	Y	1				38
12	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	41	1	1250	2	Y	-0-				38
01	1116 N	1076	-0-	-40 B	-0-	36	1	1034	2	Y	5				43
02	1218 N	814	-0-	-404 B	-0-	39	1	773	2	Y	2				45
03	1271 N	428	-0-	-843 B	-0-	19	1	409	2	Y	-0-				45
04	1020 N	215	-0-	-805 B	-0-	10	1	204	2	Y	1				46

 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				21
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				21
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				21
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				21
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	18	1		3
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				3

 WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

11	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	28	1	872	2	Y	-0-				-0-
12	961 N	952	-0-	-9 B	-0-	30	1	922	2	Y	-0-				-0-
01	961 N	799	-0-	-162 B	-0-	27	1	772	2	Y	-0-				-0-
02	870 N	611	-0-	-259 B	-0-	29	1	582	2	Y	-0-				-0-
03	930 N	551	-0-	-379 B	-0-	25	1	526	2	Y	-0-				-0-
04	780 N	489	-0-	-291 B	-0-	23	1	466	2	Y	-0-				-0-

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

11	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	36	1	1117	2	Y	-0-				11
12	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	37	1	1115	2	Y	-0-				11
01	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	38	1	1068	2	Y	-0-				11
02	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	67	1	1329	2	Y	9				20
03	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	69	1	1460	2	Y	-0-				20
04	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	63	1	1297	2	Y	1	1	8		20

 BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

11	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	17	1	523	2	Y	3				27
12	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	16	1	509	2	Y	5				32
01	558 N	325	-0-	-233 B	-0-	11	1	308	2	Y	5				37
02	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	36	1	720	2	Y	6				43
03	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	44	1	941	2	Y	9	40	1	1	8
04	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	38	1	779	2	Y	5	1	8		15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 208880		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	20	1	633	2	Y	-0-					20
12	713 N	672	-0-	-41 B	-0-	21	1	651	2	Y	-0-					20
01	682 N	643	-0-	-39 B	-0-	22	1	621	2	Y	-0-					20
02	638 N	622	-0-	-16 B	-0-	30	1	592	2	Y	-0-					20
03	651 N	556	-0-	-95 B	-0-	25	1	531	2	Y	-0-					20
04	630 N	422	-0-	-208 B	-0-	20	1	401	2	Y	1		1	8		20
						1	9									

BURKE, FRANK		WELL #: 12		RRCID -> 208885		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058								
11	1560 N	1531	-0-	-29 B	-0-	48	1	1483	2	Y	-0-					12
12	1643 N	1584	-0-	-59 B	-0-	50	1	1534	2	Y	-0-					12
01	1705 N	1446	-0-	-259 B	-0-	49	1	1397	2	Y	-0-					12
02	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	72	1	1433	2	Y	15					27
						17	9									
03	1581 N	1184	-0-	-397 B	-0-	53	1	1130	2	Y	1		1	8		27
						1	9									
04	1380 N	983	-0-	-397 B	-0-	46	1	936	2	Y	1		1	8		27
						1	9									

BRIGHT		WELL #: 9		RRCID -> 208900		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737								
11	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	45	1	1390	2	Y	10					69
						11	9									
12	1550 N	1512	-0-	-38 B	-0-	48	1	1456	2	Y	7					76
						8	9									
01	1550 N	1434	-0-	-116 B	-0-	48	1	1369	2	Y	15					91
						17	9									
02	1392 N	1329	-0-	-63 B	-0-	63	1	1248	2	Y	16					107
						18	9									
03	1488 N	1408	-0-	-80 B	-0-	63	1	1337	2	Y	7		90	1		24
						8	9									
04	1380 N	1234	-0-	-146 B	-0-	57	1	1162	2	Y	14		1	8		37
						15	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 209022		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644								
11	960 N	952	-0-	-8 B	-0-	29	1	913	2	Y	9					45
						10	9									
12	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	31	1	957	2	Y	5					50
						6	9									
01	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	49	1	1393	2	Y	7					57
						8	9									
02	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	45	1	891	2	Y	2					59
						2	9									
03	992 N	885	-0-	-107 B	-0-	40	1	841	2	Y	4					63
						4	9									
04	1350 N	810	-0-	-540 B	-0-	38	1	772	2	Y	-0-		56	1		7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		7	RRCID ->	209233	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11304	-	11480	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	32	1	694	2	Y	-0-			132
12		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	38	1	835	2	Y	-0-			132
01		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	37	1	828	2	Y	-0-			132
02		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	32	1	716	2	Y	-0-			132
03		806 N	712	-0-	-94 B	-0-	30	1	673	2	Y	8			140
							9	9							
04		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	35	1	773	2	Y	25			165
							28	9							

BURKE, FRANK		WELL #:		11	RRCID ->	209258	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	11726	-	11964	
11		1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	45	1	1415	2	Y	26			132
							29	9							
12		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	45	1	1378	2	Y	-0-	91	1	41
01		1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	50	1	1414	2	Y	8			49
							9	9							
02		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	69	1	1382	2	Y	28			77
							31	9							
03		1395 N	1321	-0-	-74 B	-0-	59	1	1261	2	Y	1	1	8	77
							1	9							
04		1410 N	530	-0-	-880 B	-0-	24	1	492	2	Y	13			90
							14	9							

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		15	RRCID ->	209261	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	12002	-	12062	
11		480 N	330	-0-	-150 B	-0-	10	1	319	2	Y	1			23
							1	9							
12		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	21	1	625	2	Y	-0-			23
01		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	25	1	722	2	Y	-0-			23
02		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	36	1	714	2	Y	-0-			23
03		651 N	623	-0-	-28 B	-0-	28	1	594	2	Y	1	1	8	23
							1	9							
04		720 N	281	-0-	-439 B	-0-	13	1	267	2	Y	1			24
							1	9							

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	209311	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	11302	-	11504	
11		1170 N	1111	-0-	-59 B	-0-	35	1	1076	2	Y	-0-			40
12		1271 N	1263	-0-	-8 B	-0-	40	1	1223	2	Y	-0-			40
01		1302 N	1230	-0-	-72 B	-0-	42	1	1186	2	Y	2			42
							2	9							
02		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	58	1	1159	2	Y	-0-			42
03		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	57	1	1205	2	Y	3	1	8	44
							3	9							
04		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	59	1	1215	2	Y	1	1	8	44
							1	9							

WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	209317	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11692	-	11916	
11		1440 N	14	-0-	-1426 B	-0-	6	2	8	9	Y	7			87
12		1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					Y	15			102
01		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-			102
02		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-			102
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	62	1	41
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			41

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648									
WILSON, GB GU 1			WELL #:		7	RRCID ->	209352	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	12142	PERF.11612 - 11922		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	49	1	1526	2	N	1			170
12	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	40	1	1213	2	N	5			175
01	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	62	1	1762	2	N	12			187
02	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	50	1	986	2	N	2			189
03	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	63	1	1343	2	N	1	1 8		189
04	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	97	1	1996	2	N	1	1 8		189

BURKE, FRANK			WELL #:		15	RRCID ->	209520	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	12201	PERF.11790 - 12020		
11	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					Y	-0-			7
12	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-			7
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			7

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	209524	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	12144	PERF.11650 - 11870		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT 1			WELL #:		8	RRCID ->	209525	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	11949	PERF.11506 - 11698		
11	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	22	1	678	2	Y	16			45
12	775 N	693	-0-	-82 B	-0-	18	9							
01	744 N	695	-0-	-49 B	-0-	22	1	671	2	Y	-0-			45
02	696 N	678	-0-	-18 B	-0-	24	1	671	2	Y	-0-			45
03	682 N	649	-0-	-33 B	-0-	33	1	645	2	Y	-0-			45
04	660 N	625	-0-	-35 B	-0-	29	1	612	2	Y	7			52
						8	9							
						29	1	596	2	Y	-0-			52

BURKE, FRANK			WELL #:		13	RRCID ->	209529	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	12091	PERF.11890 - 12124		
11	1200 X	703	-0-	-497 B	-0-	22	1	681	2	Y	-0-			5
12	1457 X	931	-0-	-526 B	-0-	30	1	901	2	Y	-0-			5
01	1457 X	1236	-0-	-221 B	-0-	42	1	1194	2	Y	-0-			5
02	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	43	1	866	2	Y	11			16
						12	9							
03	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	45	1	950	2	Y	-0-			16
04	1170 N	962	-0-	-208 B	-0-	45	1	917	2	Y	-0-			16

SHAW GAS UNIT 1			WELL #:		5	RRCID ->	209757	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11468 - 11742		
11	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	22	1	697	2	N	-0-			-0-
12	837 N	741	-0-	-96 B	-0-	24	1	717	2	N	-0-			-0-
01	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	31	1	866	2	N	-0-			-0-
02	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	42	1	831	2	N	-0-			-0-
03	744 N	693	-0-	-51 B	-0-	31	1	662	2	N	-0-			-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
WILSON, GB GU 1		WELL #:		8	RRCID -> 209858			COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	1616 N	1616	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1537	2	N	27			109
							30	9							
12	1795 N	1795	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1723	2	N	14	1	8	122
							15	9							
01	1690 N	1690	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1619	2	N	13			135
							14	9							
02	1586 N	1586	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1490	2	N	19			154
							21	9							
03	1548 N	1548	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1466	2	N	12	1	8	165
							13	9							
04	1306 N	1306	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1224	2	N	20	1	8	184
							22	9							

JACKSON GAS UNIT 1				WELL #:		9	RRCID -> 210250			COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732		
11	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	19	1	597	2	Y	-0-			21
12	718 N	718	-0-	-0-	B	-0-	22	1	690	2	Y	5			26
							6	9							
01	706 N	706	-0-	-0-	B	-0-	24	1	682	2	Y	-0-			26
02	626 N	626	-0-	-0-	B	-0-	30	1	592	2	Y	4			30
							4	9							
03	713 N	307	-0-	-406	B	-0-	14	1	293	2	Y	-0-	26	1	4
04	690 N	532	-0-	-158	B	-0-	25	1	507	2	Y	-0-			4

WILSON, JASPER GAS UNIT 1				WELL #:		15	RRCID -> 210266			COMPL. DATE 03/23/2005			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT				WELL #:		14	RRCID -> 210302			COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614		
11	330 N	308	-0-	-22	B	-0-	10	1	298	2	Y	-0-			4
12	310 N	277	-0-	-33	B	-0-	9	1	268	2	Y	-0-			4
01	310 N	270	-0-	-40	B	-0-	9	1	261	2	Y	-0-			4
02	290 N	267	-0-	-23	B	-0-	13	1	254	2	Y	-0-			4
03	279 N	251	-0-	-28	B	-0-	11	1	240	2	Y	-0-			4
04	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-					Y	-0-			4

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT				WELL #:		11	RRCID -> 210304			COMPL. DATE 03/31/2005			TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440		
11	598 N	598	-0-	-0-	B	-0-	19	1	579	2	N	-0-			22
12	642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	20	1	622	2	N	-0-			22
01	620 N	584	-0-	-36	B	-0-	20	1	564	2	N	-0-			22
02	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	31	1	618	2	N	3			25
							3	9							
03	620 N	523	-0-	-97	B	-0-	23	1	498	2	N	2			27
							2	9							
04	570 N	474	-0-	-96	B	-0-	22	1	452	2	N	-0-			27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
BURKE, FRANK		WELL #: 14		RRCID -> 210745		COMPL. DATE 04/06/2005			TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		1410 N	932	-0-	-478 B	-0-	29 1	903 2	Y	-0-		6
12		1457 N	1029	-0-	-428 B	-0-	32 1	997 2	Y	-0-		6
01		1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	40 1	1148 2	Y	-0-		6
02		1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	66 1	1320 2	Y	13		19
							14 9					
03		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	50 1	1052 2	Y	-0-		19
04		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	53 1	1090 2	Y	-0-		19

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 210751		COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018			
11		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	24 1	755 2	Y	-0-		-0-
12		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	31 1	942 2	Y	-0-		-0-
01		1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	37 1	1052 2	Y	-0-		-0-
02		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	51 1	1011 2	Y	-0-		-0-
03		961 N	952	-0-	-9 B	-0-	43 1	909 2	Y	-0-		-0-
04		1050 N	860	-0-	-190 B	-0-	40 1	820 2	Y	-0-		-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 210963		COMPL. DATE 04/10/2005			TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040			
11		120 N	8	-0-	-112 B	-0-	7 1	1 9	Y	1		10
12		155 N	8	-0-	-147 B	-0-	8 1		Y	-0-		10
01		62 N	8	-0-	-54 B	-0-	8 1		Y	-0-		10
02		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	6 1	112 2	Y	-0-		10
03		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	6 1	118 2	Y	2		12
							2 9					
04		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	3 1	52 2	Y	-0-		12

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 211010		COMPL. DATE 12/14/2010			TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211303		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618			
11		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	31 1	979 2	Y	-0-		47
12		1054 N	1017	-0-	-37 B	-0-	32 1	985 2	Y	-0-		47
01		1085 N	1022	-0-	-63 B	-0-	35 1	987 2	Y	-0-		47
02		986 N	979	-0-	-7 B	-0-	47 1	932 2	Y	-0-		47
03		992 N	946	-0-	-46 B	-0-	42 1	894 2	Y	9	1 8	55
							10 9					
04		990 N	921	-0-	-69 B	-0-	42 1	856 2	Y	21	1 8	75
							23 9					

BRIGHT		WELL #: 15		RRCID -> 211699		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182			
11		1140 N	1055	-0-	-85 B	-0-	33 1	1016 2	Y	5		26
							6 9					
12		1240 N	1105	-0-	-135 B	-0-	35 1	1062 2	Y	7		33
							8 9					
01		1240 N	1087	-0-	-153 B	-0-	37 1	1039 2	Y	10		43
							11 9					
02		1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	52 1	1028 2	Y	9		52
							10 9					
03		1085 N	935	-0-	-150 B	-0-	42 1	882 2	Y	10	42 1	20
							11 9					
04		1050 N	875	-0-	-175 B	-0-	40 1	829 2	Y	5	1 8	24
							6 9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648										
WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		6	RRCID -> 211700		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12131		PERF.11980 - 12250			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #:		13	RRCID -> 212915		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11680 - 11904			
11		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	27	1	844	2	Y	3			19
							3	9							
12		1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	37	1	1134	2	Y	-0-			19
01		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	40	1	1130	2	Y	-0-			19
02		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	48	1	948	2	Y	-0-			19
03		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	47	1	1003	2	Y	-0-			19
04		1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	51	1	1050	2	Y	-0-			19

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #:		16	RRCID -> 212953		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11516 - 11730			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SHAW GAS UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 213002		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11466 - 11723			
11		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	9	1	269	2	N	-0-			18
12		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	9	1	276	2	N	-0-			18
01		310 N	281	-0-	-29 B	-0-	9	1	259	2	N	12			30
							13	9							
02		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	19	1	383	2	N	-0-			30
03		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	12	1	260	2	N	-0-			30
04		270 N	187	-0-	-83 B	-0-	9	1	178	2	N	-0-			30

ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #:		9	RRCID -> 213045		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 11780		PERF.11362 - 11568			
11		1290 N	1230	-0-	-60 B	-0-	38	1	1192	2	N	-0-			120
12		1395 N	1287	-0-	-108 B	-0-	41	1	1246	2	N	-0-			120
01		1240 N	1180	-0-	-60 B	-0-	40	1	1131	2	N	8			128
							9	9							
02		1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	62	1	1231	2	N	21			149
							23	9							
03		1271 N	1193	-0-	-78 B	-0-	53	1	1120	2	N	18	144	1	23
							20	9							
04		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	56	1	1156	2	N	1	1	8	23
							1	9							

WILSON, GB GU 1			WELL #:		9	RRCID -> 213064		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12212		PERF.11832 - 12142			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	2010 N	1694	-0-	-316 B	-0-	53	1	1635	2	Y	5			111
						6	9							
12	2077 N	1946	-0-	-131 B	-0-	61	1	1878	2	Y	6	1	8	116
						7	9							
01	2015 N	1938	-0-	-77 B	-0-	66	1	1864	2	Y	7			123
						8	9							
02	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	88	1	1751	2	Y	13			136
						14	9							
03	1922 N	1902	-0-	-20 B	-0-	85	1	1805	2	Y	11	1	8	146
						12	9							
04	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	85	1	1756	2	Y	19	95	1	2 8 68
						21	9							

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794														

11	870 N	771	-0-	-99 B	-0-	24	1	741	2	Y	5			72
						6	9							
12	961 N	532	-0-	-429 B	-0-	17	1	511	2	Y	4			76
						4	9							
01	961 N	483	-0-	-478 B	-0-	16	1	457	2	Y	9			85
						10	9							
02	754 N	614	-0-	-140 B	-0-	29	1	578	2	Y	6	60	1	31
						7	9							
03	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	27	1	576	2	Y	4			35
						4	9							
04	450 N	441	-0-	-9 B	-0-	20	1	415	2	Y	5			40
						6	9							

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082														

11	1080 X	754	-0-	-326 B	-0-	23	1	728	2	Y	3			28
						3	9							
12	1116 X	563	-0-	-553 B	-0-	17	1	540	2	Y	5			33
						6	9							
01	1116 X	694	-0-	-422 B	-0-	24	1	666	2	Y	4			37
						4	9							
02	1421 X	831	-0-	-590 B	-0-	39	1	784	2	Y	7			44
						8	9							
03	1519 X	912	-0-	-607 B	-0-	41	1	862	2	Y	8	40	1	1 8 11
						9	9							
04	794 X	794	-0-	-0- B	-0-	37	1	751	2	Y	5	1	8	15
						6	9							

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052														

11	1410 N	931	-0-	-479 B	-0-	29	1	898	2	Y	4			39
						4	9							
12	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	50	1	1534	2	Y	9			48
						10	9							
01	2831 N	2831	-0-	-0- B	-0-	96	1	2732	2	Y	3			51
						3	9							
02	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	46	1	924	2	Y	10			61
						11	9							
03	1581 N	1400	-0-	-181 B	-0-	62	1	1324	2	Y	13	1	8	73
						14	9							
04	1950 N	1242	-0-	-708 B	-0-	57	1	1167	2	Y	16	1	8	88
						18	9							

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	21	1	654	2	Y	5		21
						6	9						
12	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	22	1	676	2	Y	5		26
						6	9						
01	713 N	690	-0-	-23 B	-0-	23	1	658	2	Y	8		34
						9	9						
02	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	32	1	641	2	Y	7		41
						8	9						
03	682 N	650	-0-	-32 B	-0-	29	1	612	2	Y	8	33 1	16
						9	9						
04	660 N	612	-0-	-48 B	-0-	28	1	580	2	Y	4	1 8	19
						4	9						

 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

11	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	20	1	630	2	N	-0-		55
12	682 N	665	-0-	-17 B	-0-	21	1	644	2	N	-0-		55
01	682 N	667	-0-	-15 B	-0-	23	1	644	2	N	-0-		55
02	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	31	1	626	2	N	5		60
						6	9						
03	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	29	1	623	2	N	1	38 1	23
						1	9						
04	630 N	617	-0-	-13 B	-0-	29	1	587	2	N	1	1 8	23
						1	9						

 WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

11	1380 N	1299	-0-	-81 B	-0-	40	1	1248	2	Y	10	49 1	27
						11	9						
12	1519 N	1387	-0-	-132 B	-0-	44	1	1331	2	Y	11		38
						12	9						
01	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	52	1	1482	2	Y	10		48
						11	9						
02	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	67	1	1335	2	Y	9		57
						10	9						
03	1364 N	1194	-0-	-170 B	-0-	53	1	1129	2	Y	11	1 8	67
						12	9						
04	1470 N	1400	-0-	-70 B	-0-	65	1	1327	2	Y	7	53 1 1 8	20
						8	9						

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

11	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	29	1	904	2	Y	1		12
						1	9						
12	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	35	1	1090	2	Y	1		13
						1	9						
01	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	39	1	1107	2	Y	-0-		13
02	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	53	1	1057	2	Y	-0-		13
03	1116 N	1019	-0-	-97 B	-0-	46	1	972	2	Y	1	1 8	13
						1	9						
04	1110 N	1005	-0-	-105 B	-0-	47	1	957	2	Y	1	1 8	13
						1	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	29	1	913	2	Y	5		25
						6	9						
12	992 N	957	-0-	-35 B	-0-	30	1	919	2	Y	7		32
						8	9						
01	1085 N	955	-0-	-130 B	-0-	32	1	912	2	Y	10		42
						11	9						
02	928 N	894	-0-	-34 B	-0-	42	1	842	2	Y	9		51
						10	9						
03	961 N	846	-0-	-115 B	-0-	38	1	797	2	Y	10	41 1	20
						11	9						
04	930 N	731	-0-	-199 B	-0-	34	1	693	2	Y	4	1 8	23
						4	9						

 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

11	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	21	1	644	2	Y	-0-		17
						19	1	597	2	Y	-0-		17
01	589 N	118	-0-	-471 B	-0-	4	1	114	2	Y	-0-		17
						32	1	625	2	Y	7		24
						8	9						
03	620 N	186	-0-	-434 B	-0-	8	1	177	2	Y	1	1 8	24
						1	9						
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-		24

 ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	12	1	386	2	Y	1		26
						1	9						
12	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	15	1	443	2	Y	1		27
						1	9						
01	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	16	1	450	2	Y	-0-		27
						11	1	223	2	Y	2		29
						2	9						
03	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-		29
										Y	1		30

 WARREN, SM GUL WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

11	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	58	1	1812	2	Y	-0-		-0-
						63	1	1918	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	2077 N	1815	-0-	-262 B	-0-	62	1	1753	2	Y	-0-		-0-
						57	1	1140	2	Y	-0-		-0-
02	1798 N	1197	-0-	-601 B	-0-	57	1	1140	2	Y	-0-		-0-
						84	1	1789	2	Y	-0-		-0-
03	1953 N	1873	-0-	-80 B	-0-	84	1	1789	2	Y	-0-		-0-
						73	1	1503	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

11	1200 N	533	-0-	-667 B	-0-	17	1	516	2	Y	-0-		8
						16	1	507	2	Y	-0-		8
12	1271 N	523	-0-	-748 B	-0-	16	1	507	2	Y	-0-		8
						16	1	471	2	Y	-0-		8
01	775 N	487	-0-	-288 B	-0-	16	1	471	2	Y	-0-		8
						36	1	721	2	Y	-0-		8
02	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	36	1	721	2	Y	-0-		8
						39	1	832	2	Y	1	1 8	8
						1	9						
03	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	39	1	832	2	Y	1	1 8	8
						42	1	867	2	Y	1	1 8	8
						1	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	214401	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	12048	PERF.11494 -	11750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	215268	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11510 -	11746
11	1388	N	1388	-0-	-0-	B	-0-	43 1	1345 2	Y	-0-	49
12	1550	N	1402	-0-	-148	B	-0-	45 1	1355 2	Y	2	51
								2 9				
01	1488	N	1086	-0-	-402	B	-0-	37 1	1048 2	Y	1	52
								1 9				
02	1334	N	1048	-0-	-286	B	-0-	50 1	995 2	Y	3	55
								3 9				
03	1395	N	1179	-0-	-216	B	-0-	53 1	1119 2	Y	6	60
								7 9			1 8	
04	1050	N	1040	-0-	-10	B	-0-	48 1	978 2	Y	13	16
								14 9			56 1	1 8

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID ->	215273	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	11823	PERF.11516 -	11750
11	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	18 1	571 2	Y	17	20
								19 9				
12	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	26 1	779 2	Y	-0-	20
01	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	27 1	752 2	Y	6	26
								7 9				
02	580	N	461	-0-	-119	B	-0-	22 1	439 2	Y	-0-	26
03	806	N	534	-0-	-272	B	-0-	24 1	507 2	Y	3	29
								3 9				
04	750	N	583	-0-	-167	B	-0-	27 1	553 2	Y	3	31
								3 9			1 8	

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	215293	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	12370	PERF.11968 -	12202
11	2130	N	1913	-0-	-217	B	-0-	60 1	1853 2	Y	-0-	-0-
12	2325	N	1228	-0-	-1097	B	-0-	39 1	1189 2	Y	-0-	-0-
01	2357	N	2357	-0-	-0-	B	-0-	80 1	2277 2	Y	-0-	-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	B	-0-	99 1	1961 2	Y	-0-	-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	B	-0-	81 1	1722 2	Y	-0-	-0-
04	2250	N	1863	-0-	-387	B	-0-	87 1	1776 2	Y	-0-	-0-

MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	215479	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	11942	PERF.11514 -	11752
11	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	28 1	866 2	N	-0-	53
12	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	30 1	927 2	N	-0-	53
01	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	34 1	953 2	N	-0-	53
02	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	49 1	967 2	N	-0-	53
03	961	N	956	-0-	-5	B	-0-	43 1	913 2	N	-0-	53
04	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	43 1	889 2	N	-0-	53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
MATLOCK		WELL #:		14	RRCID ->	215493	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11547 - 11771				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		930 N	900	-0-	-30 B	-0-	28	1	864	2	Y	7			47
12		899 N	652	-0-	-247 B	-0-	8	9	632	2	Y	-0-			47
01		961 N	781	-0-	-180 B	-0-	26	1	753	2	Y	2			49
							2	9							
02		870 N	794	-0-	-76 B	-0-	37	1	743	2	Y	13			62
							14	9							
03		651 N	649	-0-	-2 B	-0-	29	1	617	2	Y	3	1	8	64
							3	9							
04		750 N	194	-0-	-556 B	-0-	9	1	184	2	Y	1	1	8	64
							1	9							

SHAW GAS UNIT 1				WELL #:		9	RRCID ->	215495	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11400 - 11694		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WALDROP, MEW GU 1				WELL #:		7	RRCID ->	216095	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	12120	PERF.11786 - 12022		
11		1740 N	1169	-0-	-571 B	-0-	36	1	1133	2	Y	-0-			53
12		2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	71	1	2173	2	Y	1	1	8	53
							1	9							
01		1860 N	1527	-0-	-333 B	-0-	52	1	1471	2	Y	4			57
							4	9							
02		1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	94	1	1875	2	Y	9	43	1	23
							10	9							
03		2232 N	1826	-0-	-406 B	-0-	82	1	1741	2	Y	3	1	8	25
							3	9							
04		1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	82	1	1677	2	Y	1	1	8	25
							1	9							

WALDROP, MEW GU 1				WELL #:		8	RRCID ->	216096	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11738 - 11968		
11		870 N	54	-0-	-816 B	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-
12		961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-					Y	-0-			-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-					Y	-0-			-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

NEWSOME -A-				WELL #:		5	RRCID ->	216097	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	11911	PERF.11958 - 12100		
11		1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	54	1	1689	2	Y	-0-			37
12		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	51	1	1560	2	Y	5	1	8	41
							6	9							
01		1612 N	1135	-0-	-477 B	-0-	39	1	1095	2	Y	1			42
							1	9							
02		1682 N	1536	-0-	-146 B	-0-	74	1	1461	2	Y	1			43
							1	9							
03		1612 N	1511	-0-	-101 B	-0-	68	1	1442	2	Y	1	1	8	43
							1	9							
04		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	55	1	1137	2	Y	1	1	8	43
							1	9							

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	40	1	1241	2	N	-0-					70
12	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	42	1	1267	2	N	3	1	8			72
						3	9									
01	930 N	655	-0-	-275 B	-0-	22	1	633	2	N	-0-					72
02	1247 N	1195	-0-	-52 B	-0-	57	1	1132	2	N	5					77
						6	9									
03	1302 N	1195	-0-	-107 B	-0-	53	1	1134	2	N	7	1	8			83
						8	9									
04	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	51	1	1045	2	N	3	3	8			83
						3	9									

 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

11	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	37	1	1138	2	Y	79	1	8			153
						87	9									
12	1488 N	1396	-0-	-92 B	-0-	42	1	1285	2	Y	63	1	8			215
						69	9									
01	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	51	1	1456	2	Y	54	156	1			113
						59	9									
02	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	73	1	1439	2	Y	77					190
						85	9									
03	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	59	1	1258	2	Y	83	144	1	3	8	126
						91	9									
04	1500 N	1381	-0-	-119 B	-0-	60	1	1223	2	Y	89	152	1	4	8	59
						98	9									

 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

11	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	37	1	1152	2	Y	16					111
						18	9									
12	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	43	1	1322	2	Y	13					124
						14	9									
01	1333 N	853	-0-	-480 B	-0-	29	1	813	2	Y	10					134
						11	9									
02	1160 N	726	-0-	-434 B	-0-	34	1	689	2	Y	3					137
						3	9									
03	1364 N	962	-0-	-402 B	-0-	42	1	899	2	Y	19	127	1			29
						21	9									
04	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	39	1	803	2	Y	4					33
						4	9									

 WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

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

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																
WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M		AMT	CODE	AMT	
11		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	53	1	1657	2	Y	-0-				-0-
12		1829 N	1713	-0-	-116 B	-0-	54	1	1659	2	Y	-0-				-0-
01		1767 N	1744	-0-	-23 B	-0-	59	1	1685	2	Y	-0-				-0-
02		1653 N	1629	-0-	-24 B	-0-	78	1	1551	2	Y	-0-				-0-
03		1705 N	1685	-0-	-20 B	-0-	76	1	1609	2	Y	-0-				-0-
04		1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	78	1	1605	2	Y	1		1	8	-0-
							1	9								

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472																
11		960 X	911	-0-	-49 B	-0-	28	1	883	2	Y	-0-				34
12		992 X	943	-0-	-49 B	-0-	30	1	913	2	Y	-0-				34
01		961 X	809	-0-	-152 B	-0-	28	1	781	2	Y	-0-				34
02		870 N	712	-0-	-158 B	-0-	34	1	671	2	Y	6				40
							7	9								
03		930 N	567	-0-	-363 B	-0-	24	1	514	2	Y	26		46	1	20
							29	9								
04		780 N	540	-0-	-240 B	-0-	25	1	513	2	Y	2				22
							2	9								

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154																
11		1170 N	882	-0-	-288 B	-0-	27	1	855	2	Y	-0-				-0-
12		1333 N	1030	-0-	-303 B	-0-	33	1	997	2	Y	-0-				-0-
01		1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	38	1	1092	2	Y	-0-				-0-
02		841 N	636	-0-	-205 B	-0-	30	1	606	2	Y	-0-				-0-
03		1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	48	1	1015	2	Y	-0-				-0-
04		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	52	1	1060	2	Y	-0-				-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330																
11		1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	52	1	1615	2	Y	-0-				-0-
12		1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	59	1	1800	2	Y	-0-				-0-
01		1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	65	1	1842	2	Y	-0-				-0-
02		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	91	1	1807	2	Y	-0-				-0-
03		1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	88	1	1877	2	Y	-0-				-0-
04		1830 N	1282	-0-	-548 B	-0-	60	1	1222	2	Y	-0-				-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932																
11		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	36	1	1121	2	Y	-0-				-0-
12		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	44	1	1337	2	Y	-0-				-0-
01		1085 N	927	-0-	-158 B	-0-	32	1	895	2	Y	-0-				-0-
02		1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	58	1	1160	2	Y	-0-				-0-
03		1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	70	1	1494	2	Y	-0-				-0-
04		1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	47	1	975	2	Y	-0-				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 217715		COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	7	1	222	2	Y	-0-		-0-
12	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	55	1	1673	2	Y	-0-		-0-
01	1364 N	168	-0-	-1196 B	-0-	6	1	162	2	Y	-0-		-0-
02	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	93	1	1843	2	Y	-0-		-0-
03	2484 N	2484	-0-	-0- B	-0-	112	1	2372	2	Y	-0-		-0-
04	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	95	1	1950	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

BRIGHT		WELL #: 13		RRCID -> 217717		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862				
11	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	42	1	1292	2	Y	10		61
12	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	11	9	1433	2	Y	8		69
01	1550 N	1488	-0-	-62 B	-0-	47	1	1423	2	Y	14		83
02	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	9	9	1365	2	Y	16		99
03	1457 N	1353	-0-	-104 B	-0-	69	1	1280	2	Y	12	89 1	22
04	1440 N	1360	-0-	-80 B	-0-	18	9	1283	2	Y	14	1 8	35
						60	1						
						13	9						
						62	1						
						15	9						

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 217718		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854				
11	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	30	1	928	2	Y	-0-		52
12	1023 N	969	-0-	-54 B	-0-	31	1	937	2	Y	1		53
01	992 N	865	-0-	-127 B	-0-	1	9	835	2	Y	-0-		53
02	928 N	923	-0-	-5 B	-0-	44	1	877	2	Y	2		55
03	961 N	792	-0-	-169 B	-0-	2	9	755	2	Y	1		56
04	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	36	1	819	2	Y	3		59
						1	9						
						40	1						
						3	9						

MATLOCK		WELL #: 16		RRCID -> 217732		COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762				
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		21
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		21
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		21
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		21
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		21

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 10		RRCID -> 217762		COMPL. DATE 12/08/2005			TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946				
11	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	41	1	1278	2	Y	1		76
12	1364 N	1286	-0-	-78 B	-0-	1	9	1245	2	Y	-0-		76
01	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	41	1	1334	2	Y	13		89
02	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	47	1	1255	2	Y	-0-		89
03	1271 N	1172	-0-	-99 B	-0-	14	9	1099	2	Y	19	96 1	12
04	1350 N	1275	-0-	-75 B	-0-	63	1	1215	2	Y	1	1 8	12
						52	1						
						21	9						
						59	1						
						1	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
WILSON, GB GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 217958		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			23

WILSON, GB GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 218396		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			67
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			67
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			67
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			67

WARE, J. F.		WELL #: 16		RRCID -> 218397		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802					
11	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	18 1	572 2	N	-0-			27
12	589 N	584	-0-	-5	B	-0-	18 1	566 2	N	-0-			27
01	620 N	564	-0-	-56	B	-0-	20 1	544 2	N	-0-			27
02	580 N	497	-0-	-83	B	-0-	24 1	473 2	N	-0-			27
03	589 N	564	-0-	-25	B	-0-	25 1	539 2	N	-0-			27
04	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	26 1	541 2	N	32	1 8		58
							35 9						

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 218402		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760					
11	900 N	871	-0-	-29	B	-0-	27 1	825 2	Y	17			21
							19 9						
12	961 N	806	-0-	-155	B	-0-	26 1	780 2	Y	-0-			21
01	800 N	800	-0-	-0-	B	-0-	27 1	766 2	Y	6			27
							7 9						
02	896 N	896	-0-	-0-	B	-0-	43 1	853 2	Y	-0-			27
03	940 N	940	-0-	-0-	B	-0-	42 1	895 2	Y	3			30
							3 9						
04	905 N	905	-0-	-0-	B	-0-	42 1	860 2	Y	3	1 8		32
							3 9						

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 9		RRCID -> 218406		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878					
11	1103 N	1103	-0-	-0-	B	-0-	34 1	1066 2	Y	3			18
							3 9						
12	1147 N	1098	-0-	-49	B	-0-	35 1	1060 2	Y	3			21
							3 9						
01	1147 N	1005	-0-	-142	B	-0-	34 1	971 2	Y	-0-			21
02	1073 N	1013	-0-	-60	B	-0-	48 1	952 2	Y	12			33
							13 9						
03	1085 N	988	-0-	-97	B	-0-	44 1	926 2	Y	16			49
							18 9						
04	1126 N	1126	-0-	-0-	B	-0-	52 1	1066 2	Y	7	1 8		55
							8 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
11		871 N	871	-0-	-0- B	-0-		27 1	844 2	Y		-0-				-0-
12		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-		34 1	1030 2	Y		-0-				-0-
01		992 N	891	-0-	-101 B	-0-		30 1	861 2	Y		-0-				-0-
02		851 N	851	-0-	-0- B	-0-		41 1	810 2	Y		-0-				-0-
03		1054 N	966	-0-	-88 B	-0-		43 1	923 2	Y		-0-				-0-
04		886 N	886	-0-	-0- B	-0-		41 1	845 2	Y		-0-				-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

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

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

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

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

11		990 N	969	-0-	-21 B	-0-		30 1	933 2	N		5				93
								6 9								
12		1023 N	990	-0-	-33 B	-0-		31 1	957 2	N		2				95
								2 9								
01		1023 N	920	-0-	-103 B	-0-		31 1	880 2	N		8				103
								9 9								
02		928 N	867	-0-	-61 B	-0-		41 1	818 2	N		7				110
								8 9								
03		992 N	924	-0-	-68 B	-0-		41 1	872 2	N		10	1 8			119
								11 9								
04		917 N	917	-0-	-0- B	-0-		42 1	869 2	N		5	2 8			122
								6 9								

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

11		690 N	677	-0-	-13 B	-0-		21 1	653 2	Y		3				51
								3 9								
12		837 N	679	-0-	-158 B	-0-		21 1	656 2	Y		2				53
								2 9								
01		806 N	660	-0-	-146 B	-0-		22 1	632 2	Y		5				58
								6 9								
02		817 N	817	-0-	-0- B	-0-		39 1	769 2	Y		8				66
								9 9								
03		682 N	356	-0-	-326 B	-0-		16 1	331 2	Y		8				74
								9 9								
04		632 N	632	-0-	-0- B	-0-		29 1	603 2	Y		-0-				74

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
ALLRED		WELL #: 15		RRCID -> 219708		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	2	1			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					3
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					3

NEWSOME -A-		WELL #: 8		RRCID -> 219710		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920								
11	1947 N	1947	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1886	2	Y	-0-				28
12	961 N	584	-0-	-377	B	-0-	19	1	565	2	Y	-0-				28
01	3480 X	3480	-0-	-0-	B	-0-	119	1	3361	2	Y	-0-				28
02	3351 X	3351	-0-	-0-	B	-0-	160	1	3173	2	Y	16				44
03	3347 X	3347	-0-	-0-	B	-0-	151	1	3194	2	Y	2	2	8		44
04	3030 X	3012	-0-	-18	B	-0-	140	1	2870	2	Y	2	2	8		44

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 219716		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184								
11	1233 N	1233	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1194	2	Y	1				18
12	1302 N	1275	-0-	-27	B	-0-	40	1	1233	2	Y	2				20
01	1333 N	1166	-0-	-167	B	-0-	40	1	1126	2	Y	-0-				20
02	1224 N	1224	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1165	2	Y	-0-				20
03	1271 N	1126	-0-	-145	B	-0-	51	1	1074	2	Y	1	1	8		20
04	1239 N	1239	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1180	2	Y	2	2	8		20

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 219718		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898								
11	856 N	856	-0-	-0-	B	-0-	27	1	829	2	Y	-0-				74
12	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	26	1	799	2	Y	-0-				74
01	899 N	838	-0-	-61	B	-0-	28	1	810	2	Y	-0-				74
02	841 N	802	-0-	-39	B	-0-	39	1	763	2	Y	-0-				74
03	806 N	782	-0-	-24	B	-0-	35	1	746	2	Y	1	1	8		74
04	810 N	746	-0-	-64	B	-0-	34	1	699	2	Y	12	2	8		84

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 15		RRCID -> 220611		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686								
11	1035 N	1035	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1002	2	Y	1				33
12	1085 N	1074	-0-	-11	B	-0-	34	1	1040	2	Y	-0-				33
01	1116 N	1083	-0-	-33	B	-0-	37	1	1046	2	Y	-0-				33
02	1070 N	1070	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1016	2	Y	3				36
03	1054 N	840	-0-	-214	B	-0-	37	1	793	2	Y	9	34	1		11
04	1050 N	988	-0-	-62	B	-0-	46	1	941	2	Y	1	1	8		11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		14		RRCID -> 221189			COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	22	1	688	2	Y	1			55
							1	9							
12		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	24	1	723	2	Y	1			56
							1	9							
01		744 N	740	-0-	-4 B	-0-	25	1	707	2	Y	7			63
							8	9							
02		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	35	1	694	2	Y	2			65
							2	9							
03		744 N	292	-0-	-452 B	-0-	13	1	276	2	Y	3			68
							3	9							
04		720 N	489	-0-	-231 B	-0-	23	1	465	2	Y	1			69
							1	9							

BARTON GAS UNIT 1		WELL #:		3		RRCID -> 221247			COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLAS		WELL #:		1		RRCID -> 221814			COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932			
11		1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	54	1	1677	2	Y	3			27
							3	9							
12		1829 N	1545	-0-	-284 B	-0-	49	1	1492	2	Y	4	1	8	30
							4	9							
01		1953 N	1596	-0-	-357 B	-0-	54	1	1542	2	Y	-0-			30
02		1682 N	1647	-0-	-35 B	-0-	79	1	1568	2	Y	-0-			30
03		1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	70	1	1493	2	Y	1	1	8	30
							1	9							
04		1530 N	1510	-0-	-20 B	-0-	70	1	1437	2	Y	3	3	8	30
							3	9							

NEWSOME -A-		WELL #:		10		RRCID -> 221817			COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760			
11		1140 N	811	-0-	-329 B	-0-	25	1	786	2	Y	-0-			-0-
12		1178 N	789	-0-	-389 B	-0-	25	1	764	2	Y	-0-			-0-
01		1178 N	551	-0-	-627 B	-0-	19	1	532	2	Y	-0-			-0-
02		783 N	737	-0-	-46 B	-0-	35	1	702	2	Y	-0-			-0-
03		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	38	1	813	2	Y	-0-			-0-
04		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	43	1	883	2	Y	-0-			-0-

NEWSOME -A-		WELL #:		11		RRCID -> 221818			COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070			
11		960 N	948	-0-	-12 B	-0-	30	1	918	2	Y	-0-			32
12		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	32	1	972	2	Y	4			36
							4	9							
01		1085 N	963	-0-	-122 B	-0-	33	1	929	2	Y	1			37
							1	9							
02		928 N	870	-0-	-58 B	-0-	42	1	827	2	Y	1			38
							1	9							
03		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	45	1	951	2	Y	1	1	8	38
							1	9							
04		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	43	1	889	2	Y	1	1	8	38
							1	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
NEWSOME -A-		WELL #: 9		RRCID -> 221910		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	870 N	855	-0-	-15 B	-0-	27	1	827	2	Y	29
12	1023 N	785	-0-	-238 B	-0-	25	1	758	2	Y	31
01	930 N	899	-0-	-31 B	-0-	31	1	865	2	Y	34
02	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	44	1	864	2	Y	37
03	775 N	579	-0-	-196 B	-0-	26	1	552	2	Y	37
04	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	48	1	985	2	Y	38

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 221911		COMPL. DATE 05/13/2006			TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240		
11	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	60	1	1853	2	Y	12
12	1891 N	1868	-0-	-23 B	-0-	59	1	1808	2	Y	12
01	1798 N	1787	-0-	-11 B	-0-	61	1	1726	2	Y	12
02	1856 N	1474	-0-	-382 B	-0-	71	1	1403	2	Y	12
03	1860 N	1696	-0-	-164 B	-0-	76	1	1619	2	Y	12
04	1710 N	1551	-0-	-159 B	-0-	72	1	1477	2	Y	12

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 222077		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 222164		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770		
11	480 N	464	-0-	-16 B	-0-	14	1	450	2	N	57
12	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	17	1	525	2	N	57
01	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	20	1	561	2	N	60
02	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	35	1	697	2	N	62
03	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	36	1	767	2	N	87
04	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	30	1	608	2	N	90

NEWSOME -A-		WELL #: 7		RRCID -> 222167		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748		
11	1620 N	856	-0-	-764 B	-0-	27	1	829	2	Y	59
12	1829 N	742	-0-	-1087 B	-0-	24	1	718	2	Y	59
01	1116 N	849	-0-	-267 B	-0-	29	1	820	2	Y	59
02	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	46	1	918	2	Y	73
03	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	43	1	913	2	Y	73
04	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	41	1	846	2	Y	73

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	51	1	1596	2	N	1			48
12	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	53	1	1620	2	N	3	1	8	50
01	1612 N	1578	-0-	-34 B	-0-	54	1	1524	2	N	-0-			50
02	1508 N	1118	-0-	-390 B	-0-	54	1	1064	2	N	-0-			50
03	1612 N	1277	-0-	-335 B	-0-	57	1	1206	2	N	13	1	8	62
04	1500 N	1079	-0-	-421 B	-0-	50	1	1027	2	N	2	1	8	63

 ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

11	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	62	1	1933	2	Y	8			59
12	2139 N	2072	-0-	-67 B	-0-	65	1	1997	2	Y	9	1	8	67
01	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	74	1	2091	2	Y	8	53	1	22
02	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	100	1	1993	2	Y	9			31
03	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	92	1	1956	2	Y	8	1	8	38
04	2070 N	2060	-0-	-10 B	-0-	95	1	1953	2	Y	11	2	8	47

 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

11	1680 N	1267	-0-	-413 B	-0-	39	1	1226	2	Y	2			49
12	2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	72	1	2187	2	Y	4	1	8	52
01	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	64	1	1821	2	Y	3			55
02	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	88	1	1754	2	Y	3			58
03	2232 N	2003	-0-	-229 B	-0-	90	1	1906	2	Y	6	1	8	63
04	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	85	1	1749	2	Y	5	1	8	67

 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

11	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	35	1	1087	2	Y	-0-			28
12	1116 N	1088	-0-	-28 B	-0-	32	1	989	2	Y	61	73	1	16
01	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	67	9	1034	2	Y	13			29
02	1102 N	1022	-0-	-80 B	-0-	36	1	960	2	Y	13			42
03	1085 N	1029	-0-	-56 B	-0-	48	1	970	2	Y	12	37	1	17
04	1050 N	991	-0-	-59 B	-0-	46	1	935	2	Y	9			26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
PERRY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 222509		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	780 N	439	-0-	-341 B	-0-	14	1	424	2	Y	1	33
12	868 N	410	-0-	-458 B	-0-	13	1	396	2	Y	1	34
01	744 N	582	-0-	-162 B	-0-	20	1	559	2	Y	3	37
02	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	29	1	575	2	Y	1	38
03	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	21	1	439	2	Y	-0-	38
04	570 N	462	-0-	-108 B	-0-	21	1	441	2	Y	-0- 27 1	11

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 222510		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780				
11	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	19	1	591	2	Y	-0-	100
12	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	20	1	625	2	Y	-0-	100
01	682 N	620	-0-	-62 B	-0-	21	1	584	2	Y	14 59 1	55
02	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	31	1	622	2	Y	8	63
03	651 N	610	-0-	-41 B	-0-	27	1	579	2	Y	4 1 8	66
04	600 N	581	-0-	-19 B	-0-	27	1	550	2	Y	4 1 8	69

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 222671		COMPL. DATE 09/04/2005		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 222771		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090				
11	1650 N	1354	-0-	-296 B	-0-	42	1	1310	2	Y	2	42
12	1922 N	1480	-0-	-442 B	-0-	47	1	1429	2	Y	4 1 8	45
01	1736 N	1394	-0-	-342 B	-0-	47	1	1344	2	Y	3	48
02	1305 N	1067	-0-	-238 B	-0-	51	1	1014	2	Y	2	50
03	1457 N	928	-0-	-529 B	-0-	42	1	882	2	Y	4	54
04	1350 N	445	-0-	-905 B	-0-	21	1	422	2	Y	2	56

WARREN, SM GU1		WELL #: 13		RRCID -> 223151		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004				
11	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	52	1	1616	2	Y	12 55 1	31
12	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	54	1	1644	2	Y	13 1 8	43
01	1643 N	1598	-0-	-45 B	-0-	54	1	1531	2	Y	12	55
02	1624 N	1586	-0-	-38 B	-0-	75	1	1500	2	Y	10	65
03	1705 N	1567	-0-	-138 B	-0-	70	1	1484	2	Y	12 1 8	76
04	1530 N	1392	-0-	-138 B	-0-	64	1	1318	2	Y	9 61 1 1 8	23

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1290 N	1166	-0-	-124 B	-0-	36	1	1128	2	Y	2		37
						2	9						
12	961 N	779	-0-	-182 B	-0-	25	1	751	2	Y	3		40
						3	9						
01	1116 N	787	-0-	-329 B	-0-	27	1	758	2	Y	2		42
						2	9						
02	1131 N	478	-0-	-653 B	-0-	23	1	454	2	Y	1		43
						1	9						
03	775 N	638	-0-	-137 B	-0-	29	1	606	2	Y	3		46
						3	9						
04	750 N	708	-0-	-42 B	-0-	33	1	669	2	Y	5	1 8	50
						6	9						

 BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

11	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	35	1	1082	2	Y	-0-		-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	32	1	982	2	Y	-0-		-0-
01	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	31	1	896	2	Y	-0-		-0-
02	1073 N	908	-0-	-165 B	-0-	44	1	864	2	Y	-0-		-0-
03	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	45	1	952	2	Y	-0-		-0-
04	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	46	1	937	2	Y	-0-		-0-

 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

11	1380 N	1328	-0-	-52 B	-0-	41	1	1278	2	Y	8		81
						9	9						
12	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	48	1	1467	2	Y	19	1 8	99
						21	9						
01	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	47	1	1322	2	Y	6		105
						7	9						
02	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	64	1	1277	2	Y	8		113
						9	9						
03	1519 N	1242	-0-	-277 B	-0-	55	1	1176	2	Y	10	1 8	122
						11	9						
04	1320 N	1071	-0-	-249 B	-0-	50	1	1019	2	Y	2	1 8	123
						2	9						

 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

11	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	44	1	1377	2	Y	-0-		-0-
12	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	45	1	1386	2	Y	-0-		-0-
01	1488 N	1019	-0-	-469 B	-0-	34	1	985	2	Y	-0-		-0-
02	1363 N	1324	-0-	-39 B	-0-	63	1	1261	2	Y	-0-		-0-
03	1426 N	1374	-0-	-52 B	-0-	62	1	1312	2	Y	-0-		-0-
04	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	52	1	1059	2	Y	-0-		-0-

 ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

11	2834 X	2834	-0-	-0- B	-0-	88	1	2723	2	Y	21	1 8	122
						23	9						
12	2938 X	2938	-0-	-0- B	-0-	93	1	2831	2	Y	13	1 8	134
						14	9						
01	2883 X	2820	-0-	-63 B	-0-	96	1	2718	2	Y	5		139
						6	9						
02	2726 X	2479	-0-	-247 B	-0-	118	1	2336	2	Y	23	94 1	68
						25	9						
03	2914 X	2157	-0-	-757 B	-0-	97	1	2049	2	Y	10	1 8	77
						11	9						
04	2820 X	2629	-0-	-191 B	-0-	121	1	2488	2	Y	18	2 8	93
						20	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	47	1	1463	2	Y	-0-		10
12	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	53	1	1609	2	Y	1	1 8	10
						1	9						
01	961 N	493	-0-	-468 B	-0-	17	1	476	2	Y	-0-		10
02	1450 N	1288	-0-	-162 B	-0-	62	1	1225	2	Y	1		11
						1	9						
03	1643 N	1377	-0-	-266 B	-0-	62	1	1314	2	Y	1	1 8	11
						1	9						
04	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	26	1	537	2	Y	1	1 8	11
						1	9						

 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

11	2520 X	2000	-0-	-520 B	-0-	62	1	1938	2	Y	-0-		-0-
12	2990 X	2990	-0-	-0- B	-0-	95	1	2894	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	2418 X	2231	-0-	-187 B	-0-	76	1	2155	2	Y	-0-		-0-
02	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	102	1	2016	2	Y	-0-		-0-
03	2945 N	2255	-0-	-690 B	-0-	101	1	2153	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	100	1	2045	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

 BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

11	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	22	1	678	2	Y	3		29
						3	9						
12	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	23	1	715	2	Y	5		34
						6	9						
01	744 N	719	-0-	-25 B	-0-	24	1	689	2	Y	5		39
						6	9						
02	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	33	1	661	2	Y	6		45
						7	9						
03	744 N	641	-0-	-103 B	-0-	28	1	603	2	Y	9	42 1	1 8
						10	9						
04	690 N	619	-0-	-71 B	-0-	28	1	585	2	Y	5	1 8	15
						6	9						

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

11	960 N	593	-0-	-367 B	-0-	18	1	574	2	Y	1		6
						1	9						
12	1023 N	978	-0-	-45 B	-0-	31	1	947	2	Y	-0-		6
						33	1	929	2	Y	-0-		6
01	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	48	1	944	2	Y	-0-		6
02	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	36	1	773	2	Y	1	1 8	6
03	961 N	810	-0-	-151 B	-0-	36	1	773	2	Y	1	1 8	6
						1	9						
04	930 N	785	-0-	-145 B	-0-	36	1	748	2	Y	1	1 8	6
						1	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798													
11		1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	31	1	972 2	Y	1		6
							1	9					
12		1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	33	1	997 2	Y	-0-		6
01		837 N	813	-0-	-24 B	-0-	28	1	785 2	Y	-0-		6
02		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	47	1	923 2	Y	-0-		6
03		1023 N	885	-0-	-138 B	-0-	40	1	844 2	Y	1 8		6
							1	9					
04		780 N	757	-0-	-23 B	-0-	35	1	721 2	Y	1 8		6
							1	9					

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024													
11		1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	53	1	1664 2	Y	-0-		11
12		1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	56	1	1722 2	Y	1 8		11
							1	9					
01		1798 N	1750	-0-	-48 B	-0-	60	1	1690 2	Y	-0-		11
02		1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	82	1	1622 2	Y	-0-		11
03		1767 N	1718	-0-	-49 B	-0-	77	1	1640 2	Y	1 8		11
							1	9					
04		1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	78	1	1609 2	Y	2 8		11
							2	9					

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902													
11		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	36	1	1134 2	Y	-0-		-0-
12		1209 N	955	-0-	-254 B	-0-	30	1	925 2	Y	-0-		-0-
01		1240 N	662	-0-	-578 B	-0-	23	1	639 2	Y	-0-		-0-
02		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	66	1	1311 2	Y	-0-		-0-
03		930 N	856	-0-	-74 B	-0-	39	1	817 2	Y	-0-		-0-
04		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	32	1	652 2	Y	-0-		-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612													
11		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	35	1	1075 2	Y	-0-		-0-
12		1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	40	1	1223 2	Y	-0-		-0-
01		1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	37	1	1066 2	Y	-0-		-0-
02		1073 N	910	-0-	-163 B	-0-	44	1	866 2	Y	-0-		-0-
03		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	57	1	1202 2	Y	-0-		-0-
04		1050 N	923	-0-	-127 B	-0-	43	1	880 2	Y	-0-		-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WARREN, SM GUL WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(L)	(CODE)	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	27 1	855 2	Y	-0-			179
12	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	30 1	907 2	Y	-0-			179
01	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	31 1	875 2	Y	-0-			179
02	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	41 1	808 2	Y	-0-			179
03	930 N	835	-0-	-95 B	-0-	38 1	796 2	Y	1	1 8		179
						1 9						
04	870 N	861	-0-	-9 B	-0-	40 1	820 2	Y	1	1 8		179
						1 9						

 KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

11	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	41 1	1260 2	Y	5			51
						6 9						
12	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	33 1	1017 2	Y	10			61
						11 9						
01	1302 N	705	-0-	-597 B	-0-	24 1	677 2	Y	4			65
						4 9						
02	1276 N	858	-0-	-418 B	-0-	41 1	813 2	Y	4			69
						4 9						
03	1054 N	823	-0-	-231 B	-0-	37 1	783 2	Y	3	1 8		71
						3 9						
04	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	37 1	750 2	Y	2	1 8		72
						2 9						

 NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

11	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	49 1	1521 2	Y	1			9
						1 9						
12	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	53 1	1623 2	Y	-0-			9
01	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	55 1	1545 2	Y	-0-			9
02	1508 N	1102	-0-	-406 B	-0-	53 1	1049 2	Y	-0-			9
03	1643 N	1541	-0-	-102 B	-0-	69 1	1471 2	Y	1	1 8		9
						1 9						
04	1530 N	1285	-0-	-245 B	-0-	60 1	1224 2	Y	1	1 8		9
						1 9						

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

11	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	34 1	1044 2	N	-0-			192
12	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	42 1	1297 2	N	13			205
						14 9						
01	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	43 1	1218 2	N	11			216
						12 9						
02	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	57 1	1121 2	N	77	174 1		119
						85 9						
03	1333 N	1233	-0-	-100 B	-0-	56 1	1177 2	N	-0-			119
*04	1230 N	1002	-0-	-228 B	-0-	47 1	955 2	N	-0-			119

 WARREN, SM GUL WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

11	1800 N	1781	-0-	-19 B	-0-	55 1	1713 2	Y	12	55 1		31
						13 9						
12	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	52 1	1604 2	Y	13	1 8		43
						14 9						
01	2232 N	1709	-0-	-523 B	-0-	58 1	1638 2	Y	12			55
						13 9						
02	1711 N	1553	-0-	-158 B	-0-	74 1	1468 2	Y	10			65
						11 9						
03	1643 N	1511	-0-	-132 B	-0-	67 1	1431 2	Y	12	1 8		76
						13 9						
04	1650 N	1374	-0-	-276 B	-0-	63 1	1301 2	Y	9	61 1	1 8	23
						10 9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	28 1	873 2	Y	1		38
12	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	1 9	904 2	Y	2		40
01	899 N	861	-0-	-38 B	-0-	2 9	832 2	Y	-0-		40
02	870 N	422	-0-	-448 B	-0-	29 1	400 2	Y	2		42
03	930 N	308	-0-	-622 B	-0-	20 1	294 2	Y	-0-		42
04	810 N	345	-0-	-465 B	-0-	14 1	326 2	Y	3		45
						16 1					
						3 9					

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

11	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	57 1	1760 2	Y	1		67
12	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1 9	1827 2	Y	5	1 8	71
01	1922 N	1839	-0-	-83 B	-0-	6 9	1773 2	Y	3		74
02	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	63 1	1736 2	Y	2		76
03	1860 N	1812	-0-	-48 B	-0-	3 9	1728 2	Y	3	1 8	78
04	1770 N	1750	-0-	-20 B	-0-	87 1	1661 2	Y	7	2 8	83
						2 9					
						81 1					
						3 9					
						8 9					

 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

11	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	24 1	742 2	Y	3		55
12	837 N	834	-0-	-3 B	-0-	3 9	805 2	Y	3		58
01	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	26 1	805 2	Y	3		61
02	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	3 9	765 2	Y	5		66
03	837 N	236	-0-	-601 B	-0-	38 1	225 2	Y	-0-	30 1	36
04	810 N	341	-0-	-469 B	-0-	6 9	325 2	Y	-0-		36
						11 1					
						16 1					

 ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

11	3270 X	3124	-0-	-146 B	-0-	97 1	3016 2	Y	10	1 8	78
12	3379 X	3011	-0-	-368 B	-0-	11 9	2904 2	Y	11	1 8	88
01	3503 X	1698	-0-	-1805 B	-0-	95 1	1629 2	Y	10	66 1	32
02	3074 X	3074	-0-	-0- B	-0-	12 9	2916 2	Y	10		42
03	3224 X	2326	-0-	-898 B	-0-	58 1	2212 2	Y	9	1 8	50
04	3120 X	2333	-0-	-787 B	-0-	11 9	2211 2	Y	13	2 8	61
						147 1					
						104 1					
						10 9					
						108 1					
						14 9					

 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		52
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		52
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		52
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		52
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		52
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		52

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648		WELL #: 16		RRCID -> 226070		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 12033		PERF.11812 - 12054	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	65	1	2037	2	Y	-0-		39
12	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	66	1	2014	2	Y	4	1 8	42
						4	9						
01	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	56	1	1600	2	Y	-0-		42
02	2030 N	1255	-0-	-775 B	-0-	59	1	1178	2	Y	16		58
						18	9						
03	2046 N	1599	-0-	-447 B	-0-	72	1	1526	2	Y	1	1 8	58
						1	9						
04	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	87	1	1792	2	Y	1	1 8	58
						1	9						

WARE, J. F.				WELL #: 12		RRCID -> 226074		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11624 - 11872	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

MCMOYLE UNIT 1				WELL #: 10		RRCID -> 226295		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 12110		PERF.11802 - 11952	
11	1290 N	625	-0-	-665 B	-0-	19	1	606	2	Y	-0-		10
12	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	54	1	1660	2	Y	1	1 8	10
						1	9						
01	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	48	1	1367	2	Y	-0-		10
02	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	70	1	1399	2	Y	1		11
						1	9						
03	1705 N	1335	-0-	-370 B	-0-	60	1	1274	2	Y	1	1 8	11
						1	9						
04	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	64	1	1306	2	Y	1	1 8	11
						1	9						

BARNES, DA GU 1				WELL #: 5		RRCID -> 226946		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11864 - 12152	
11	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	46	1	1444	2	Y	-0-		-0-
12	1674 N	1569	-0-	-105 B	-0-	50	1	1519	2	Y	-0-		-0-
01	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	53	1	1499	2	Y	-0-		-0-
02	1450 N	1449	-0-	-1 B	-0-	69	1	1380	2	Y	-0-		-0-
03	1550 N	1489	-0-	-61 B	-0-	67	1	1422	2	Y	-0-		-0-
04	1500 N	1484	-0-	-16 B	-0-	69	1	1415	2	Y	-0-		-0-

NEWSOME --A-				WELL #: 12		RRCID -> 227323		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11702 - 11982	
11	750 N	420	-0-	-330 B	-0-	13	1	407	2	Y	-0-		18
12	775 N	431	-0-	-344 B	-0-	14	1	417	2	Y	-0-		18
01	496 N	111	-0-	-385 B	-0-	4	1	105	2	Y	2		20
						2	9						
02	406 N	2	-0-	-404 B	-0-	1	2	1	9	Y	1		21
03	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-		21
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-		21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648							
THRASH, A (CV) GU 1			WELL #:		4	RRCID -> 228149		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 12502		PERF.12062 - 12374
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	2040 N	981	-0-	-1059 B	-0-	31	1	950	2	Y	-0-	-0-
12	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	58	1	1781	2	Y	3	3 8 -0-
						3	9					
01	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	69	1	1973	2	Y	-0-	-0-
02	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	88	1	1756	2	Y	-0-	-0-
03	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	87	1	1845	2	Y	-0-	-0-
04	1950 N	1905	-0-	-45 B	-0-	88	1	1817	2	Y	-0-	-0-

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #:		8	RRCID -> 228151		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12304 - 12542
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #:		10	RRCID -> 228156		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11880 - 12164
11	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	54	1	1691	2	Y	-0-	-0-
12	1829 N	1718	-0-	-111 B	-0-	54	1	1664	2	Y	-0-	-0-
01	1860 N	1565	-0-	-295 B	-0-	53	1	1512	2	Y	-0-	-0-
02	1682 N	1401	-0-	-281 B	-0-	67	1	1334	2	Y	-0-	-0-
03	1705 N	1520	-0-	-185 B	-0-	68	1	1452	2	Y	-0-	-0-
04	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	98	1	2006	2	Y	-0-	-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1			WELL #:		7	RRCID -> 228766		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12008 - 12238
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	41	48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	21

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1			WELL #:		9	RRCID -> 228865		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11890 - 12196
11	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	53	1	1657	2	Y	4	96
						4	9					
12	1767 N	1459	-0-	-308 B	-0-	46	1	1403	2	Y	9	1 8 104
						10	9					
01	1705 N	1375	-0-	-330 B	-0-	47	1	1322	2	Y	5	109
						6	9					
02	1653 N	1536	-0-	-117 B	-0-	73	1	1456	2	Y	6	115
						7	9					
03	1457 N	1230	-0-	-227 B	-0-	55	1	1171	2	Y	4	81 1 1 8 37
						4	9					
04	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	82	1	1682	2	Y	3	1 8 39
						3	9					

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2766 X	2766	-0-	-0- B	-0-	86	1	2678	2	Y			38
						2	9						
12	3410 X	2796	-0-	-614 B	-0-	89	1	2703	2	Y	1	8	41
						4	9						
01	3410 X	2387	-0-	-1023 B	-0-	81	1	2303	2	Y			44
						3	9						
02	3190 X	2272	-0-	-918 B	-0-	109	1	2161	2	Y			46
						2	9						
03	3162 X	2410	-0-	-752 B	-0-	108	1	2295	2	Y	1	8	51
						7	9						
04	2760 X	2398	-0-	-362 B	-0-	111	1	2281	2	Y	1	8	55
						6	9						

 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

11	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	12	1	385	2	N	-0-		25
12	713 N	625	-0-	-88 B	-0-	20	1	605	2	N	-0-		25
01	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	23	1	661	2	N	-0-		25
02	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	28	1	559	2	N	-0-		25
03	620 N	486	-0-	-134 B	-0-	22	1	462	2	N	2	8	25
						2	9						
04	660 N	75	-0-	-585 B	-0-	3	1	59	2	N	12		37
						13	9						

 KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

11	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	27	1	842	2	Y	-0-		29
12	899 N	867	-0-	-32 B	-0-	27	1	840	2	Y	-0-		29
01	930 N	876	-0-	-54 B	-0-	30	1	846	2	Y	-0-		29
02	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	41	1	813	2	Y	-0-		29
03	868 N	820	-0-	-48 B	-0-	37	1	776	2	Y	6	1 8	34
						7	9						
04	840 N	812	-0-	-28 B	-0-	37	1	761	2	Y	13	1 8	46
						14	9						

 WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

11	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	20	1	619	2	Y	3		55
						3	9						
12	682 N	670	-0-	-12 B	-0-	21	1	646	2	Y	3		58
						3	9						
01	682 N	637	-0-	-45 B	-0-	21	1	608	2	Y	7		65
						8	9						
02	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	30	1	593	2	Y	4	45 1	24
						4	9						
03	651 N	631	-0-	-20 B	-0-	28	1	600	2	Y	3		27
						3	9						
04	600 N	562	-0-	-38 B	-0-	26	1	532	2	Y	4		31
						4	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH							
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648													
ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #:		13	RRCID ->		229251	COMPL. DATE		04/25/2007	TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

NEWSOME -A-			WELL #:		13	RRCID ->		229296	COMPL. DATE		03/22/2007	TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166						
11		510 N	368	-0-	-142	B	-0-	11	1	357	2	Y	-0-					20
12		434 N	417	-0-	-17	B	-0-	13	1	404	2	Y	-0-					20
01		403 N	337	-0-	-66	B	-0-	11	1	325	2	Y	1					21
								1	9									
02		352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	17	1	335	2	Y	-0-					21
03		403 N	217	-0-	-186	B	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					21
*04		330 N	240	-0-	-90	B	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					21

WARREN, SM GU1			WELL #:		11	RRCID ->		229329	COMPL. DATE		04/02/2007	TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984						
11		1793 N	1793	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1731	2	Y	5	90	1			65
								6	9									
12		1721 N	1721	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1657	2	Y	9	1	8			73
								10	9									
01		1519 N	1494	-0-	-25	B	-0-	51	1	1431	2	Y	11					84
								12	9									
02		1740 N	1440	-0-	-300	B	-0-	69	1	1365	2	Y	5					89
								6	9									
03		1705 N	1415	-0-	-290	B	-0-	63	1	1340	2	Y	11	1	8			99
								12	9									
04		1443 N	1443	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1365	2	Y	11	92	1	1	8	17
								12	9									

MORBY GAS UNIT 1			WELL #:		12	RRCID ->		230041	COMPL. DATE		04/13/2006	TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032						
11		1322 N	1322	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1281	2	Y	-0-					9
12		1382 N	1382	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1338	2	Y	-0-					9
01		1333 N	1196	-0-	-137	B	-0-	41	1	1155	2	Y	-0-					9
02		1313 N	1313	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1244	2	Y	5					14
								6	9									
03		1364 N	1054	-0-	-310	B	-0-	47	1	1007	2	Y	-0-					14
04		1140 N	470	-0-	-670	B	-0-	22	1	448	2	Y	-0-					14

ODOM, JR GU 1			WELL #:		15	RRCID ->		230087	COMPL. DATE		05/25/2007	TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	47	1	1457	2	Y	-0-			82
12	1550 N	1517	-0-	-33 B	-0-	48	1	1469	2	Y	-0-			82
01	1612 N	1429	-0-	-183 B	-0-	49	1	1380	2	Y	-0-			82
02	1450 N	1443	-0-	-7 B	-0-	69	1	1374	2	Y	-0-			82
03	1488 N	1352	-0-	-136 B	-0-	61	1	1291	2	Y	-0-			82
04	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	66	1	1357	2	Y	9	1	8	90
						10	9							

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

11	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	23	1	723	2	Y	2			63
						2	9							
12	837 N	722	-0-	-115 B	-0-	23	1	698	2	Y	1			64
						1	9							
01	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	27	1	760	2	Y	10			74
						11	9							
02	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	37	1	742	2	Y	3			77
						3	9							
03	713 N	369	-0-	-344 B	-0-	16	1	347	2	Y	5			82
						6	9							
04	750 N	486	-0-	-264 B	-0-	23	1	462	2	Y	1			83
						1	9							

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

11	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	23	1	719	2	Y	-0-			-0-
12	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	28	1	872	2	Y	-0-			-0-
01	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	30	1	857	2	Y	-0-			-0-
02	725 N	600	-0-	-125 B	-0-	29	1	571	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	890	-0-	-9 B	-0-	40	1	850	2	Y	-0-			-0-
04	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	41	1	842	2	Y	-0-			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

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

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

11	930 N	871	-0-	-59 B	-0-	27	1	844	2	Y	-0-			32
12	1023 N	902	-0-	-121 B	-0-	28	1	874	2	Y	-0-			32
01	899 N	857	-0-	-42 B	-0-	29	1	828	2	Y	-0-			32
02	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	44	1	880	2	Y	-0-			32
03	899 N	9	-0-	-890 B	-0-	9	1			Y	-0-			32
04	810 N	305	-0-	-505 B	-0-	14	1	291	2	Y	-0-			32

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

11	690 N	612	-0-	-78 B	-0-	19	1	593	2	Y	-0-			28
12	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	17	1	534	2	Y	-0-			28
01	651 N	589	-0-	-62 B	-0-	20	1	569	2	Y	-0-			28
02	580 N	555	-0-	-25 B	-0-	27	1	528	2	Y	-0-			28
03	558 N	375	-0-	-183 B	-0-	17	1	358	2	Y	-0-			28
04	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-					Y	-0-			28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	BALANCE

11		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-		43	1	1328	2	-0-
12		1643 N	1594	-0-	-49 B	-0-		50	1	1544	2	-0-
01		1643 N	887	-0-	-756 B	-0-		30	1	857	2	-0-
02		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-		69	1	1374	2	-0-
03		1581 N	1553	-0-	-28 B	-0-		70	1	1483	2	-0-
04		840 N	676	-0-	-164 B	-0-		31	1	645	2	-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420												

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

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002												

11		630 N	618	-0-	-12 B	-0-		19	1	598	2	37
								1	9			
12		1426 N	445	-0-	-981 B	-0-		14	1	431	2	37
01		1116 N	615	-0-	-501 B	-0-		21	1	594	2	37
02		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-		53	1	1058	2	37
03		434 N	205	-0-	-229 B	-0-		9	1	196	2	37
04		600 N	164	-0-	-436 B	-0-		8	1	156	2	37

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548												

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

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544												

11		780 N	740	-0-	-40 B	-0-		23	1	709	2	57
								8	9			
12		744 N	705	-0-	-39 B	-0-		22	1	682	2	58
								1	9			
01		738 N	738	-0-	-0- B	-0-		25	1	704	2	66
								9	9			
02		725 N	650	-0-	-75 B	-0-		31	1	613	2	71
								6	9			
03		682 N	628	-0-	-54 B	-0-		28	1	594	2	75
								6	9		1 8	
04		720 N	582	-0-	-138 B	-0-		27	1	555	2	75

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 233871		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	57 1	1773 2	Y	-0-			60
12		2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	63 1	1939 2	Y	1	1 8		60
							1 9						
01		2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	69 1	1954 2	Y	-0-			60
02		2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	96 1	1902 2	Y	71			131
							78 9						
03		1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	89 1	1888 2	Y	8	83 1	1 8	55
							9 9						
04		2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	97 1	1993 2	Y	1	1 8		55
							1 9						

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234098		COMPL. DATE 08/23/2007			TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756				
11		1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	46 1	1435 2	Y	-0-			-0-
12		1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	49 1	1498 2	Y	-0-			-0-
01		1550 N	1545	-0-	-5 B	-0-	53 1	1492 2	Y	-0-			-0-
02		1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	72 1	1429 2	Y	-0-			-0-
03		1519 N	1460	-0-	-59 B	-0-	66 1	1394 2	Y	-0-			-0-
04		1470 N	1386	-0-	-84 B	-0-	64 1	1322 2	Y	-0-			-0-

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 234110		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620				
11		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	42 1	1307 2	Y	-0-			-0-
12		1612 N	1501	-0-	-111 B	-0-	47 1	1454 2	Y	-0-			-0-
01		1581 N	1445	-0-	-136 B	-0-	49 1	1396 2	Y	-0-			-0-
02		1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	68 1	1342 2	Y	-0-			-0-
03		1488 N	1412	-0-	-76 B	-0-	64 1	1348 2	Y	-0-			-0-
04		1380 N	1353	-0-	-27 B	-0-	63 1	1290 2	Y	-0-			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 234500		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810				
11		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	27 1	829 2	N	-0-			42
12		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	30 1	926 2	N	-0-			42
01		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	30 1	843 2	N	-0-			42
02		841 N	499	-0-	-342 B	-0-	21 1	421 2	N	52			94
							57 9						
03		930 N	583	-0-	-347 B	-0-	26 1	557 2	N	-0-			94
04		840 N	642	-0-	-198 B	-0-	30 1	611 2	N	1	1 8		94
							1 9						

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 234961		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814				
11		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	37 1	1149 2	Y	-0-			-0-
12		1395 N	1163	-0-	-232 B	-0-	37 1	1125 2	Y	1			1
							1 9						
01		1271 N	1147	-0-	-124 B	-0-	39 1	1108 2	Y	-0-			1
02		1160 N	913	-0-	-247 B	-0-	44 1	869 2	Y	-0-			1
03		1147 N	928	-0-	-219 B	-0-	42 1	885 2	Y	1	1 8		1
							1 9						
04		1110 N	243	-0-	-867 B	-0-	11 1	231 2	Y	1	1 8		1
							1 9						

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 235398		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792				
11		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	3 1	89 2	Y	-0-			8
12		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			Y	-0-			8
01		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	6 1	161 2	Y	-0-			8
02		87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-			Y	-0-			8
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			Y	-0-			8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 235438		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11430 - 11630				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1440 N	531	-0-	-909 B	-0-	17	1	514	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	403	-0-	-279 B	-0-	13	1	389	2	Y	1			1
						1	9							
01	620 N	492	-0-	-128 B	-0-	17	1	475	2	Y	-0-			1
02	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	27	1	543	2	Y	-0-			1
03	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	23	1	490	2	Y	1	1	8	1
						1	9							
04	480 N	80	-0-	-400 B	-0-	4	1	75	2	Y	1	1	8	1
						1	9							

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 235741		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 12635		PERF.12226 - 12470				
11	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	64	1	1989	2	Y	-0-			-0-
12	2170 N	2089	-0-	-81 B	-0-	66	1	2023	2	Y	-0-			-0-
01	2170 N	1986	-0-	-184 B	-0-	68	1	1918	2	Y	-0-			-0-
02	1972 N	1866	-0-	-106 B	-0-	90	1	1776	2	Y	-0-			-0-
03	2077 N	1830	-0-	-247 B	-0-	82	1	1748	2	Y	-0-			-0-
04	1890 N	1822	-0-	-68 B	-0-	85	1	1737	2	Y	-0-			-0-

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 17		RRCID -> 235742		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12276 - 12526				
11	2160 N	1820	-0-	-340 B	-0-	57	1	1763	2	Y	-0-			-0-
12	2387 N	2273	-0-	-114 B	-0-	72	1	2201	2	Y	-0-			-0-
01	2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	79	1	2250	2	Y	-0-			-0-
02	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	108	1	2144	2	Y	-0-			-0-
03	2232 N	2176	-0-	-56 B	-0-	98	1	2078	2	Y	-0-			-0-
04	2220 N	2089	-0-	-131 B	-0-	97	1	1992	2	Y	-0-			-0-

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 18		RRCID -> 235743		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12224 - 12488				
11	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	38	1	1188	2	Y	-0-			-0-
12	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	37	1	1138	2	Y	-0-			-0-
01	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	40	1	1143	2	Y	-0-			-0-
02	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	70	1	1388	2	Y	-0-			-0-
03	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	86	1	1822	2	Y	-0-			-0-
04	1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	90	1	1855	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 235767		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11486 - 11680				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

ODOM, JR GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 236134		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 12393		PERF.12082 - 12376				
11	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	40	1	1251	2	Y	7			45
						8	9							
12	1426 N	591	-0-	-835 B	-0-	19	1	566	2	Y	5			50
						6	9							
01	1116 N	1062	-0-	-54 B	-0-	36	1	1024	2	Y	2			52
						2	9							
02	1247 N	1232	-0-	-15 B	-0-	59	1	1164	2	Y	8	35	1	25
						9	9							
03	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	41	1	862	2	Y	3			28
						3	9							
04	1020 N	929	-0-	-91 B	-0-	43	1	878	2	Y	7	1	8	34
						8	9							

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	18	1	552	2	Y	7		49
						8	9						
12	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	19	1	569	2	Y	1		50
						1	9						
01	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	20	1	562	2	Y	8		58
						9	9						
02	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	27	1	540	2	Y	5		63
						6	9						
03	589 N	485	-0-	-104 B	-0-	22	1	457	2	Y	5	1 8	67
						6	9						
04	570 N	525	-0-	-45 B	-0-	24	1	501	2	Y	-0-		67

 WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

11	930 N	896	-0-	-34 B	-0-	28	1	868	2	Y	-0-		65
						30	1	912	2	Y	-0-		65
12	992 N	942	-0-	-50 B	-0-	29	1	825	2	Y	2		67
						2	9						
01	930 N	856	-0-	-74 B	-0-	39	1	782	2	Y	39	78 1	28
						43	9						
02	870 N	864	-0-	-6 B	-0-	40	1	845	2	Y	2	1 8	29
						2	9						
03	930 N	887	-0-	-43 B	-0-	40	1	831	2	Y	4	1 8	32
						4	9						

 PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

11	3808 X	3808	-0-	-0- B	-0-	118	1	3686	2	Y	4	1 8	103
						4	9						
12	3782 X	3403	-0-	-379 B	-0-	108	1	3292	2	Y	3	1 8	105
						3	9						
01	3813 X	2648	-0-	-1165 B	-0-	90	1	2549	2	Y	8		113
						9	9						
02	3683 X	3375	-0-	-308 B	-0-	162	1	3211	2	Y	2		115
						2	9						
03	3937 X	3157	-0-	-780 B	-0-	142	1	3012	2	Y	3	2 8	116
						3	9						
04	3810 X	2939	-0-	-871 B	-0-	136	1	2794	2	Y	8	104 1 5 8	15
						9	9						

 ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

11	2603 X	2603	-0-	-0- B	-0-	81	1	2513	2	Y	8		57
						9	9						
12	2464 X	2464	-0-	-0- B	-0-	78	1	2378	2	Y	7	1 8	63
						8	9						
01	2480 X	2326	-0-	-154 B	-0-	79	1	2245	2	Y	2		65
						2	9						
02	2523 X	2344	-0-	-179 B	-0-	112	1	2222	2	Y	9	44 1	30
						10	9						
03	2697 X	2336	-0-	-361 B	-0-	105	1	2225	2	Y	5	1 8	34
						6	9						
04	2610 X	2371	-0-	-239 B	-0-	110	1	2252	2	Y	8	1 8	41
						9	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648										
WARREN, SM GU1			WELL #: 14		RRCID -> 239556			COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	1050 N	678	-0-	-372 B	-0-	21	1	649	2	Y	7		87
						8	9						
12	1209 N	1003	-0-	-206 B	-0-	32	1	961	2	Y	9		96
						10	9						
01	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	31	1	890	2	Y	10		106
						11	9						
02	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	45	1	900	2	Y	9		115
						10	9						
03	992 N	828	-0-	-164 B	-0-	37	1	787	2	Y	4	80 1	1 8
						4	9						
04	900 N	475	-0-	-425 B	-0-	22	1	452	2	Y	1	1 8	38
						1	9						

WARREN, SM GU1			WELL #: 15		RRCID -> 239568			COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016		
11	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	40	1	1256	2	Y	7		87
						8	9						
12	1395 N	1365	-0-	-30 B	-0-	43	1	1312	2	Y	9		96
						10	9						
01	1364 N	1339	-0-	-25 B	-0-	45	1	1283	2	Y	10		106
						11	9						
02	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	63	1	1254	2	Y	10		116
						11	9						
03	1364 N	1250	-0-	-114 B	-0-	56	1	1188	2	Y	5	81 1	1 8
						6	9						
04	1290 N	1109	-0-	-181 B	-0-	51	1	1057	2	Y	1	1 8	39
						1	9						

WARREN, SM GU1			WELL #: 10		RRCID -> 240002			COMPL. DATE 02/02/2008			TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823		
11	1320 N	1067	-0-	-253 B	-0-	33	1	1034	2	Y	-0-		75
						3	9						
12	1302 N	995	-0-	-307 B	-0-	32	1	963	2	Y	-0-		75
						3	9						
01	1116 N	1074	-0-	-42 B	-0-	36	1	1035	2	Y	3		78
						3	9						
02	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	60	1	1190	2	Y	47	92 1	33
						52	9						
03	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	58	1	1233	2	Y	2	1 8	34
						2	9						
04	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	59	1	1211	2	Y	5	1 8	38
						6	9						

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 16		RRCID -> 240199			COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300		
11	2626 X	2626	-0-	-0- B	-0-	82	1	2544	2	N	-0-		-0-
						8	9						
12	2821 X	2737	-0-	-84 B	-0-	87	1	2650	2	N	-0-		-0-
						8	9						
01	2821 X	2577	-0-	-244 B	-0-	88	1	2489	2	N	-0-		-0-
						8	9						
02	2639 X	2524	-0-	-115 B	-0-	121	1	2403	2	N	-0-		-0-
						1	9						
03	2759 X	2512	-0-	-247 B	-0-	113	1	2399	2	N	-0-		-0-
						1	9						
04	2640 X	1936	-0-	-704 B	-0-	90	1	1846	2	N	-0-		-0-
						0	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648									
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1			WELL #:		15	RRCID -> 242121			COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

11	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	43	1	1341	2	Y	4		37	
						4	9							
12	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	49	1	1491	2	Y	10	1 8	46	
						11	9							
01	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	52	1	1481	2	Y	10		56	
						11	9							
02	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	74	1	1465	2	Y	1		57	
						1	9							
03	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	69	1	1466	2	Y	6	46 1	1 8	
						7	9							
04	1470 N	1381	-0-	-89 B	-0-	64	1	1309	2	Y	7	1 8	22	
						8	9							

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #:		14	RRCID -> 242619			COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660		
11	2190 X	2137	-0-	-53 B	-0-	67	1	2070	2	Y	-0-		-0-	
						21	9							
12	2418 X	2203	-0-	-215 B	-0-	70	1	2133	2	Y	-0-		-0-	
						72	1	2037	2	Y	-0-		-0-	
01	2418 X	2109	-0-	-309 B	-0-	72	1	2037	2	Y	-0-		-0-	
						97	1	1932	2	Y	-0-		-0-	
02	2059 N	2029	-0-	-30 B	-0-	97	1	1932	2	Y	-0-		-0-	
						92	1	1954	2	Y	-0-		-0-	
03	2170 N	2046	-0-	-124 B	-0-	92	1	1954	2	Y	-0-		-0-	
						87	1	1794	2	Y	-0-		-0-	
04	2010 N	1881	-0-	-129 B	-0-	87	1	1794	2	Y	-0-		-0-	

BARNES, DA GU 1			WELL #:		14	RRCID -> 245851			COMPL. DATE 11/30/2008			TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800		
11	4410 X	4206	-0-	-204 B	-0-	130	1	4055	2	Y	19	1 8	178	
						21	9							
12	4371 X	4201	-0-	-170 B	-0-	133	1	4045	2	Y	21	1 8	198	
						23	9							
01	4402 X	3951	-0-	-451 B	-0-	134	1	3792	2	Y	23		221	
						25	9							
02	4118 X	2709	-0-	-1409 B	-0-	129	1	2563	2	Y	15	174 1	62	
						17	9							
03	4402 X	3903	-0-	-499 B	-0-	175	1	3719	2	Y	8	1 8	69	
						9	9							
04	4200 X	3676	-0-	-524 B	-0-	170	1	3495	2	Y	10	2 8	77	
						11	9							

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1			WELL #:		14	RRCID -> 247221			COMPL. DATE 03/29/2009			TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388		
11	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	59	1	1824	2	Y	7		59	
						8	9							
12	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	63	1	1938	2	Y	17	1 8	75	
						19	9							
01	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	64	1	1821	2	Y	16		91	
						18	9							
02	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	88	1	1749	2	Y	2		93	
						2	9							
03	1984 N	726	-0-	-1258 B	-0-	32	1	684	2	Y	9	76 1	1 8	
						10	9							
04	1830 N	443	-0-	-1387 B	-0-	20	1	414	2	Y	8	1 8	32	
						9	9							

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1998 X	1998	-0-	-0- B	-0-	62	1	1932	2	Y	4			45
						4	9							
12	2006 X	2006	-0-	-0- B	-0-	63	1	1931	2	Y	11	1	8	55
						12	9							
01	2145 X	2145	-0-	-0- B	-0-	73	1	2062	2	Y	9			64
						10	9							
02	3121 X	3121	-0-	-0- B	-0-	150	1	2970	2	Y	1			65
						1	9							
03	2790 X	2449	-0-	-341 B	-0-	110	1	2333	2	Y	5	48	1	1 8
						6	9							
04	2856 X	2856	-0-	-0- B	-0-	132	1	2715	2	Y	8	2	8	27
						9	9							

 FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

11	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-			147
12	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-			147
01	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-			147
02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-			147
03	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-			147
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			147

 DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

11	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-			111
12	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-			111
01	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	611	2	2	9	N	2			113
02	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	525	2	2	9	N	2			115
03	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	476	2	7	9	N	6			121
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			121

 ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

11	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	869	2	14	9	N	13			111
12	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-			111
01	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-			111
02	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-			111
03	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-			111
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			111

 JAMEX, INC. 429659
 BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

11	7620 X	7566	-0-	-54 B	-0-	236	1	7327	2	N	3	3	8	94
						3	9							
12	10354 X	7687	-0-	-2667 B	-0-	431	1	7250	2	N	5	5	8	94
						6	9							
01	10354 X	6309	-0-	-4045 B	-0-	350	1	5959	2	N	-0-			94
02	9686 X	7401	-0-	-2285 B	-0-	92	1	7306	2	N	3	3	8	94
						3	9							
03	8153 X	7607	-0-	-546 B	-0-	439	1	7168	2	N	-0-			94
04	7560 X	7334	-0-	-226 B	-0-	465	1	6869	2	N	-0-			94

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
JAMEX, INC. //CONT.// 429659														
CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	11979 X	11979	-0-	-0- B	-0-	646 1	11330 2	N	3	3 8	187			
12	12192 X	12192	-0-	-0- B	-0-	926 1	10972 2	N	267	186 1	262	6	8	
01	9774 X	9774	-0-	-0- B	-0-	801 1	8909 2	N	58	171 1	149			
02	10442 X	10442	-0-	-0- B	-0-	128 1	10101 2	N	194	177 1	162	4	8	
03	10968 X	10968	-0-	-0- B	-0-	934 1	10034 2	N	-0-		162			
04	10205 X	10205	-0-	-0- B	-0-	872 1	9333 2	N	-0-		162			

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968														
11	10740 X	8874	-0-	-1866 B	-0-	479 1	8393 2	N	2	2 8	152			
12	10850 X	9250	-0-	-1600 B	-0-	720 1	8526 2	N	4	4 8	152			
01	9734 X	8525	-0-	-1209 B	-0-	703 1	7822 2	N	-0-		152			
02	9106 X	8627	-0-	-479 B	-0-	105 1	8316 2	N	187	185 1	152	2	8	
03	9610 X	8539	-0-	-1071 B	-0-	727 1	7812 2	N	-0-		152			
04	8940 X	8383	-0-	-557 B	-0-	693 1	7411 2	N	254	174 1	232			

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021														
11	30330 X	29862	-0-	-468 B	-0-	1611 1	28247 2	N	4	4 8	154			
12	31341 X	30439	-0-	-902 B	-0-	2369 1	28061 2	N	8	8 8	154			
01	31558 X	29666	-0-	-1892 B	-0-	2446 1	27220 2	N	-0-		154			
02	29522 X	27493	-0-	-2029 B	-0-	344 1	27145 2	N	4	4 8	154			
03	31558 X	29092	-0-	-2466 B	-0-	2478 1	26614 2	N	-0-		154			
04	29850 X	27820	-0-	-2030 B	-0-	2378 1	25442 2	N	-0-		154			

STEELE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285460 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11749 PERF.12086 - 18029														
11	9359 X	9359	-0-	-0- B	-0-	505 1	8848 2	N	5	5 8	134			
12	10044 X	9757	-0-	-287 B	-0-	759 1	8988 2	N	9	9 8	134			
01	10075 X	7708	-0-	-2367 B	-0-	636 1	7072 2	N	-0-		134			
02	9719 X	9719	-0-	-0- B	-0-	121 1	9591 2	N	6	6 8	134			
03	10654 X	10654	-0-	-0- B	-0-	886 1	9519 2	N	226	176 1	184			
04	10116 X	10116	-0-	-0- B	-0-	865 1	9251 2	N	-0-		184			

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286028 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
JAMEX, INC.			//CONT.// 429659									
TOOLE GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 287439			COMPL. DATE 04/21/2019			TOTAL DEPTH 12264 PERF.12592 - 18883	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	26010 X	23674	-0-	-2336 B	-0-	1277 1	22391 2	N	5	5 8	144	
12	26877 X	24049	-0-	-2828 B	-0-	1871 1	22166 2	N	11	11 8	144	
01	25172 X	23833	-0-	-1339 B	-0-	1965 1	21868 2	N	-0-		144	
02	23548 X	21806	-0-	-1742 B	-0-	272 1	21528 2	N	5	5 8	144	
03	25172 X	21676	-0-	-3496 B	-0-	1846 1	19830 2	N	-0-		144	
04	23670 X	20949	-0-	-2721 B	-0-	1791 1	19158 2	N	-0-		144	

HINES GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 287577			COMPL. DATE 04/22/2019			TOTAL DEPTH 12279 PERF.12542 - 18529	
11	33750 X	30611	-0-	-3139 B	-0-	1651 1	28954 2	N	5	5 8	77	
12	34875 X	34084	-0-	-791 B	-0-	2653 1	31420 2	N	10	10 8	77	
01	35464 X	33083	-0-	-2381 B	-0-	2728 1	30355 2	N	-0-		77	
02	33176 X	29571	-0-	-3605 B	-0-	367 1	29030 2	N	158	176 1 4 8	55	
03	35464 X	31937	-0-	-3527 B	-0-	2720 1	29217 2	N	-0-		55	
04	32970 X	29784	-0-	-3186 B	-0-	2546 1	27238 2	N	-0-		55	

MYERS GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 293557			COMPL. DATE 07/11/2022			TOTAL DEPTH 12446 PERF.12760 - 14690	
11	7230 X	2893	-0-	-4337 B	-0-	175 1	2717 2	N	1	1 8	43	
12	7099 X	4809	-0-	-2290 B	-0-	405 1	4396 2	N	7	7 8	43	
01	6355 X	4032	-0-	-2323 B	-0-	335 1	3697 2	N	-0-		43	
02	5945 X	624	-0-	-5321 B	-0-	8 1	616 2	N	-0-		43	
03	4805 X	3847	-0-	-958 B	-0-	329 1	3518 2	N	-0-		43	
04	4650 X	1398	-0-	-3252 B	-0-	129 1	1269 2	N	-0-		43	

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC			501130		RRCID -> 185125			COMPL. DATE 08/27/2001			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376	
LIGHT			WELL #: 1									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

MUD CREEK OPERATING, LLC			592487		RRCID -> 190743			COMPL. DATE 08/08/2002			TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190	
GRIMES			WELL #: 1									
11	960 N	888	-0-	-72 B	-0-	888 2		N	-0-		45	
12	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 2		N	-0-		45	
01	1054 N	311	-0-	-743 B	-0-	311 2		N	-0-		45	
02	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1223 2	8 9	N	7		52	
03	1147 N	1097	-0-	-50 B	-0-	1097 2		N	-0-		52	
04	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 2		N	-0-		52	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
MCGILL-MURPHY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292328 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12332 - 18907													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		75600 X	57029	-0-	-18571 B	-0-	55612 2	1417 9	Y	1288	1244 1		237
12		73749 X	54199	-0-	-19550 B	-0-	52839 2	1360 9	Y	1236	1368 1		105
01		70618 X	53443	-0-	-17175 B	-0-	52149 2	1294 9	Y	1176	1177 1		104
02		60697 X	52058	-0-	-8639 B	-0-	50913 2	1145 9	Y	1041	1044 1		101
03		58931 X	52349	-0-	-6582 B	-0-	51120 2	1229 9	Y	1117	1065 1		153
04		57030 X	49901	-0-	-7129 B	-0-	48542 2	1359 9	Y	1235	1238 1		150

MCGILL-WALDROP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292545 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12480 - 20396													
11		147780 X	59334	-0-	-88446 B	-0-	58791 2	543 9	Y	494	541 1		91
12		152706 X	76229	-0-	-76477 B	-0-	75403 2	826 9	Y	751	778 1		64
01		152706 X	78298	-0-	-74408 B	-0-	77489 2	809 9	Y	735	734 1		65
02		130355 X	76188	-0-	-54167 B	-0-	75386 2	802 9	Y	729	723 1		71
03		123628 X	77451	-0-	-46177 B	-0-	76650 2	801 9	Y	728	699 1		100
04		75780 X	74070	-0-	-1710 B	-0-	73670 2	400 9	Y	364	420 1		44

STEWART-CORLEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295458 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 11847 PERF.12200 - 19769													
11		146130 X	113182	-0-	-32948 B	-0-	112945 2	237 9	Y	215	213 1	18 8	9
12		140771 X	110464	-0-	-30307 B	-0-	110275 2	189 9	Y	172	146 1	12 8	23
01		140771 X	105631	-0-	-35140 B	-0-	105438 2	193 9	Y	175	142 1	33 8	23
02		124903 X	94809	-0-	-30094 B	-0-	94643 2	166 9	Y	151	148 1	8 8	18
03		125426 X	96132	-0-	-29294 B	-0-	95938 2	194 9	Y	176	161 1	9 8	24
04		113190 X	87988	-0-	-25202 B	-0-	87813 2	175 9	Y	159	159 1	10 8	14

DYER-SWINNEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295584 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12150 - 20317													
11		328470 X	238387	-0-	-90083 B	-0-	236762 2	1625 9	Y	1477	1583 1	24 8	68
12		319982 X	226564	-0-	-93418 B	-0-	224925 2	1639 9	Y	1490	1328 1	16 8	214
01		319982 X	207534	-0-	-112448 B	-0-	206153 2	1381 9	Y	1255	1230 1	43 8	196
02		275529 X	182519	-0-	-93010 B	-0-	181235 2	1284 9	Y	1167	1205 1	12 8	146
03		268460 X	182385	-0-	-86075 B	-0-	181189 2	1196 9	Y	1087	1069 1	12 8	152
04		238380 X	167103	-0-	-71277 B	-0-	166025 2	1078 9	Y	980	1029 1	15 8	88

NORTHCUTT-BURKE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296530 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 11937 PERF.12535 - 21795													
11		0	372623	-0-	372623 B	372623	366562 2	6061 9	Y	5510	5263 1		247
12		0	392092	-0-	392092 B	764715	386028 2	6064 9	Y	5513	5713 1		47
01		1106277 X	341562	-0-	-764715 B	-0-	336311 2	5251 9	Y	4774	4729 1		92
02		427489 X	273420	-0-	-154069 B	-0-	269108 2	4312 9	Y	3920	3868 1	5 8	139
03		456971 X	252426	-0-	-204545 B	-0-	248584 2	3842 9	Y	3493	3555 1	6 8	71
04		442230 X	214930	-0-	-227300 B	-0-	211399 2	3531 9	Y	3210	3167 1	5 8	109

NORTHCUTT-BURKE B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296592 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12474 - 18358													
11		0	157464	-0-	157464 B	157464	154981 2	2483 9	Y	2257	2155 1	1 8	101
12		0	189273	-0-	189273 B	346737	185788 2	3485 9	Y	3168	3242 1		27
01		510823 X	164086	-0-	-346737 B	-0-	160777 2	3309 9	Y	3008	2977 1		58
02		190733 X	136668	-0-	-54065 B	-0-	134269 2	2399 9	Y	2181	2162 1		77
03		203887 X	140390	-0-	-63497 B	-0-	138150 2	2240 9	Y	2036	2071 1		42
04		197310 X	123394	-0-	-73916 B	-0-	121369 2	2025 9	Y	1841	1820 1		63

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 URSUS OIL AND GAS 879300
 TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1020 N	525	-0-	-495 B	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
12	620 N	440	-0-	-180 B	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
01	465 N	165	-0-	-300 B	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	225	-0-	225 B	225	225	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	280	-0-	280 B	505	280	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	190	-0-	190 B	695	190	3			Y	-0-					-0-

 TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

11	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					30
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					30
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					30
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					30
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					30

 TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					20
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					20
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					20
03	DLQ G-10	50	-0-	50 B	50	50	3			Y	-0-					20
04	DLQ G-10	55	-0-	55 B	105	55	3			Y	-0-					20

 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

11	510 N	344	-0-	-166 B	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
12	496 N	258	-0-	-238 B	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
01	310 N	245	-0-	-65 B	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	279 N	279	-0-	-0 B	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	299 N	299	-0-	-0 B	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
04	309 N	309	-0-	-0 B	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

 CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

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

 GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) VALENCE OPERATING COMPANY MCELROY		//CONT.// //CONT.//	67849 150 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) VALENCE OPERATING COMPANY MCELROY		//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
		//CONT.//	881167													
WELL #:		1	RRCID ->	206052	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	8150	-		11580			
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	4 1	150 2	N	52							180
12	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	57 9	117 2	N	85							265
01	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	3 1	82 2	N	27							292
02	203 N	169	-0-	-34 B	-0-	94 9	104 2	N	57							349
03	217 N	142	-0-	-75 B	-0-	2 1	90 2	N	45	334	1					60
04	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	50 9	101 2	N	10							70

WELL #:		1	RRCID ->	215589	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8258	-		11540			
11	60 N	38	-0-	-22 B	-64	1 1	37 2	Y	-0-							-0-
12	0 N	27	-0-	27 B	-37	1 1	26 2	Y	-0-							-0-
01	62 N	40	-0-	-22 B	-37	1 1	39 2	Y	-0-							-0-
02	29 N	40	-0-	11 B	-26	1 1	39 2	Y	-0-							-0-
03	48 N	74	-0-	26 B	-0-	2 1	72 2	Y	-0-							-0-
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	1 1	28 2	Y	-0-							-0-

WELL #:		2	RRCID ->	216325	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	8186	-		11560			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-							-0-

WELL #:		2	RRCID ->	216653	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	11400	-		11420			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-

WELL #:		1	RRCID ->	224457	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	8246	-		11570			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							5
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							5
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-							5
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							5
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							5
04	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	2 1	99 2	N	2							7

WELL #:		2	RRCID ->	224711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11956	-		12112			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
CHILES G U B-1		WELL #: 3		RRCID -> 237267		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	72 1	1823 2	Y	11 12 1	6
12	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	12 9	1786 2	Y	14 11 1	9
01	2015 N	1845	-0-	-170 B	-0-	70 1	1768 2	Y	14 15 1	8
02	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	15 9	1999 2	Y	13 14 1	7
03	1860 N	1052	-0-	-808 B	-0-	62 1	1006 2	Y	8 11 1	4
04	1800 N	1722	-0-	-78 B	-0-	15 9	1645 2	Y	13 11 1	6

CHILES		WELL #: 5H		RRCID -> 271985		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354		
11	11042 X	11042	-0-	-0- B	-0-	413 1	10509 2	Y	109 91 1	59
12	9749 X	9749	-0-	-0- B	-0-	120 9	9263 2	Y	111 98 1	72
01	10196 X	10196	-0-	-0- B	-0-	364 1	9720 2	Y	123 119 1	76
02	8671 X	8294	-0-	-377 B	-0-	122 9	7905 2	Y	105 121 1	60
03	9693 X	9693	-0-	-0- B	-0-	341 1	9234 2	Y	112 124 1	48
04	8970 X	8431	-0-	-539 B	-0-	135 9	8013 2	Y	99 100 1	47

CHILES		WELL #: 4H		RRCID -> 272628		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721		
11	12660 X	11288	-0-	-1372 B	-0-	423 1	10768 2	Y	88 94 1	48
12	13144 X	11601	-0-	-1543 B	-0-	97 9	11053 2	Y	104 85 1	67
01	13268 X	10739	-0-	-2529 B	-0-	434 1	10267 2	Y	102 106 1	63
02	12412 X	7141	-0-	-5271 B	-0-	114 9	6827 2	Y	71 94 1	40
03	13268 X	10187	-0-	-3081 B	-0-	360 1	9731 2	Y	93 93 1	40
04	11280 X	10845	-0-	-435 B	-0-	112 9	10331 2	Y	105 93 1	47

CHILES G U B-1		WELL #: 4H		RRCID -> 272645		COMPL. DATE 07/01/2020		TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900		
11	14100 X	11540	-0-	-2560 B	-0-	429 1	10905 2	Y	187 148 1	103
12	14570 X	13869	-0-	-701 B	-0-	206 9	13194 2	Y	143 153 1	93
01	14570 X	11710	-0-	-2860 B	-0-	518 1	11179 2	Y	126 142 1	77
02	13937 X	13937	-0-	-0- B	-0-	157 9	13345 2	Y	119 128 1	68
03	14136 X	11555	-0-	-2581 B	-0-	392 1	11026 2	Y	115 134 1	49
04	13410 X	12737	-0-	-673 B	-0-	139 9	12121 2	Y	135 120 1	64

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
CHILES G U B-1		WELL #:		6H	RRCID ->	272646	COMPL. DATE	12/31/2022	TOTAL DEPTH	11989	PERF.12224	- 15429	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
11		14341 X	14341	-0-	-0- B	-0-	537	1	Y	126	120	1	68
							139	9					
12		12507 X	12507	-0-	-0- B	-0-	467	1	Y	140	118	1	90
							154	9					
01		14984 X	14984	-0-	-0- B	-0-	501	1	Y	176	157	1	109
							194	9					
02		17162 X	17162	-0-	-0- B	-0-	568	1	Y	159	178	1	90
							175	9					
03		13919 X	13919	-0-	-0- B	-0-	483	1	Y	150	176	1	64
							165	9					
04		12159 X	12159	-0-	-0- B	-0-	446	1	Y	140	139	1	65
							154	9					

CHILES G U B-1		WELL #:		7H	RRCID ->	273051	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	12168	PERF.12359	- 14175	
11		6533 X	6533	-0-	-0- B	-0-	243	1	Y	107	116	1	58
							118	9					
12		7429 X	7429	-0-	-0- B	-0-	274	1	Y	155	113	1	100
							171	9					
01		6231 X	6070	-0-	-161 B	-0-	201	1	Y	132	151	1	81
							145	9					
02		7553 X	7553	-0-	-0- B	-0-	248	1	Y	130	137	1	74
							143	9					
03		6393 X	6393	-0-	-0- B	-0-	220	1	Y	129	148	1	55
							142	9					
04		6030 X	6030	-0-	-0- B	-0-	219	1	Y	129	123	1	61
							142	9					

CHILES		WELL #:		6H	RRCID ->	273099	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	12436	PERF.12308	- 16831	
11		10860 X	10121	-0-	-739 B	-0-	379	1	Y	91	92	1	49
							100	9					
12		11691 X	11691	-0-	-0- B	-0-	437	1	Y	121	92	1	78
							133	9					
01		11222 X	11007	-0-	-215 B	-0-	368	1	Y	121	125	1	74
							133	9					
02		10498 X	9903	-0-	-595 B	-0-	327	1	Y	114	123	1	65
							125	9					
03		11911 X	11911	-0-	-0- B	-0-	414	1	Y	125	137	1	53
							138	9					
04		10860 X	10436	-0-	-424 B	-0-	383	1	Y	112	112	1	53
							123	9					

POOLE		WELL #:		5H	RRCID ->	281049	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL DEPTH	11404	PERF.11827	- 18809	
11		13530 X	12912	-0-	-618 B	-0-	295	1	Y	398	327	1	91
							438	9					
12		13981 X	10979	-0-	-3002 B	-0-	244	1	Y	372	349	1	114
							409	9					
01		13981 X	10340	-0-	-3641 B	-0-	227	1	Y	397	398	1	111
							437	9			2	8	
02		12847 X	10024	-0-	-2823 B	-0-	211	1	Y	360	404	1	67
							396	9					
03		13330 X	11071	-0-	-2259 B	-0-	250	1	Y	362	349	1	80
							398	9					
04		12900 X	9992	-0-	-2908 B	-0-	228	1	Y	202	231	1	50
							222	9			1	8	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) VALENCE OPERATING COMPANY PBGW		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		16500 X	13826	-0-	-2674 B	-0-	317 408	1 9	13101	2	Y	371	408	1		85
12		15066 X	14097	-0-	-969 B	-0-	318 296	1 9	13483	2	Y	269	271	1		83
01		14756 X	14658	-0-	-98 B	-0-	326 404	1 9	13928	2	Y	367	348	1		102
02		13369 X	12267	-0-	-1102 B	-0-	260 366	1 9	11641	2	Y	333	374	1		61
03		14291 X	10819	-0-	-3472 B	-0-	247 292	1 9	10280	2	Y	265	269	1		57
04		14190 X	12068	-0-	-2122 B	-0-	274 298	1 9	11496	2	Y	271	260	1		68

MONTANO		WELL #: 1H		RRCID -> 288985		COMPL. DATE 09/24/2021			TOTAL DEPTH 12210			PERF.12203 - 17995				
11		39990 X	37736	-0-	-2254 B	-0-	1420 197	1 9	36119	2	Y	179	170	1		84
12		41323 X	39247	-0-	-2076 B	-0-	1475 195	1 9	37577	2	Y	177	182	1		79
01		41106 X	37605	-0-	-3501 B	-0-	1267 193	1 9	36145	2	Y	175	175	1		79
02		37613 X	31841	-0-	-5772 B	-0-	1058 167	1 9	30616	2	Y	152	119	1		112
03		39432 X	36465	-0-	-2967 B	-0-	1275 179	1 9	35011	2	Y	163	179	1		96
04		37980 X	35247	-0-	-2733 B	-0-	1302 160	1 9	33785	2	Y	145	176	1		65

MONTANO		WELL #: 2H		RRCID -> 291429		COMPL. DATE 10/01/2022			TOTAL DEPTH 12285			PERF.12513 - 18456				
11		60030 X	52354	-0-	-7676 B	-0-	1965 413	1 9	49976	2	Y	375	359	1		175
12		59923 X	53956	-0-	-5967 B	-0-	2023 403	1 9	51530	2	Y	366	378	1		163
01		59055 X	53021	-0-	-6034 B	-0-	1781 408	1 9	50832	2	Y	371	368	1		166
02		53505 X	44884	-0-	-8621 B	-0-	1488 354	1 9	43042	2	Y	322	250	1		238
03		55428 X	50661	-0-	-4767 B	-0-	1767 375	1 9	48519	2	Y	341	379	1		200
04		52350 X	48532	-0-	-3818 B	-0-	1789 331	1 9	46412	2	Y	301	367	1		134

OVERTON (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC OVERTON GU 2		67849 220 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		3100 N	4417	-0-	1317	1317	190	1	4227	2	Y	-0-				-0-
01		3100 N	9879	-0-	6779	8096	425	1	9454	2	Y	-0-				-0-
02		2900 N	8030	-0-	5130	13226	346	1	7682	2	Y	2				2
03		24238 X	11012	-0-	-13226	-0-	474	1	10538	2	Y	-0-				2
04		8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	358	1	7959	2	Y	-0-				2

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
OVERTON GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 062297		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1126 N	1126	-0-	-0-	49 1	1077 2	Y	-0-	-0-
12		1731 N	1731	-0-	-0-	75 1	1656 2	Y	-0-	-0-
01		1581 N	1062	-0-	-519	46 1	1016 2	Y	-0-	-0-
02		1469 N	1469	-0-	-0-	63 1	1406 2	Y	-0-	-0-
03		1816 N	1816	-0-	-0-	78 1	1738 2	Y	-0-	-0-
04		1022 N	1022	-0-	-0-	44 1	978 2	Y	-0-	-0-

OVERTON GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 067653		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026		
11		5460 X	5009	-0-	-451	219 1	4790 2	Y	-0-	19
12		5698 X	5698	-0-	-0-	245 1	5453 2	Y	-0-	19
01		5642 X	5268	-0-	-374	227 1	5041 2	Y	-0-	19
02		5266 X	5266	-0-	-0-	227 1	5039 2	Y	-0-	19
03		5896 X	5896	-0-	-0-	254 1	5642 2	Y	-0-	19
*04		6139 X	6139	-0-	-0-	264 1	5875 2	Y	-0-	19

OVERTON GU 4		WELL #: 1		RRCID -> 068306		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981		
11		7740 X	5854	-0-	-1886	105 1	5749 2	Y	-0-	-0-
12		7998 X	3030	-0-	-4968	53 1	2977 2	Y	-0-	-0-
01		6882 X	4990	-0-	-1892	99 1	4891 2	Y	-0-	-0-
*02		7343 X	7343	-0-	-0-	181 1	7162 2	Y	-0-	-0-
03		6725 X	6725	-0-	-0-	390 1	6335 2	Y	-0-	-0-
04		6669 X	6669	-0-	-0-	372 1	6297 2	Y	-0-	-0-

OVERTON GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 068427		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023		
11		570 N	357	-0-	-213	6 1	349 2	Y	2	46
12		700 N	700	-0-	-0-	12 1	680 2	Y	7	53
01		403 N	362	-0-	-41	7 1	355 2	Y	-0-	53
*02		348 N	339	-0-	-9	8 1	322 2	Y	8	61
03		682 N	315	-0-	-367	9 9	297 2	Y	-0-	61
04		360 N	90	-0-	-270	18 1	85 2	Y	-0-	61

OVERTON GU 11		WELL #: 1		RRCID -> 072883		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OVERTON GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 073115		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029		
11		3000 N	2242	-0-	-758	6715	40 1	2202 2	Y	-0-
12		3100 N	2529	-0-	-571	6144	44 1	2485 2	Y	-0-
01		3100 N	1946	-0-	-1154	4990	38 1	1908 2	Y	-0-
*02		2900 N	2833	-0-	-67	4923	70 1	2763 2	Y	-0-
03		3100 N	2517	-0-	-583	4340	146 1	2371 2	Y	-0-
04		3000 N	1286	-0-	-1714	2626	72 1	1214 2	Y	-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC OVERTON GU 13		//CONT.// //CONT.//	67849 220 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 077354		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11906 - 11953			
11		4985 X	4985	-0-	-0-	88	1	4816	2	Y	74		86
12		5914 X	5914	-0-	-0-	103	1	5800	2	Y	10		96
01		6076 X	5467	-0-	-609	108	1	5359	2	Y	-0-		96
*02		5684 X	5304	-0-	-380	131	1	5159	2	Y	13		109
03		6076 X	3359	-0-	-2717	195	1	3164	2	Y	-0-		109
04		5919 X	5919	-0-	-0-	330	1	5589	2	Y	-0-		109
		OVERTON GU14		WELL #: 1		RRCID -> 077599		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11969 - 12006	
11		7865 X	7865	-0-	-0-	140	1	7719	2	Y	5		5
12		7728 X	7728	-0-	-0-	135	1	7593	2	Y	-0-		5
01		7404 X	7404	-0-	-0-	146	1	7258	2	Y	-0-		5
*02		7598 X	6957	-0-	-641	172	1	6784	2	Y	1		6
03		8122 X	6786	-0-	-1336	394	1	6392	2	Y	-0-		6
04		7860 X	6730	-0-	-1130	376	1	6354	2	Y	-0-		6
		OVERTON GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 078007		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11911 - 11950	
11		3090 X	2622	-0-	-468	47	1	2575	2	Y	-0-		-0-
12		3262 X	3262	-0-	-0-	57	1	3205	2	Y	-0-		-0-
01		3007 X	2996	-0-	-11	59	1	2937	2	Y	-0-		-0-
02		2813 X	2788	-0-	-25	69	1	2719	2	Y	-0-		-0-
03		3851 X	3851	-0-	-0-	223	1	3628	2	Y	-0-		-0-
04		3150 X	1078	-0-	-2072	60	1	1018	2	Y	-0-		-0-
		OVERTON GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 078849		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 12308		PERF.12021 - 12046	
11		4980 X	4727	-0-	-253	206	1	4520	2	Y	1	57	19
12		5370 X	5370	-0-	-0-	231	1	5139	2	Y	-0-		19
01		5301 X	4849	-0-	-452	209	1	4640	2	Y	-0-		19
02		4959 X	4461	-0-	-498	192	1	4269	2	Y	-0-		19
03		5301 X	5177	-0-	-124	223	1	4954	2	Y	-0-		19
04		5130 X	4765	-0-	-365	205	1	4560	2	Y	-0-		19
		OVERTON GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 086216		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 12306		PERF.11915 - 11930	
11		3000 X	2492	-0-	-508	45	1	2447	2	Y	-0-		-0-
12		3267 X	3267	-0-	-0-	57	1	3210	2	Y	-0-		-0-
01		3100 X	2489	-0-	-611	49	1	2440	2	Y	-0-		-0-
*02		2952 X	2952	-0-	-0-	73	1	2879	2	Y	-0-		-0-
03		3100 X	2855	-0-	-245	166	1	2689	2	Y	-0-		-0-
04		3000 X	2824	-0-	-176	158	1	2666	2	Y	-0-		-0-
		OVERTON GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 086217		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11942 - 11968	
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	14	2			Y	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	166	-0-	166	166	10	156	2	Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	166				Y	-0-		-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.//		67849	220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
OVERTON GU 20		WELL #:		1	RRCID ->	086953	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12077 - 12105	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	483 1	10597 2	Y	-0-	77 1		22
12		11632 X	11632	-0-	-0-	-0-	501 1	11131 2	Y	-0-			22
01		9937 X	9937	-0-	-0-	-0-	428 1	9509 2	Y	-0-			22
02		8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	378 1	8397 2	Y	-0-			22
03		9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	401 1	8921 2	Y	-0-			22
04		8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	362 1	8037 2	Y	-0-			22

OVERTON GU 21		WELL #:		1	RRCID ->	087391	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12100 - 12130	
11		60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
12		7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	122 2	Y	-0-			-0-
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	-0-			-0-

OVERTON G.U. #8		WELL #:		2	RRCID ->	114669	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11882 - 11920	
11		600 N	395	-0-	-205	-0-	7 1	388 2	Y	-0-			-0-
12		620 N	522	-0-	-98	-0-	9 1	513 2	Y	-0-			-0-
01		496 N	422	-0-	-74	-0-	8 1	414 2	Y	-0-			-0-
*02		377 N	360	-0-	-17	-0-	9 1	351 2	Y	-0-			-0-
03		527 N	516	-0-	-11	-0-	30 1	486 2	Y	-0-			-0-
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	28 1	472 2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 15		WELL #:		2	RRCID ->	169915	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11960 - 12000	
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	3 1	149 2	Y	-0-			-0-
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	5 1	283 2	Y	-0-			-0-
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	2 1	120 2	Y	-0-			-0-
*02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	5 1	209 2	Y	-0-			-0-
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	145 2	Y	-0-			-0-
04		60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2		Y	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC		278755											
OVERTON G.U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	168151	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	12222	PERF.	12054 - 12073	
11		5070 X	4637	-0-	-433	-0-	4637 2		N	-0-			99
12		5239 X	4475	-0-	-764	-0-	4475 2		N	-0-			99
01		4960 X	3460	-0-	-1500	-0-	3460 2		N	-0-			99
02		3335 X	2976	-0-	-359	-0-	2976 2		N	-0-			99
03		4805 X	2697	-0-	-2108	-0-	2697 2		N	-0-			99
04		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT			99

HIBBARD ENERGY, LP		383757											
SMITH, G.L. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213611	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	11210 - 11315	
11		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 2		N	-0-			120
12		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644 2		N	-0-			120
01		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 2		N	-0-			120
02		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2		N	-0-			120
03		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		N	-0-			120
04		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 2		N	-0-			120

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.//		67849 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
MELTON				WELL #:	1	RRCID ->	080481	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	12321	PERF.	12000 - 12029		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	8	1	311	2	N	-0-			167
12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	9	1	374	2	N	-0-			167
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	399	2	N	-0-			167
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	10	1	454	2	N	-0-			167
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	9	1	372	2	N	-0-			167
04		360 N	348	-0-	-12	-0-	8	1	340	2	N	-0-			167

OVERTON (TRAVIS PEAK)				67849 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH						
BREITBURN OPERATING L.P.				090732											
WILSON, DAVID G.				WELL #:	1TP	RRCID ->	198301	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8320 - 8369		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			51
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1	1	50
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	68	2	N	-0-			50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			50

GUTHRIE				WELL #:	2	RRCID ->	276830	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL DEPTH	11869	PERF.	8329 - 8343		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	175	1	887	2	N	18	2	1	233
12		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	192	1	930	2	N	10	10	1	233
01		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	201	1	913	2	N	5	3	1	235
02		948 N	948	-0-	-0-	-0-	171	1	776	2	N	1	141	1	95
03		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	226	1	964	2	N	2	3	1	94
04		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	219	1	936	2	N	2	1	1	95

SWANN, M. C.				WELL #:	8	RRCID ->	291346	COMPL. DATE	05/06/2021	TOTAL DEPTH	11602	PERF.	8548 - 8568		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	31	-0-	31	18	2	1	7	2	N	20			20
12		14B2 EXT	225	-0-	225	18	1	1	6	2	N	198	149	1	69
01		14B2 EXT	4	-0-	4	22	218	9	1	2	N	2			71
02		14B2 EXT	9	-0-	9	31	1	1	1	2	N	6			77
03		14B2 EXT	10	-0-	10	41	7	9	2	2	N	6			83
04		14B2 EXT	17	-0-	17	58	1	1	5	2	N	10			93

BUFFCO PRODUCTION INC.				WELL #:	1	RRCID ->	206348	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	9666 - 9760		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67849 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406										
JARVIS		WELL #:		1	RRCID ->	265939	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8430 - 8434		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

FAULCONER ENERGY, LLC				263648		CAPACITY			CNTY: RUSK					
MILTON ANDERSON TP		WELL #:		8	RRCID ->	296813	COMPL. DATE	09/29/2023	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	8147 - 8289		
09	0	334	-0-	334	334	17	1	317	2	N	-0-			-0-
10	0	58063	-0-	58063	58397	2122	1	53294	2	N	2406	2154	1	252
11	0	54803	-0-	54803	113200	2647	9	51104	2	N	1870	1903	1	219
12	0	52018	-0-	52018	165218	1642	1	48715	2	N	1551	1553	1	204
01	0	45964	-0-	45964	211182	2057	9	43070	2	N	1250	1214	1	240
*02	250734 X	39552	-0-	-211182	-0-	1597	1	36668	2	N	943	1065	1	118
03	62434 X	33037	-0-	-29397	-0-	1706	9	30638	2	N	868	847	1	139
04	60420 X	26718	-0-	-33702	-0-	1519	1	24739	2	N	704	631	1	212
						1375	9							
						1847	1							
						1037	9							
						1444	1							
						955	9							
						1205	1							
						774	9							

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE)				67851 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167										
GRAY		WELL #:		1	RRCID ->	200157	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	8178 - 12150		
11	T. A.	154	-0-	154	549	4	1	150	2	Y	-0-			97
12	T. A.	167	-0-	167	716	4	1	163	2	Y	-0-			97
01	T. A.	135	-0-	135	851	3	1	129	2	Y	3			100
02	1080 N	229	-0-	-851	-0-	3	9	128	2	Y	89			189
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	98	9	316	2	Y	-0-			189
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	256	2	Y	41	170	1	60
						6	1							
						45	9							

COLE				WELL #:	2	RRCID ->	216652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	8138 - 12080	
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	27	1	1130	2	Y	3	3	1	1
12	1209 N	870	-0-	-339	-0-	3	9	848	2	Y	2	2	1	1
01	899 N	890	-0-	-9	-0-	20	1	868	2	Y	2	3	1	-0-
02	1131 N	596	-0-	-535	-0-	20	1	582	2	Y	1	1	1	-0-
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	13	1	1051	2	Y	3	2	1	1
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1	9	1038	2	Y	3	3	1	1
						25	1							
						3	9							
						25	1							
						3	9							

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE)			67852 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143											
TALIAFERRO GAS UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 245790			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 11865 PERF. 11769 - 11841			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

P.L. (TRAVIS PEAK)			68157 666		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
VALENCE OPERATING COMPANY			881167											
BURNS			WELL #: 1		RRCID -> 193115			COMPL. DATE 09/10/2002			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244			
11	1260 N	902	-0-	-358	-0-	21	1	880	2	Y	1	1	1	-0-
12	1209 N	625	-0-	-584	-0-	14	1	608	2	Y	3	2	1	1
01	713 N	203	-0-	-510	-0-	3	9	197	2	Y	1	2	1	-0-
02	609 N	168	-0-	-441	-0-	1	9	163	2	Y	1	1	1	-0-
03	620 N	115	-0-	-505	-0-	3	1	111	2	Y	1	1	1	-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	1	9	193	2	Y	-0-			-0-

GRAY			WELL #: 1		RRCID -> 204227			COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCELROY			WELL #: 1		RRCID -> 206307			COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFF			WELL #: 1		RRCID -> 215590			COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POOLE			WELL #: 2		RRCID -> 216326			COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

P.L. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		68157 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
COLE		WELL #:		2	RRCID ->	216654	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	8138 - 8242			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	237793	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	8244 - 8324			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNS		WELL #:		2	RRCID ->	255606	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	7223 - 8262			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIEBER		WELL #:		1	RRCID ->	269917	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	8196 - 8206			
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-				105
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-				105
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	N	-0-				105
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-				105
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-				105
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-	58	1		47

PALESTINE (PETTIT 10,390)		88565 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON							
UOSI OPERATING, INC.		875336													
RUTLEDGE, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	035695	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	9574 - 10389			
11	660 N	654	-0-	-6	-0-	615	2	39	9	Y	35				170
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	633	2	42	9	Y	38				208
01	651 N	626	-0-	-25	-0-	584	2	42	9	Y	38				246
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	555	2	37	9	Y	34	191	1		89
03	651 N	635	-0-	-16	-0-	596	2	39	9	Y	35				124
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	608	2	33	9	Y	30				154

PALESTINE (RODESSA 9800)		88565 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDERSON							
UOSI OPERATING, INC.		875336													
DAVENPORT, H.S.		WELL #:		2	RRCID ->	123487	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9818 - 9836			
11	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1805	2	130	9	N	118				198
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1873	2	134	9	N	122	193	1		127
01	2015 N	1600	-0-	-415	-0-	1532	2	68	9	N	62				189
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1582	2	131	9	N	119	192	1		116
03	2015 N	1818	-0-	-197	-0-	1678	2	140	9	N	127	193	1		50
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1484	2	130	9	N	118				168

PANOLA		68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC		523001									
TILLER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 089522		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	17	-0-	17	34	17	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	16	-0-	16	50	16	2	Y	-0-		-0-

TILLER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 089523		COMPL. DATE 06/12/1980		TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341			
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-		-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	47	-0-	47	47	47	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	46	-0-	46	93	46	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	43	-0-	43	136	43	2	Y	-0-		-0-

TILLER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 089738		COMPL. DATE 08/27/1980		TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342			
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	Y	-0-		-0-
12	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2	Y	-0-		-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	165	-0-	165	165	165	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	164	-0-	164	329	164	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	152	-0-	152	481	152	2	Y	-0-		-0-

TILLER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 089740		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340			
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	Y	-0-		-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	Y	-0-		-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	192	-0-	192	192	192	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	191	-0-	191	383	191	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	177	-0-	177	560	177	2	Y	-0-		-0-

TILLER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 089741		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345			
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	Y	-0-		-0-
12	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2	Y	-0-		-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	140	-0-	140	140	140	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	139	-0-	139	279	139	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	129	-0-	129	408	129	2	Y	-0-		-0-

TILLER, LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 136717		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2024

PANOLA		//CONT.//		68977 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C.				770275								
BRYSON				WELL #: 1	RRCID -> 199942	COMPL. DATE 01/27/2004	TOTAL DEPTH 3870	PERF. 2318	- 2328			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			128
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			128
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			128
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			128
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			128

BRYSON				WELL #: 2	RRCID -> 205018	COMPL. DATE 09/09/2004	TOTAL DEPTH 2510	PERF. 2325	- 2333			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRYSON				WELL #: 3	RRCID -> 211099	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 2530	PERF. 2322	- 2332			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUMBLE, H. L.				WELL #: 4	RRCID -> 233728	COMPL. DATE 11/30/2007	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2342	- 2350			
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			-0-
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-
03	589 N	408	-0-	-181	-0-	408 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHELAN				WELL #: 1	RRCID -> 236759	COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 2341	- 2350			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

CRENSHAW				WELL #: D 2	RRCID -> 247267	COMPL. DATE 04/04/2009	TOTAL DEPTH 2450	PERF. 2329	- 2338			
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-			-0-
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-			-0-
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-			-0-
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANOLA														
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BRUMBLE //CONT.// 770275														
WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	1162	-0-	1162	1162	1162	1162	2			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332														

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

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310														

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548														

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3431 - 3644														

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600														

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

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

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
 HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
02	754 N	724	-0-	-30	-0-	724	2		N	-0-			-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
*04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
02	290 N	278	-0-	-12	-0-	278	2		N	-0-			-0-
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2		N	-0-			-0-
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	79	2		N	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
 BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2024

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
02	232 N	213	-0-	-19	-0-	213 2		N	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
 SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			55

PAXTON (HILL)		//CONT.//		69855 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CX OPERATING LLC				195798										
HANCOCK				WELL #:	1	RRCID ->	097486	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	5095 - 5101	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

HANCOCK				WELL #:	2	RRCID ->	262408	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	3803 - 3809	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAXTON (JAMES LIME)				69855 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
JIREH				WELL #:	2	RRCID ->	223942	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	5735 - 9300	
11	450 N	374	-0-	-76	-0-	372	3	2	9	N	2			77
12	248 N	99	-0-	-149	-0-	99	3			N	-0-			77
01	527 N	35	-0-	-492	-0-	35	3			N	-0-			77
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-			77
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			77
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			77

PAXTON (PALUXY)				69855 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
SHOLAR				WELL #:	1	RRCID ->	073713	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	6552	PERF.	3148 - 3154	
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			10
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-			10
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			10
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			10
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			10
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			10

BOWLES ENERGY, INC.				084097										
COCKRELL				WELL #:	1	RRCID ->	073537	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	6672	PERF.	3119 - 3126	
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			44
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			44
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			44
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			44
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			44
04	240 N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-			44

DEAN				WELL #:	1	RRCID ->	073709	COMPL. DATE	09/07/1977	TOTAL DEPTH	5142	PERF.	3187 - 3193	
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-			-0-

PAXTON (PALUXY)		//CONT.// 69855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097											
HOLSEY, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 073710		COMPL. DATE 08/29/1977		TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
11	1050 N	864	-0-	-186	-0-	864	2	N	-0-				47
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-				47
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-				47
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-				47
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-				47
*04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-				47

MASSEY		WELL #: 1		RRCID -> 073711		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102					
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-				8
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-				8
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-				8
02	609 N	557	-0-	-52	-0-	557	2	N	-0-				8
03	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2	N	-0-				8
*04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-				8

RICHARDSON, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 073712		COMPL. DATE 03/18/1977		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140					
11	360 N	196	-0-	-164	-0-	196	2	N	-0-				20
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-				20
01	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	2	N	-0-				20
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-				20
03	682 N	608	-0-	-74	-0-	608	2	N	-0-				20
*04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-				20

KYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082868		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073					
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	60	1	597	2	N	-0-		116
12	899 N	770	-0-	-129	-0-	167	1	603	2	N	-0-		116
01	775 N	690	-0-	-85	-0-	319	1	371	2	N	-0-		116
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	276	1	633	2	N	-0-		116
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	248	1	687	2	N	-0-		116
*04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	334	1	677	2	N	-0-		116

PARKER-CARROLL		WELL #: 1		RRCID -> 094632		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094					
11	240 N	168	-0-	-72	-0-	15	1	153	2	N	-0-		33
12	403 N	170	-0-	-233	-0-	37	1	133	2	N	-0-		33
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	356	1	414	2	N	-0-		33
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	166	1	383	2	N	-0-		33
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	113	1	313	2	N	-0-		33
04	750 N	411	-0-	-339	-0-	136	1	275	2	N	-0-		33

ROWE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 104961		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128					
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-				-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-				-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-				-0-
02	261 N	213	-0-	-48	-0-	213	2	N	-0-				-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2	N	-0-				-0-
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-				-0-

MOTLEY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 193604		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032					
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2023

PAXTON (PETTIT)		69855 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY		
HARLETON OIL & GAS INC.		357165								
KIRBY, AMBER		WELL #: 2AT		RRCID -> 182787		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	650 3	24 9	N	22	95
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	697 3	8 9	N	7	102
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	300 3	2 9	N	2	104
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	400 3	18 9	N	16	120
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	350 3	8 9	N	7	127
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	232 3	32 9	N	29	156

PAXTON (TRAVIS PEAK)		69855 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
RIVERS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252963		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/17/2024										

LATIMER		69855 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
		020467								
		WELL #: 1		RRCID -> 260215		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA		
SOAPE, JOE EST.		195798								
		WELL #: 1		RRCID -> 193884		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE)		69855 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA		
CX OPERATING LLC		195798								
HANCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 269918		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4

PEARSON (TRAVIS PEAK) JANDAR EXPLORATION, L. C. BURGESS		69990 500 429781		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
		WELL #: 1		RRCID -> 139756		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9384 - 9392				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	2	13	9	N	12					107
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	988	2	11	9	N	10					117
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1423	2	18	9	N	16					133
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1137	2	13	9	N	12					145
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1196	2	13	9	N	12					157
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	984	2	4	9	N	4	147	1			14

CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 222810		COMPL. DATE 04/00/2007		TOTAL DEPTH 10959		PERF. 10204 - 10880						
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	48	2	13	9	N	12					195
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	54	2	22	9	N	20					215
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	154	1			61
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	161	2	6	9	N	5					66
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	77	2	6	9	N	5					71
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	55	2	4	9	N	4					75

SYDRI OPERATING, LLC TINDALL UNIT		833597 WELL #: 2		RRCID -> 257012		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11364		PERF. 9114 - 11125						
11	2550 X	734	-0-	-1816	-0-	129	1	605	2	Y	-0-					-0-
12	1984 X	1477	-0-	-507	-0-	246	1	1231	2	Y	-0-					-0-
01	1922 X	1112	-0-	-810	-0-	164	1	948	2	Y	-0-					-0-
02	1798 X	483	-0-	-1315	-0-	70	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	1488 X	1356	-0-	-132	-0-	196	1	1160	2	Y	-0-					-0-
*04	1440 X	1179	-0-	-261	-0-	172	1	1007	2	Y	-0-					-0-

TUCKER PROPERTIES		WELL #: 1 H		RRCID -> 258192		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 8934 - 9030						
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	40	1	186	2	Y	96	151	1			145
						106	9									
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	39	1	195	2	Y	-0-					145
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	19	1	112	2	Y	-0-					145
02	319 N	153	-0-	-166	-0-	22	1	131	2	Y	-0-					145
03	248 N	177	-0-	-71	-0-	26	1	151	2	Y	-0-					145
*04	120 N	116	-0-	-4	-0-	17	1	99	2	Y	-0-					145

TEAM OPERATING, L.L.C. KEYSTONE GU 1		840878 WELL #: 1		RRCID -> 195530		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8754 - 9896						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 203807		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 9944		PERF. 8704 - 9720						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER)
EXCO OPERATING COMPANY, LP
JOHNSTON, PATSY

70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
256915
WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

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

SYDRI OPERATING, LLC
GRIFFIN RANCH G.U. 1

833597
WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

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

GRIFFIN RANCH G.U. 4

WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

11	90 N	61	-0-	-29	-0-	-0-	1 1	60 2	Y	-0-			-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	325 2	Y	-0-			-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	328 2	Y	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	315 2	Y	-0-			-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	538 2	Y	-0-			-0-
*04	150 N	6	-0-	-144	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-

PEATOWN (PETTIT -A-)
SYDRI OPERATING, LLC
GRIFFIN RANCH OU A

70009 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
833597
WELL #: 1 U RRCID -> 291646 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6898 - 7462

11	240 N	179	-0-	-61 B	-0-	-0-	4 1	175 2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174 B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY)
SYDRI OPERATING, LLC
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1

70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
833597
WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

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

PENN-GRIFFITH (PETTIT)
URSUS OIL AND GAS
DEMONSTRAND GAS UNIT

70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
879300
WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			203
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	455 3	7 9	N	6			209
01	620 N	70	-0-	-550	-0-	-0-	70 3		N	-0-			209
02	464 N	67	-0-	-397	-0-	-0-	60 3	7 9	N	6			215
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	-0-	40 3		N	-0-			215

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.)																
CAPITAL PETROLEUM POOL																
70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK																
130394																
WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				139
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				139
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				139
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				139
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				139
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				139
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2007																

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.)																
TGNR GULF COAST LLC																
STONE A																
70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK																
850992																
WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)																
ELMS OIL COMPANY																
ARMSTRONG																
70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																
250120																
WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FORTUNE RESOURCES LLC																
ALEXANDER																
278755																
WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177																
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2172	2	2	9	N	2				107
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-				107
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-				107
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-				107
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-				107
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107

PRESTRIEDGE																
WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211																
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1738	2	22	9	N	20	158	1		139
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1807	2	17	9	N	15				154
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1721	2	23	9	N	21				175
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1607	2	13	9	N	12				187
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1623	2	19	9	N	17				204
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204

BRALY, S. M.																
WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185																
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-				118
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-				118
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-				118
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-				118
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-				118
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				118

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70577 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818										
ALEXANDER				WELL #:	2	RRCID ->	147255	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	9614	PERF. 9062 - 9330		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			224
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			229
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			242
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			247
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			254
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			254

ALEXANDER				WELL #:	3	RRCID ->	214407	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13460	PERF. 8969 - 9067		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			209
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			216
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			221
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			226
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			233
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			233

ALEXANDER				WELL #:	4	RRCID ->	222673	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8936 - 9031		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			157
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			164
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			164
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	57	2	6	9	N	5			169
03	14B2 EXT	61	-0-	-0-	61	55	2	6	9	N	5			174
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	61				N	NO RPT			174

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890										
BARRON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	098200	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 8863 - 9108		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URSUS OIL AND GAS				879300										
TRAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	089045	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 9366 - 9607		
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	40	3	78	9	N	71			122
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	35	3	12	9	N	11			133
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	155	3	7	9	N	6			139
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			139
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			139
04	30 N	-0-	-0-	-0-	-30					N	-0-			139

TRAVIS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	090859	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9322 - 9518		
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-			76
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	775	3	6	9	N	5			81
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	865	3	29	9	N	26			107
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1275	3	33	9	N	30			137
*03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1275	3	59	9	N	54			191
*04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	880	3	34	9	N	31	157	1	88

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70577 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
URSUS OIL AND GAS		//CONT.//		879300									
TRAVIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	161808	COMPL. DATE	11/28/1996	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 9244 - 9604		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					142		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					142		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					142		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					142		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					142		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					142		

TRAVIS GAS UNIT		WELL #:		3 C	RRCID ->	229752	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 9292 - 9630		
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	6	96		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	106		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	112		
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	117		
*03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	92	178 1 31		
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31		

TRAVIS GAS UNIT		WELL #:		4 C	RRCID ->	231245	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	13160	PERF. 9347 - 10317		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167	RRCID ->	129680	COMPL. DATE	01/04/1989	TOTAL DEPTH	9043	PERF. 8744 - 8994		
WINNINGHAM, GARLAND		WELL #:		1A	RRCID ->	129680	COMPL. DATE	01/04/1989	TOTAL DEPTH	9043	PERF. 8744 - 8994		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25		

TAYLOR, LESTER		WELL #:		1	RRCID ->	131938	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8839 - 8852		
11		630 N	466	-0-	-164	-0-	444	2	22	9	N	20	74
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	349	2	42	9	N	38	112
01		434 N	325	-0-	-109	-0-	292	2	33	9	N	30	142
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	460	2	47	9	N	43	27
03		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-	27
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-	27

PICKARD (RODESSA 8796)		WELL #:		71304 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WELL #:		189405									
PRIEST		WELL #:		1	RRCID ->	255041	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 8690 - 9643		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21		

PINE BLUFF (PAGE 6500)
BRANGUS ENERGY LLC
BENNETT

71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
088639

WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2152	2	20	9	N	18				140
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1728	2	19	9	N	17				157
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2064	2	28	9	N	25				182
02	2030 N	2026	-0-	-4	-0-	2009	2	17	9	N	15	182	1		15
03	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2200	2	34	9	N	31				46
*04	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-				46

BECKHAM, ALVIN

WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-				-0-
12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-				-0-
01	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-				-0-
02	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	3260	-0-	160	-0-	160	2			N	-0-				-0-
*04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-				-0-

PINE FLAT (PETTET)
MERIT ENERGY COMPANY
REAVLEY

71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
561136

WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

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

PINE GROVE (CVL "B" LIME)
BRINE TEXAS USA, LLC
PINE GROVE SWD

71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
093394

WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COMMON DISPOSAL, LLC
HIGHROLLER SWD

169728
WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC
STOKES

224998
WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-)										71590 669		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.										518265									
TODD										WELL #: 1		RRCID -> 182379		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6903 - 6909	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

SHAW										71590 669		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
										WELL #: 1		RRCID -> 186531		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 7198 - 7204	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119					

PINNERGY, LTD.										665701		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PINEHILL SWD										WELL #: 2		RRCID -> 264721		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5927 - 6041	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

PINEHILL, SE (PETTIT, LO)										71599 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC										784642									
HURLEY										WELL #: 1		RRCID -> 185891		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6732		PERF. 6452 - 6457	
11		421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			30					
12		421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			30					
01		341 #	171	-0-	-170	-0-	171	2		N	-0-			30					
02		319 #	159	-0-	-160	-0-	159	2		N	-0-			30					
03		341 #	173	-0-	-168	-0-	173	2		N	-0-			30					
04		330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			30					

PINEHILL, S.E. (RODESSA GLOYD)										71599 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903									
WILLIAMS SWD										WELL #: 1		RRCID -> 293143		COMPL. DATE 08/22/2022		TOTAL DEPTH 6338		PERF. 5906 - 5978	
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CONQUEST ENERGY, INC. 172237
 CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2023														

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 RHEATA RESOURCES, LLC 704807
 TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

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

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
 EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

LARGO OIL COMPANY 486640
 GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1800 X	703	-0-	-1097	-0-	702	2	1	9	N	1	1	8	98
12	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-			98
01	1023 X	231	-0-	-792	-0-	187	2	44	9	N	40			138
02	957 X	820	-0-	-137	-0-	820	2			N	-0-			138
03	1860 X	168	-0-	-1692	-0-	166	2	2	9	N	2			140
04	210 N	81	-0-	-129	-0-	71	2	10	9	N	9			149

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 /GRAMLING, LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	1398	-0-	-1602	863	450	1	933	2	N	14			127
12	2333 N	1470	-0-	-863	-0-	465	1	1005	2	N	-0-			127
01	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	360	1	1991	2	N	120			247
						132	9							
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	45	1	1651	2	N	61	188	1	120
						67	9							
03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	135	1	1943	2	N	-0-			120
04	2400 N	2357	-0-	-43	-0-	195	1	2046	2	N	105	182	1	43
						116	9							

PONE (TRAVIS PEAK)		72257 660		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK							
SYDRI OPERATING, LLC		833597													
RAS REDWINE		WELL #: 4		RRCID -> 283962		COMPL. DATE 11/11/2016		TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 7546							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER)		72904 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON							
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130													
NEUMANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 016502		COMPL. DATE 01/12/1959		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B)		72908 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON							
GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185													
CADY, WILLIAM R. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 093717		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				5
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	N	1				6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	19	1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	19	1		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				2

CADY		WELL #: 2		RRCID -> 094979		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				6
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1				7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	38	1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	39	1		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				2

CADY		WELL #: 3		RRCID -> 095331		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				4
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-				4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	17	1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				2

QUITMAN (HILL)		73844 423		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 31		RRCID -> 119050		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

QUITMAN (HILL)		//CONT.// 73844 423		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WOOD				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587								
GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 43		RRCID -> 142188	COMPL. DATE 02/18/1992	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8020	-	8034
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			4	1	207
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			5	1	204
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			3	1	204
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			4	1	203
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			4	1	203
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		203

WHITE-BLALOCK UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201364	COMPL. DATE 01/10/2003	TOTAL DEPTH	8274	PERF. 7966	-	7996
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					12
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		12

QUITMAN, NE. (HILL)		73847 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WOOD				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415								
HERRING, LEONARD		WELL #: 2		RRCID -> 097487	COMPL. DATE 06/03/1981	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8206	-	8211
11	379	N	379	-0-	-0-	318	2	61	9	104
12	631	N	631	-0-	-0-	536	2	95	9	190
01	703	N	703	-0-	-0-	617	2	86	9	84
02	448	N	448	-0-	-0-	353	2	95	9	170
03	558	N	509	-0-	-49	448	2	61	9	60
04	540	N	494	-0-	-46	402	2	92	9	144

QUITMAN, SOUTHEAST (LOYD)		73850 166		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WOOD				
ATLAS OPERATING LLC		036587								
KENNEDY-JOHNSON		WELL #: 1R		RRCID -> 193809	COMPL. DATE 01/20/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8250	-	8319
11	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA)		73865 900		ASSOCIATED	49B	CNTY: WOOD				
ATLAS OPERATING LLC		036587								
CATHEY, H. S.		WELL #: 2		RRCID -> 144849	COMPL. DATE 11/11/1994	TOTAL DEPTH	8753	PERF. 8021	-	8132
11	0	#	-0-	-0-	-0-					777
12	0	#	-0-	-0-	-0-					777
01	0	#	-0-	-0-	-0-					777
02	0	#	-0-	-0-	-0-					777
03	0	#	-0-	-0-	-0-					777
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		777

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND)		73893 333		ASSOCIATED	49B	CNTY: WOOD				
ATLAS OPERATING LLC		036587								
GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 33 U		RRCID -> 016510	COMPL. DATE 11/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8393	-	8405
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
 HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	9660 #	8043	-0-	-1617	-0-	60 1	7251 2	N	665	761 1		412
						732 9						
12	9982 #	7745	-0-	-2237	-0-	56 1	6918 2	N	701	576 1		537
						771 9						
01	8680 #	7257	-0-	-1423	-0-	53 1	6541 2	N	603	762 1		378
						663 9						
02	9338 R	9338	-0-	-0-	-0-	69 1	8424 2	N	768	762 1		384
						845 9						
03	8308 #	7759	-0-	-549	-0-	59 1	7036 2	N	604	560 1		428
						664 9						
04	9753 R	9753	-0-	-0-	-0-	73 1	8856 2	N	749	756 1		421
						824 9						

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

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

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
 CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 218691		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		Y	-0-	7
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		Y	-0-	7
01	620 N	599	-0-	-21	-0-	599 2		Y	-0-	7
02	DLQ G-10	562	-0-	562	562	562 2		Y	-0-	7
03	DLQ G-10	441	-0-	441	1003	441 2		Y	-0-	7
04	DLQ G-10	554	-0-	554	1557	554 2		Y	-0-	7

CROSSMAN, STANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 221617		COMPL. DATE 03/09/2018		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030		
11	720 N	561	-0-	-159	-0-	561 2		N	-0-	15
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-	15
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-	15
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-	15
03	806 N	539	-0-	-267	-0-	539 2		N	-0-	15
04	810 N	787	-0-	-23	-0-	787 2		N	-0-	15

MIDDLEBROOK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221628		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705		
11	660 N	571	-0-	-89	-0-	571 2		N	-0-	66
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-	66
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-	66
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-	66
03	589 N	545	-0-	-44	-0-	545 2		N	-0-	66
04	510 N	426	-0-	-84	-0-	426 2		N	-0-	66

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 221822		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020		
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		Y	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-	-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	59	-0-	59	59	59 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	44	-0-	44	103	44 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	48	-0-	48	151	48 2		Y	-0-	-0-

MIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222375		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047		
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-	8
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		N	-0-	8
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-	8
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-	8
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		N	-0-	8
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-	8

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222376		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872		
11	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		N	-0-	-0-
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2		N	-0-	-0-
01	2480 N	2027	-0-	-453	-0-	2027 2		N	-0-	-0-
02	2204 N	1902	-0-	-302	-0-	1902 2		N	-0-	-0-
03	2387 N	2004	-0-	-383	-0-	2004 2		N	-0-	-0-
04	1950 N	1872	-0-	-78	-0-	1872 2		N	-0-	-0-

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 1		RRCID -> 225099		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882		
11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		Y	-0-	-0-
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		Y	-0-	-0-
01	1891 N	1761	-0-	-130	-0-	1761 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1652	-0-	1652	1652	1652 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1564	-0-	1564	3216	1564 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1626	-0-	1626	4842	1626 2		Y	-0-	-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 1		RRCID -> 226093		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2070 N	2030	-0-	-40	-0-	2030	2	Y	-0-	10	
12	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2	Y	-0-	10	
01	2325 N	2287	-0-	-38	-0-	2287	2	Y	-0-	10	
02	DLQ G-10	2146	-0-	2146	2146	2146	2	Y	-0-	10	
03	DLQ G-10	3504	-0-	3504	5650	3504	2	Y	-0-	10	
04	DLQ G-10	2112	-0-	2112	7762	2112	2	Y	-0-	10	

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226468		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792			
11	630 N	306	-0-	-324	-0-	306	2	Y	-0-	11	
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	Y	-0-	11	
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	Y	-0-	11	
02	DLQ G-10	673	-0-	673	673	673	2	Y	-0-	11	
03	DLQ G-10	258	-0-	258	931	258	2	Y	-0-	11	
04	DLQ G-10	663	-0-	663	1594	663	2	Y	-0-	11	

SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 1		RRCID -> 227976		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426			
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2	N	-0-	5	
12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2	N	-0-	5	
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-	5	
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-	5	
03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	N	-0-	5	
04	1440 N	1402	-0-	-38	-0-	1402	2	N	-0-	5	

KIRKLAND GU		WELL #: 1		RRCID -> 228973		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052			
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-	
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-	-0-	
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-	
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-	-0-	
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-	
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229000		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823			
11	3000 N	3478	-0-	478	478	3478	2	Y	-0-	12	
12	3100 N	3505	-0-	405	883	3505	2	Y	-0-	12	
01	2469 N	1586	-0-	-883	-0-	1586	2	Y	-0-	12	
02	DLQ G-10	2548	-0-	2548	2548	2548	2	Y	-0-	12	
03	DLQ G-10	2994	-0-	2994	5542	2994	2	Y	-0-	12	
04	DLQ G-10	2897	-0-	2897	8439	2897	2	Y	-0-	12	

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229467		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276			
11	2820 X	2717	-0-	-103	-0-	2717	2	Y	-0-	96	
12	2914 X	2697	-0-	-217	-0-	2697	2	Y	-0-	96	
01	3193 X	2737	-0-	-456	-0-	2737	2	Y	-0-	96	
02	DLQ G-10	2568	-0-	2568	2568	2568	2	Y	-0-	96	
03	DLQ G-10	2630	-0-	2630	5198	2630	2	Y	-0-	96	
04	DLQ G-10	2528	-0-	2528	7726	2528	2	Y	-0-	96	

SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 229510		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532			
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	3	
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	3	
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-	3	
02	145 N	59	-0-	-86	-0-	59	2	N	-0-	3	
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	3	
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-	3	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-					60
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-					60
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-					60
02		116 N	59	-0-	-57	-0-	59	2		N	-0-					60
03		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-					60
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-					60

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

11		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		Y	-0-					3
12		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		Y	-0-					3
01		1209 N	1069	-0-	-140	-0-	1069	2		Y	-0-					3
02	DLQ	G-10	1003	-0-	1003	1003	1003	2		Y	-0-					3
03	DLQ	G-10	1194	-0-	1194	2197	1194	2		Y	-0-					3
04	DLQ	G-10	988	-0-	988	3185	988	2		Y	-0-					3

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

11		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-					-0-
12		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-					-0-
01		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-					-0-
02		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-					-0-
03		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-					-0-
04		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-					5
12		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-					5
01		558 N	473	-0-	-85	-0-	473	2		N	-0-					5
02		522 N	444	-0-	-78	-0-	444	2		N	-0-					5
03		558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2		N	-0-					5
04		450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2		N	-0-					5

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-					12
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-					12
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-					12
02	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6	2		Y	-0-					12
03	DLQ	G-10	52	-0-	52	58	52	2		Y	-0-					12
04	DLQ	G-10	64	-0-	64	122	64	2		Y	-0-					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

11		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2		Y	-0-					27
12		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		Y	-0-					27
01		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2		Y	-0-					27
02	DLQ	G-10	3637	-0-	3637	3637	3637	2		Y	-0-					27
03	DLQ	G-10	3450	-0-	3450	7087	3450	2		Y	-0-					27
04	DLQ	G-10	3579	-0-	3579	10666	3579	2		Y	-0-					27

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

11		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-					8
12		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-					8
01		1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2		N	-0-					8
02		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-					8
03		1116 N	885	-0-	-231	-0-	885	2		N	-0-					8
04		1110 N	1052	-0-	-58	-0-	1052	2		N	-0-					8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 3		RRCID -> 236052		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11021 - 12270	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-		-0-
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-		-0-
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-		-0-
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-		-0-
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-		-0-
04	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	1073 2		N	-0-		-0-

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 3		RRCID -> 236599		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12233		PERF.10830 - 12151	
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		Y	-0-		-0-
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		Y	-0-		-0-
01	1488 N	1352	-0-	-136	-0-	1352 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1269	-0-	1269	1269	1269 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1448	-0-	1448	2717	1448 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1249	-0-	1249	3966	1249 2		Y	-0-		-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 236760		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11930		PERF. 9988 - 10918	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 236761		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11835		PERF.10625 - 11730	
11	1290 N	883	-0-	-407	-0-	883 2		N	-0-		-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-		-0-
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-		-0-
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-		-0-
03	899 N	896	-0-	-3	-0-	896 2		N	-0-		-0-
04	1200 N	1153	-0-	-47	-0-	1153 2		N	-0-		-0-

CROSSMAN, JEROME		WELL #: 1		RRCID -> 236762		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 11829		PERF.10638 - 11709	
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-		-0-
01	589 N	520	-0-	-69	-0-	520 2		N	-0-		-0-
02	609 N	488	-0-	-121	-0-	488 2		N	-0-		-0-
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 2		N	-0-		-0-
04	510 N	480	-0-	-30	-0-	480 2		N	-0-		-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 240479		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10112 - 11722	
11	1080 N	614	-0-	-466	-0-	614 2		N	-0-		33
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-		33
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-		33
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-		33
03	806 N	392	-0-	-414	-0-	392 2		N	-0-		33
04	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	1057 2		N	-0-		33

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 241363		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10274 - 11697	
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	977 3	199 9	N	181	181 1	-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-		-0-
01	1333 N	1084	-0-	-249	-0-	1084 3		N	-0-		-0-
02	1131 N	1017	-0-	-114	-0-	1017 3		N	-0-		-0-
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	720 3	190 9	N	173	173 1	-0-
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1001 3	377 9	N	343	343 1	-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-				3
12		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-				3
01		2294 N	1907	-0-	-387	-0-	1907	2			N	-0-				3
02		2059 N	1789	-0-	-270	-0-	1789	2			N	-0-				3
03		2232 N	503	-0-	-1729	-0-	503	2			N	-0-				3
04		1860 N	1761	-0-	-99	-0-	1761	2			N	-0-				3

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

11		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-				3
12		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-				3
01		1829 N	1196	-0-	-633	-0-	1196	2			Y	-0-				3
02	DLQ	G-10	1122	-0-	1122	1122	1122	2			Y	-0-				3
03	DLQ	G-10	579	-0-	579	1701	579	2			Y	-0-				3
04	DLQ	G-10	1104	-0-	1104	2805	1104	2			Y	-0-				3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

11		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-				20
12		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-				20
01		2635 X	2334	-0-	-301	-0-	2334	2			N	-0-				20
02		2581 N	2190	-0-	-391	-0-	2190	2			N	-0-				20
03		2759 N	2714	-0-	-45	-0-	2714	2			N	-0-				20
04		2250 N	2156	-0-	-94	-0-	2156	2			N	-0-				20

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

11		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-				10
12		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-				10
01		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-				10
02	DLQ	G-10	1507	-0-	1507	1507	1507	2			Y	-0-				10
03	DLQ	G-10	1419	-0-	1419	2926	1419	2			Y	-0-				10
04	DLQ	G-10	1483	-0-	1483	4409	1483	2			Y	-0-				10

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-				-0-
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-				-0-
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	465	-0-	465	465	465	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	317	-0-	317	782	317	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	458	-0-	458	1240	458	2			Y	-0-				-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

11		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-				-0-
12		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-				-0-
01		2759 X	2463	-0-	-296	-0-	2463	2			N	-0-				-0-
02		2726 N	2312	-0-	-414	-0-	2312	2			N	-0-				-0-
03		2728 N	2556	-0-	-172	-0-	2556	2			N	-0-				-0-
04		2370 N	2275	-0-	-95	-0-	2275	2			N	-0-				-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

11		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-				-0-
12		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-				-0-
01		4433 X	3428	-0-	-1005	-0-	3428	2			N	-0-				-0-
02		4147 X	3217	-0-	-930	-0-	3217	2			N	-0-				-0-
03		4433 X	3758	-0-	-675	-0-	3758	2			N	-0-				-0-
04		4290 X	3166	-0-	-1124	-0-	3166	2			N	-0-				-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870												
SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		N	-0-	15
12		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		N	-0-	15
01		2418 N	2075	-0-	-343	-0-	2075	2		N	-0-	15
02		2233 N	1947	-0-	-286	-0-	1947	2		N	-0-	15
03		2387 N	1563	-0-	-824	-0-	1563	2		N	-0-	15
04		2010 N	1916	-0-	-94	-0-	1916	2		N	-0-	15

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788												
11		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		N	-0-	-0-
12		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-	-0-
01		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		N	-0-	-0-
02		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-	-0-
03		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		N	-0-	-0-
04		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-	-0-

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858												
11		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		Y	-0-	12
12		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		Y	-0-	12
01		2232 N	1421	-0-	-811	-0-	1421	2		Y	-0-	12
02	DLQ	G-10	1334	-0-	1334	1334	1334	2		Y	-0-	12
03	DLQ	G-10	2171	-0-	2171	3505	2171	2		Y	-0-	12
04	DLQ	G-10	1313	-0-	1313	4818	1313	2		Y	-0-	12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763												
11		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-	-0-
12		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-	-0-
01		1643 N	1277	-0-	-366	-0-	1277	2		N	-0-	-0-
02		1595 N	1198	-0-	-397	-0-	1198	2		N	-0-	-0-
03		1643 N	1586	-0-	-57	-0-	1586	2		N	-0-	-0-
04		1230 N	1179	-0-	-51	-0-	1179	2		N	-0-	-0-

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843												
11		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		Y	-0-	12
12		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		Y	-0-	12
01		2356 N	2045	-0-	-311	-0-	2045	2		Y	-0-	12
02	DLQ	G-10	1919	-0-	1919	1919	1919	2		Y	-0-	12
03	DLQ	G-10	2057	-0-	2057	3976	2057	2		Y	-0-	12
04	DLQ	G-10	1888	-0-	1888	5864	1888	2		Y	-0-	12

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857												
11		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3		N	-0-	19
12		2573 X	2488	-0-	-85	-0-	2488	3		N	-0-	19
01		3038 X	2489	-0-	-549	-0-	2489	3		N	-0-	19
02		2871 N	2335	-0-	-536	-0-	2335	3		N	-0-	19
03		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3		N	-0-	19
04		2400 N	2298	-0-	-102	-0-	2298	3		N	-0-	19

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870											
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 5		RRCID -> 247352		COMPL. DATE 09/28/2011		TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	466	-0-	466	466	466	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	463	-0-	463	929	463	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	459	-0-	459	1388	459	2		Y	-0-			-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247360		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770					
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2		Y	-0-			7
12	3131 X	2943	-0-	-188	-0-	2943	2		Y	-0-			7
01	3472 X	2814	-0-	-658	-0-	2814	2		Y	-0-			7
02	DLQ G-10	2641	-0-	2641	2641	2641	2		Y	-0-			7
03	DLQ G-10	3309	-0-	3309	5950	3309	2		Y	-0-			7
04	DLQ G-10	2599	-0-	2599	8549	2599	2		Y	-0-			7

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 247364		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748					
11	1410 N	1173	-0-	-237	-0-	1173	2		Y	-0-			13
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		Y	-0-			13
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		Y	-0-			13
02	DLQ G-10	1359	-0-	1359	1359	1359	2		Y	-0-			13
03	DLQ G-10	1126	-0-	1126	2485	1126	2		Y	-0-			13
04	DLQ G-10	1338	-0-	1338	3823	1338	2		Y	-0-			13

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 1		RRCID -> 249068		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797					
11	840 N	674	-0-	-166	-0-	674	2		Y	-0-			12
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		Y	-0-			12
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		Y	-0-			12
02	DLQ G-10	853	-0-	853	853	853	2		Y	-0-			12
03	DLQ G-10	679	-0-	679	1532	679	2		Y	-0-			12
04	DLQ G-10	840	-0-	840	2372	840	2		Y	-0-			12

MIMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249120		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715					
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
01	1550 N	1437	-0-	-113	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
02	1508 N	1348	-0-	-160	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
03	1581 N	1480	-0-	-101	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
04	1380 N	1327	-0-	-53	-0-	1327	2		N	-0-			-0-

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 3		RRCID -> 249123		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833					
11	2400 X	1941	-0-	-459	-0-	1941	2		N	-0-			3
12	2480 X	2044	-0-	-436	-0-	2044	2		N	-0-			3
01	2573 X	2431	-0-	-142	-0-	2431	2		N	-0-			3
02	2407 X	2281	-0-	-126	-0-	2281	2		N	-0-			3
03	2201 X	2036	-0-	-165	-0-	2036	2		N	-0-			3
04	2340 X	2245	-0-	-95	-0-	2245	2		N	-0-			3

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250023		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740					
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		Y	-0-			-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		Y	-0-			-0-
01	1023 N	773	-0-	-250	-0-	773	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	725	-0-	725	725	725	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	793	-0-	793	1518	793	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	714	-0-	714	2232	714	2		Y	-0-			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 250230		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2	Y	-0-	-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	Y	-0-	-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	59	-0-	59	59	59 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	44	-0-	44	103	44 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	48	-0-	48	151	48 2	Y	-0-	-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 250237		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754	
11	2220 N	1857	-0-	-363	-0-	1857 2	Y	-0-	-0-
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2	Y	-0-	-0-
01	2480 N	2431	-0-	-49	-0-	2431 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2281	-0-	2281	2281	2281 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1537	-0-	1537	3818	1537 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2245	-0-	2245	6063	2245 2	Y	-0-	-0-

BRAZOS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261471		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122	
11	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2	N	-0-	27
12	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2	N	-0-	27
01	1457 N	1145	-0-	-312	-0-	1145 2	N	-0-	27
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2	N	-0-	27
03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2	N	-0-	27
04	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594 2	N	-0-	27

HOSPITAL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262228		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358	
11	5640 X	4523	-0-	-1117	-0-	4523 2	N	-0-	28
12	5828 X	5736	-0-	-92	-0-	5736 2	N	-0-	28
01	5828 X	2252	-0-	-3576	-0-	2252 2	N	-0-	28
02	5191 X	4334	-0-	-857	-0-	4334 2	N	-0-	28
03	5735 X	4890	-0-	-845	-0-	4890 2	N	-0-	28
04	5550 X	5109	-0-	-441	-0-	5109 2	N	-0-	28

SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 4		RRCID -> 275316		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896	
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-	-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-	-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-	-0-
02	435 N	425	-0-	-10	-0-	425 2	N	-0-	-0-
03	465 N	447	-0-	-18	-0-	447 2	N	-0-	-0-
04	450 N	419	-0-	-31	-0-	419 2	N	-0-	-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 280283		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373	
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2	Y	-0-	3
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2	Y	-0-	3
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2	Y	-0-	3
02	DLQ G-10	1807	-0-	1807	1807	1807 2	Y	-0-	3
03	DLQ G-10	1471	-0-	1471	3278	1471 2	Y	-0-	3
04	DLQ G-10	1778	-0-	1778	5056	1778 2	Y	-0-	3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280652		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863	
11	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703 2	Y	-0-	75
12	5766 X	5379	-0-	-387	-0-	5379 2	Y	-0-	75
01	5983 X	5598	-0-	-385	-0-	5598 2	Y	-0-	75
02	DLQ G-10	5258	-0-	5258	5258	5258 2	Y	-0-	75
03	DLQ G-10	5598	-0-	5598	10856	5598 2	Y	-0-	75
04	DLQ G-10	5170	-0-	5170	16026	5170 2	Y	-0-	75

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	-0-	4161	2	Y	-0-	12	
12		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	-0-	4284	2	Y	-0-	12	
01		4433 X	3993	-0-	-440	-0-	-0-	3993	2	Y	-0-	12	
02	DLQ	G-10	3747	-0-	3747	-0-	3747	3747	2	Y	-0-	12	
03	DLQ	G-10	4200	-0-	4200	-0-	7947	4200	2	Y	-0-	12	
04	DLQ	G-10	3688	-0-	3688	-0-	11635	3688	2	Y	-0-	12	

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

11		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	2252	2	Y	-0-	12
12		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	2228	2	Y	-0-	12
01		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	2	Y	-0-	12
02	DLQ	G-10	1987	-0-	1987	-0-	1987	1987	2	Y	-0-	12
03	DLQ	G-10	2309	-0-	2309	-0-	4296	2309	2	Y	-0-	12
04	DLQ	G-10	1956	-0-	1956	-0-	6252	1956	2	Y	-0-	12

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
 CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

11		60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	54	2	Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

11		60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	54	2	Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

11		60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	54	2	Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

11		60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	54	2	Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		74265 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.//		100566											
SESSIONS, BOB GU		WELL #:		6	RRCID ->	240478	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	12512	PERF.10950 - 12454		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PRESTON HEIRS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	240480	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	11785	PERF.	9976 - 11702
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265									
MAST GAS UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	248480	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	16916	PERF.	9588 - 9906
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057									
TEMPLE				WELL #:	1	RRCID ->	255214	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	19449	PERF.	12060 - 14592
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAWLINS (900 WILCOX)				74886 750	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: ANDERSON					
TSAR ENERGY, LLC				872178									
MAY				WELL #:	7	RRCID ->	280954	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	1115	PERF.	934 - 936
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)				75325 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405									
BROWN "C" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	092407	COMPL. DATE	12/29/1980	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	10594 - 10664
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	75325 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//	189405												
BROWN "C" GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	226571	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	11386	PERF.10803	- 10887				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068													
CAMERON MINERAL TRUST		WELL #:	3	RRCID ->	219719	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11753	PERF.10658	- 11540				
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1105	2	9	9	N	8				65
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1542	2	3	9	N	3				68
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1107	2	18	9	N	16				84
02	1073 N	894	-0-	-179	-0-	882	2	12	9	N	11				95
03	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2			N	-0-				95
04	1080 N	834	-0-	-246	-0-	827	2	7	9	N	6				101
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
DAVIS HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	237500	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	11907	PERF.10710	- 19722				
11	5880 X	5608	-0-	-272	-0-	810	1	4798	2	N	-0-				45
12	6076 X	4941	-0-	-1135	-0-	710	1	4231	2	N	-0-				45
01	5704 X	4607	-0-	-1097	-0-	734	1	3872	2	N	1				46
02	5423 X	3503	-0-	-1920	-0-	599	1	2904	2	N	-0-				46
03	5797 X	5455	-0-	-342	-0-	759	1	4589	2	N	97				143
04	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	107	9	794	1	N	-0-				143
TEAM OPERATING, L.L.C.		840878													
TOBY GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	225327	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9711	- 10581				
11	5100 X	4713	-0-	-387	-0-	396	1	4317	2	Y	-0-				11
12	5270 X	4776	-0-	-494	-0-	429	1	4347	2	Y	-0-				11
01	5270 X	4866	-0-	-404	-0-	417	1	4352	2	Y	88				99
02	DLQ G-10	5306	-0-	5306	-0-	456	1	4850	2	Y	-0-				99
03	10528 X	5222	-0-	-5306	-0-	447	1	4775	2	Y	-0-				99
04	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	392	1	4208	2	Y	71				170
						78	9								
ALEX GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	231663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11475	PERF.10510	- 11000				
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	50	2	3	9	Y	3				20
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-				20
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				20
02	DLQ G-10	37	-0-	37	-0-	37	2			Y	-0-				20
03	55 N	18	-0-	-37	-0-	18	2			Y	-0-				20
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-				20
ALEX GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	234424	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11181	PERF.10710	- 11268				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75325 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878												
PANTHER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 237549		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11670		PERF.10349 - 11497		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	3822	2	N	-0-		10
12	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	-0-	437	1	3903	2	N	-0-		10
01	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	-0-	404	1	3742	2	N	-0-		10
02	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	-0-	335	1	3349	2	N	-0-		10
03	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	-0-	437	1	3966	2	N	-0-		10
04	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	-0-	430	1	3736	2	N	-0-		10

TIPTON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 238147		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10481 - 11360	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHEETAH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 245986		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11671		PERF. 9522 - 11409	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 250884		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 11637		PERF. 9593 - 10986			
11	2430 N	2149	-0-	-281	-0-	-0-	174	1	1938	2	N	34	57
							37	9					
12	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	2312	2	N	-0-	57
01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	2180	2	N	1	58
							1	9					
02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	2150	2	N	10	68
							11	9					
03	2542 N	2431	-0-	-111	-0-	-0-	206	1	2224	2	N	1	69
							1	9					
04	2310 N	2037	-0-	-273	-0-	-0-	170	1	1866	2	N	1	70
							1	9					

TIPTON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 251767		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11368		PERF. 9547 - 10896	
11	5310 X	4915	-0-	-395	-0-	-0-	409	1	4470	2	Y	33	41
							36	9					
12	5332 X	4906	-0-	-426	-0-	-0-	444	1	4462	2	Y	-0-	41
01	5301 X	4881	-0-	-420	-0-	-0-	429	1	4452	2	Y	-0-	41
02	DLQ G-10	4814	-0-	4814	4814	4814	405	1	4315	2	Y	85	82
							94	9					
03	9638 X	4824	-0-	-4814	-0-	-0-	407	1	4393	2	Y	22	104
							24	9					
04	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	4127	2	Y	26	130
							29	9					

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
 PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	45	1	547	2	N	1			39
12	620 N	598	-0-	-22	-0-	53	1	545	2	N	-0-			39
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	62	1	660	2	N	-0-			39
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	46	1	512	2	N	1			40
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	58	1	694	2	N	-0-			40
04	690 N	572	-0-	-118	-0-	50	1	522	2	N	-0-			40

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

11	12750 X	11205	-0-	-1545	-0-	941	1	10260	2	N	4			42
12	12152 X	11583	-0-	-569	-0-	1047	1	10522	2	N	13			55
01	12152 X	11470	-0-	-682	-0-	1007	1	10463	2	N	-0-			55
02	11281 X	11008	-0-	-273	-0-	943	1	10048	2	N	15			70
03	12059 X	11262	-0-	-797	-0-	939	1	10243	2	N	73	73	8	70
04	11220 X	10849	-0-	-371	-0-	904	1	9945	2	N	-0-			70

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

11	6210 X	5440	-0-	-770	-0-	457	1	4979	2	N	4			13
12	5766 X	5401	-0-	-365	-0-	487	1	4914	2	N	-0-			13
01	5983 X	5390	-0-	-593	-0-	466	1	4924	2	N	-0-			13
02	5597 X	5452	-0-	-145	-0-	468	1	4976	2	N	7			20
03	5983 X	5548	-0-	-435	-0-	472	1	5076	2	N	-0-			20
04	5430 X	5102	-0-	-328	-0-	428	1	4674	2	N	-0-			20

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

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

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966

11	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-			58
12	1240 N	831	-0-	-409	-0-	828	2	3	9	N	3			61
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			61
02	1479 N	1147	-0-	-332	-0-	1130	2	17	9	N	15			76
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			76
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			76

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	374	2	53	9	N	48			48
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	344	2	45	9	N	41			89
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	197	2	22	9	N	20			109
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	N	2	98	1	13
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	214	2	6	9	N	5			18

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

11	6660 X	6105	-0-	-555	-0-	509	1	5556	2	Y	36			44
12	6882 X	6176	-0-	-706	-0-	40	9	559	1	Y	-0-			44
01	6510 X	6441	-0-	-69	-0-	561	1	5880	2	Y	-0-			44
02	DLQ G-10	6147	-0-	6147	6147	517	1	5523	2	Y	97	46	8	95
03	12395 X	6248	-0-	-6147	-0-	107	9	530	1	Y	28			123
04	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	31	9	497	1	Y	26			149
						29	9							

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

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

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND, NE (PETTIT)			//CONT.//		75326 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
TEAM OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		840878								
JOHNSON			WELL #:		3	RRCID -> 250885			COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

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

TIPTON GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 251768			COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752		

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

PUMA GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 255096			COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685		

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

LUCAS GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 256226			COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650		

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

MAGGIE GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 259616			COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591		

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

REDLAND, NE. (JAMES LIME)			75329 350		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ANGELINA			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			189405										
BROWN "C" GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 230392			COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664		

11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	483	1	13	2	N	-0-	85
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	354	1	6	2	N	-0-	85
01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-	85
02		319 N	177	-0-	-142	-0-	134	1	43	2	N	-0-	85
*03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	420	1	20	2	N	-0-	85
*04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-	85

OIL AND GAS DIVISION

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5190 2	13 9	N	12			79
12	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6140 2	11 9	N	10			89
01	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6977 2	10 9	N	9			98
02	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3588 2	18 9	N	16			114
03	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6406 2	6 9	N	5	81	1	38
04	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5972 2	21 9	N	19			57

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

11	2430 N	1050	-0-	-1380	-0-	1050 2		N	-0-			37
12	1581 N	593	-0-	-988	-0-	593 2		N	-0-			37
01	1426 N	589	-0-	-837	-0-	589 2		N	-0-			37
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1523 2	3 9	N	3			40
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1300 2	22 9	N	20			60
04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2		N	-0-			60

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	7	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2023 - WELL PLUGGED 09/26/23

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
84 ENERGY LLC 856467
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

11	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TC OIL AND GAS, LLC 840303
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

REKLAW (PETTIT) NEC OPERATING, LLC SESSION, D. J.		75839 250 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
		WELL #:	1D	RRCID ->	050062	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 8460 - 8520			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REKLAW GU 3		WELL #:	7	RRCID ->	216123	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8620 - 8643			
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
12	186	N	100	-0-	-86	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-			-0-
03	93	N	100	-0-	7	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			-0-

MIDDLETON, V GU 1		WELL #:	9	RRCID ->	257446	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 8752 - 8774			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	264153	COMPL. DATE	03/30/2016	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8422 - 8430			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-

WADE GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	284776	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8711 - 8756			
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
03	93	N	100	-0-	7	-0-	100 2		N	-0-			-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) KEM ENERGY, INC. TIMBERSTAR		75839 260 455126		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE					
		WELL #:	1	RRCID ->	249924	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9303 - 10188			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REKLAW (RODESSA)			75839 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
NEC OPERATING, LLC			100325								
GUIDRY, FAUSTINE GU 1			WELL #: 9		RRCID -> 249947		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 9639		PERF. 8261 - 8287
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SOUTH REKLAW GU 2B			WELL #: 7		RRCID -> 253787		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 7824 - 7828
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	Y	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	101	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	100	-0-	7	-0-	100	2	Y	-0-		-0-
*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	Y	-0-		-0-

MIDDLETON, V GU 1			WELL #: 9		RRCID -> 264113		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 7797 - 7804
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-

REKLAW GU 4			WELL #: 9		RRCID -> 264148		COMPL. DATE 07/31/2018		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 7785 - 7955
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-		-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-		-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-		-0-

MARY KATE G.U. 1			WELL #: 1		RRCID -> 286157		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 7948 - 7956
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)			75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
NEC OPERATING, LLC			100325								
REKLAW GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 089289		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9043 - 9590
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	Y	-0-		-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-		-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	Y	-0-		-0-
02	638 N	248	-0-	-390	-0-	248	2	Y	-0-		-0-
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	Y	-0-		-0-
*04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	Y	-0-		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GAS UNIT 4		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 110929		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 110930		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755	
11	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-	-0-
12	403 X	191	-0-	-212	-0-	191 2	N	-0-	-0-
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-	-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-		N	-0-	-0-
03	186 N	102	-0-	-84	-0-	102 2	N	-0-	-0-
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-	-0-

SOUTH FALCON CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 111894		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786	
11	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703 2	Y	-0-	-0-
12	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	Y	-0-	-0-
01	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 2	Y	-0-	-0-
02	667 N	358	-0-	-309	-0-	358 2	Y	-0-	-0-
03	713 N	573	-0-	-140	-0-	573 2	Y	-0-	-0-
*04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	Y	-0-	-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 2		RRCID -> 169601		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750	
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	Y	-0-	-0-
12	341 N	147	-0-	-194	-0-	147 2	Y	-0-	-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	Y	-0-	-0-
02	232 N	120	-0-	-112	-0-	120 2	Y	-0-	-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	Y	-0-	-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-	-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 175196		COMPL. DATE 09/19/1999		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694	
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	Y	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	103	-0-	103	103	103 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	101	-0-	101	103	101 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	101	-0-	101	204	101 2	Y	-0-	-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 175537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-	-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	Y	-0-	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-	-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-	-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-	-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 1A		RRCID -> 177751		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9019 - 9570			
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	93 N	103	-0-	10	-0-	103	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 2		RRCID -> 180224		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9008 - 9454	
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	870 N	585	-0-	-285	-0-	585	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	496 N	314	-0-	-182	-0-	314	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	Y	-0-	-0-	-0-

JAMES, S. GU		WELL #: 1		RRCID -> 180489		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 9045 - 10142	
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	100	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	93 N	100	-0-	7	-0-	100	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-	-0-	-0-

JAMES, S. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 183054		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9251 - 9813	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	93 N	103	-0-	10	-0-	103	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	-0-	-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 183212		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8960 - 9224	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-	-0-

MARY KATE G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 183932		COMPL. DATE 12/07/2022		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 9012 - 9283	
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	102	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	93 N	101	-0-	8	-0-	101	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-	-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 3		RRCID -> 184369		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9196 - 9790	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GAS UNIT 4		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 185155		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9928		PERF. 8876 - 9844		
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-			-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-			-0-

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 4		RRCID -> 185639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9083 - 9343		
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	Y	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	Y	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	101	-0-	101	101	101	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	291	-0-	291	101	291	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	118	-0-	118	219	118	2	Y	-0-			-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 185892		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8886 - 10190		
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-			-0-
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-			-0-

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 186298		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8946 - 9657		
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-			-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	288	-0-	195	-0-	288	2	Y	-0-			-0-
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	Y	-0-			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 186330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9145 - 9439		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 186734		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9064 - 9670		
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	102	-0-	9	-0-	102	2	Y	-0-			-0-
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-			-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 186841		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8926 - 9372		
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	106	-0-	13	-0-	106	2	Y	-0-			-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC SUMMERS, J.W. GU 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 6		RRCID -> 187162		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 10178		PERF. 9040 - 10042
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2	Y	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	101	-0-	101	101	101	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	101	-0-	101	101	101	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	102	-0-	102	203	102	2	Y	-0-	-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 6		RRCID -> 187902		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9024 - 9826
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	Y	-0-	-0-
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-	-0-
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	-0-	-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 4		RRCID -> 188961		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9418 - 9928
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	Y	-0-	-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-	-0-
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	103	2	Y	-0-	-0-
03	93 N	105	-0-	12	-0-	105	2	Y	-0-	-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 5		RRCID -> 189260		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 10157		PERF. 9255 - 9628
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-
03	93 N	101	-0-	8	-0-	101	2	Y	-0-	-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-	-0-

JAMES, S. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 190117		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9156 - 9936
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2	Y	-0-	-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-	-0-
03	248 N	105	-0-	-143	-0-	105	2	Y	-0-	-0-
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-	-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 5		RRCID -> 190118		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9026 - 9766
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	Y	-0-	-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	Y	-0-	-0-
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	Y	-0-	-0-
02	290 N	277	-0-	-13	-0-	277	2	Y	-0-	-0-
03	403 N	293	-0-	-110	-0-	293	2	Y	-0-	-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-	-0-

MARY KATE G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 190448		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9068 - 9130
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	Y	-0-	-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-	-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-	-0-
02	261 N	230	-0-	-31	-0-	230	2	Y	-0-	-0-
03	186 N	277	-0-	91	-0-	277	2	Y	-0-	-0-
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	Y	-0-	-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
NEC OPERATING, LLC		//CONT.// 100325									
MASSINGILL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191400		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 6		RRCID -> 191671		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070		
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-	-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	Y	-0-	-0-
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	Y	-0-	-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	Y	-0-	-0-
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2	Y	-0-	-0-
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-	-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 191743		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 191945		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382		
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 8		RRCID -> 192435		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805		
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	Y	-0-	-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	Y	-0-	-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	Y	-0-	-0-
02	290 N	222	-0-	-68	-0-	222	2	Y	-0-	-0-
03	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2	Y	-0-	-0-
*04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-	-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 192559		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480		
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-	-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-	-0-
02	406 N	103	-0-	-303	-0-	103	2	Y	-0-	-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2	Y	-0-	-0-
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	Y	-0-	-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 192951		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525		
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	Y	-0-	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	Y	-0-	-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC WIPPRECHT GU 1		//CONT.// //CONT.//	75839 625 100325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE		
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
REKLAW GU 1			WELL #: 5	L	RRCID -> 192980	COMPL. DATE 12/21/2002	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 9023 - 9644
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	Y	-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	Y	-0-
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	101 2	Y	-0-
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2	Y	-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	Y	-0-
REKLAW GU 1			WELL #: 6		RRCID -> 193075	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9835	PERF. 8996 - 9654
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B			WELL #: 8		RRCID -> 193719	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9036 - 9788
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	Y	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	Y	-0-
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	102 2	Y	-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-
REKLAW GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 194428	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 8521 - 8534
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
REKLAW GAS UNIT 4			WELL #: 7		RRCID -> 194839	COMPL. DATE 04/19/2003	TOTAL DEPTH 9940	PERF. 8864 - 9052
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	Y	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	Y	-0-
02	145 N	101	-0-	-44	-0-	101 2	Y	-0-
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	Y	-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-
REKLAW GU 3			WELL #: 9		RRCID -> 194841	COMPL. DATE 03/31/2003	TOTAL DEPTH 9775	PERF. 9046 - 9048
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	Y	-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	Y	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	Y	-0-
02	145 N	102	-0-	-43	-0-	102 2	Y	-0-
03	124 N	220	-0-	96	-0-	220 2	Y	-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B			WELL #: 9		RRCID -> 195585	COMPL. DATE 06/02/2003	TOTAL DEPTH 9967	PERF. 9016 - 9358
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	Y	-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	Y	-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	Y	-0-
02	522 N	172	-0-	-350	-0-	172 2	Y	-0-
03	403 N	102	-0-	-301	-0-	102 2	Y	-0-
*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	Y	-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
 WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	Y	-0-			-0-
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	100	-0-	100	100	100	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	210	-0-	210	100	210	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	106	-0-	106	206	106	2	Y	-0-			-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			-0-
12		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	Y	-0-			-0-
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-			-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-			-0-
*03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			-0-
*04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	Y	-0-			-0-
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-			-0-
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	Y	-0-			-0-
02		203 N	149	-0-	-54	-0-	149	2	Y	-0-			-0-
03		186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2	Y	-0-			-0-
*04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-			-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-			-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-			-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-			-0-
*03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-			-0-
*04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-			-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-			-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		116 N	103	-0-	-13	-0-	103	2	Y	-0-			-0-
*03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-			-0-
*04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	-0-			-0-
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-			-0-
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	Y	-0-			-0-
02		232 N	100	-0-	-132	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
*03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	Y	-0-			-0-
*04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC LUE, TERRIE GU 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 198153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8832	-	9492	
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-	-0-	-0-
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 5	RRCID -> 198378	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8915	-	9387
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	274	-0-	274	274	274	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	292	-0-	292	274	292	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	102	-0-	102	376	102	2	Y	-0-	-0-	-0-
REKLAW GU 1		WELL #: 11	RRCID -> 198778	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8894	-	9768
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	Y	-0-	-0-	-0-
REKLAW GU 3		WELL #: 11	RRCID -> 199063	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	9964	PERF.	8885	-	9691
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-	-0-
REKLAW GU 1		WELL #: 9	RRCID -> 199367	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8952	-	9858
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	-0-	-0-
MIDDLETON, V GU1		WELL #: 8	RRCID -> 199406	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	9686	PERF.	8950	-	9487
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	103	-0-	103	103	103	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	103	-0-	103	103	103	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	108	-0-	108	211	108	2	Y	-0-	-0-	-0-
REKLAW GU 3		WELL #: 14	RRCID -> 200238	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8871	-	9682
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-	-0-	-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC JAMES, S. GU 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
REKLAW GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 200433	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 9885	PERF. 9200	- 9776			
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-			-0-
03	93 N	100	-0-	7	-0-	100 2	Y	-0-			-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-			-0-
REKLAW GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 201650	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9999	PERF. 8973	- 9892			
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	Y	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	Y	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-			-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-			-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-			-0-
REKLAW GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 203791	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 8929	- 9653			
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	Y	-0-			-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	Y	-0-			-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	Y	-0-			-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	Y	-0-			-0-
03	589 N	509	-0-	-80	-0-	509 2	Y	-0-			-0-
*04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	Y	-0-			-0-
REKLAW GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 203944	COMPL. DATE 07/14/2004	TOTAL DEPTH 9590	PERF. 9001	- 9390			
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-			-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2	Y	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	Y	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-			-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-			-0-
MIDDLETON, V GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 215256	COMPL. DATE 04/13/2005	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8900	- 9615			
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	Y	-0-			-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	Y	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	252	-0-	252	252	252 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	303	-0-	303	252	303 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	336	-0-	336	588	336 2	Y	-0-			-0-
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 13		RRCID -> 223575	COMPL. DATE 11/10/2006	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 8898	- 9887			
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	Y	-0-			-0-
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2	Y	-0-			-0-
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	Y	-0-			-0-
02	783 N	226	-0-	-557	-0-	226 2	Y	-0-			-0-
03	837 N	370	-0-	-467	-0-	370 2	Y	-0-			-0-
*04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	Y	-0-			-0-
LANIER, H. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 224160	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 8993	- 9549			
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	Y	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	Y	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-			-0-
*04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	Y	-0-			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
 REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-			-0-
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	250	-0-	250	250	250	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	135	-0-	135	385	135	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	255	-0-	255	640	255	2			Y	-0-			-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

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

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

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

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

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

KEM ENERGY, INC. 455126
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			5
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			5
01	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-			5
02	899 N	695	-0-	-204	-0-	695	2			N	-0-			5
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-			5
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-			5

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
 TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

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

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
 GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					106
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					106
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					106
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					106
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					106
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					106

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
 PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

11	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	500	1	2929	2	N	-0-					28
12	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	500	1	2503	2	N	-0-					28
01	4743 X	2761	-0-	-1982	-0-	650	1	2111	2	N	-0-					28
02	4437 X	3562	-0-	-875	-0-	400	1	3162	2	N	-0-					28
03	4557 X	2965	-0-	-1592	-0-	559	1	2406	2	N	-0-					28
04	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					28

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 NEC OPERATING, LLC 100325
 SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

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

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2022

URSUS OIL AND GAS 879300
 CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	470	3	48	9	N	44					118
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	595	3	7	9	N	6					124
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	645	3	7	9	N	6					130
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					130
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					130
04	540 N	305	-0-	-235	-0-	305	3			N	-0-					130

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

RICAPPY (PETTIT)		76319 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE					
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844											
OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 162633		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 9704 - 9712			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35	

RICAPPY (RODESSA)		76319 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE					
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068											
SMITH, BILLY G.		WELL #: 1		RRCID -> 129259		COMPL. DATE 08/20/1988		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8742 - 8754			
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1304	2	66	9	N	60	185	91
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1355	2	51	9	N	46		137
01	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1228	2	69	9	N	63		200
02	1334 N	1281	-0-	-53	-0-	1218	2	63	9	N	57	180	77
03	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	1307	2	61	9	N	55		132
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1296	2	56	9	N	51		183

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK)		77058 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321											
MAST		WELL #: 201		RRCID -> 234404		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10717 - 10792			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

ROCKY SPRINGS (U.G.R.)		77788 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
BRG LONE STAR LTD.		090870											
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 249598		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11930		PERF. 8060 - 8088			
11	990 N	785	-0-	-205	-0-	785	2			N	-0-		-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-		-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-		-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-		-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-		-0-
04	900 N	865	-0-	-35	-0-	865	2			N	-0-		-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253856		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11803		PERF. 8108 - 11734			
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-		5
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-		5
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-		5
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-		5
03	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-		5
04	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-		5

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 284172		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 11840		PERF. 8128 - 11740			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROCKY SPRINGS (U.G.R.)																
//CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA																
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870																
CROSSMAN STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 284187 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRESTON HEIRS UNIT																
WELL #: 5 RRCID -> 284225 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC																
PRESTON HEIRS UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142																
11	60	N	54	-0-	-6	-0-		54	2		Y	-0-				45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-		54	3		Y	-0-				45
02	DLQ	G-10	54	-0-	54	54		54	3		Y	-0-				45
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		54			Y	NO RPT				45
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		54			Y	NO RPT				45

RODESSA (ANHYDRITE LOWER)																
CASS ENERGY LLC																
MOORE, J.T.																
WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952																
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67

MCKNIGHT, C. L.																
BUSH HEIRS																
WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BALDWIN, MOLLIE H.W.																
WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER)		//CONT.//		77807 070	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: MARION				
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080								
FIELDS, EVA				WELL #: 2	RRCID -> 016570	COMPL. DATE 02/17/1953	TOTAL DEPTH 6048	PERF. 5714	- 5724			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C.				797127				CNTY: MARION				
BOLLS, MILDRED ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 120617	COMPL. DATE 10/25/1985	TOTAL DEPTH 6084	PERF. 5861	- 5866			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

RODESSA (BYRD)				77807 210	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: CASS				
WHATLEY, AUDIE FLOYD ESTATE OF				913955								
ECHOLS, EVA				WELL #: 1	RRCID -> 016553	COMPL. DATE 12/28/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5614	- 5630			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2	N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.)				77807 237	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
MOSELEY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 243948	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 11330	PERF. 9982	- 10454			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CROMER				WELL #: 4	RRCID -> 253910	COMPL. DATE 10/17/2009	TOTAL DEPTH 9992	PERF. 6632	- 9584			
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	29 1	360 2	N	132			154
						145 9						
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	72 2	N	-0-			154
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	32 1	419 2	N	175	171 1		158
						193 9						
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	52 1	628 2	N	270	315 1		113
						297 9						
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	71 1	1075 2	N	271	200 1		184
						298 9						
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	59 1	1074 2	N	233	179 1		238
						256 9						

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 77807 237		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648		WELL #: 2		RRCID -> 257097	COMPL. DATE 11/09/2011	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6719	- 8456			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	41	1	524	2	N	-0-		-0-
12	651 N	459	-0-	-192	-0-	35	1	424	2	N	-0-		-0-
01	620 N	452	-0-	-168	-0-	32	1	420	2	N	-0-		-0-
02	551 N	517	-0-	-34	-0-	40	1	477	2	N	-0-		-0-
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	47	1	716	2	N	26	26 1	-0-
						29	9						
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	42	1	758	2	N	-0-		-0-
PEGASI OPERATING INC.		650623		WELL #: 1 T		RRCID -> 092526	COMPL. DATE 11/21/1980	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9876	- 10258			
BRAMLETT, FRED													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RODESSA (DEES YOUNG)		77807 245		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CASS				
PEGASUS P AND A LLC		100833		WELL #: 3		RRCID -> 133320	COMPL. DATE 00/00/1936	TOTAL DEPTH 6035	PERF. 5992	- 6035			
BIBBY													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS		484437		WELL #: 1		RRCID -> 016558	COMPL. DATE 11/16/1937	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5937	- 5975			
DAVIS UNIT													
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	1	2	1	9	N	1		150
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	2	69	9	N	63	170 1	43
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	9	N	153	162 1	34
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	9	N	113		147
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	9	N	133	156 1	124
04	150 N	89	-0-	-61	-0-	1	1	88	9	N	80	154 1	50
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.		620525		WELL #: 1		RRCID -> 128544	COMPL. DATE 11/19/1975	TOTAL DEPTH 5990	PERF. 5626	- 5990			
COLLETTE, W.T. "B"													
11	0 W	15	-0-	15	1272	15	1			N	-0-		85
12	0 W	15	-0-	15	1287	15	1			N	-0-		85
01	0 W	20	-0-	20	1307	20	1			N	-0-		85
02	0 W	20	-0-	20	1327	20	1			N	-0-		85
03	0 W	20	-0-	20	1347	20	1			N	-0-		85
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1347					N	NO RPT		85
WILLIS, R.P.		WELL #: 1		RRCID -> 174641	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5985	PERF. 5674	- 5694					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
 WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2000													

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-				54
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-				54
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-				54
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-				54
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-				54
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				54

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-				80
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-				80
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-				80
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-				80
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-				80
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				80

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC 140531
 TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778

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

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
 BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				34
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				34
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				34
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				34

RODESSA (GLOYD, NORTH) CHAPARRAL OPERATING, INC. DUNCAN				77807 350 144581	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: CASS				
				WELL #: 1	RRCID -> 148933	COMPL. DATE 12/20/1993	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5791	- 5806		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS RAMBO				484437 5	RRCID -> 016599	COMPL. DATE 11/19/1936	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	5 2	12 9	N	11		76
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 2	58 9	N	53	101 1	28
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	5 2	12 9	N	11		39
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	5 2	11 9	N	10		49
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	5 2	12 9	N	11		60
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	5 2	13 9	N	12		72

MCDONALD RESOURCES, LLC RIVES				547940 1	RRCID -> 151810	COMPL. DATE 09/13/1994	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5674	- 5848		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. CRYSTAL-RAMBO				665642 2	RRCID -> 169047	COMPL. DATE 05/30/1998	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5770	- 5776		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POCO LLC BELOTE UNIT				668802 1 C	RRCID -> 016578	COMPL. DATE 09/10/1955	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 5854	- 5902		
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	360 4	20 9	N	18		140
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	372 4	20 9	N	18		158
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	372 4	45 9	N	41		199
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	348 4	39 9	N	35		234
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	372 4	31 9	N	28	162 1	100
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	360 4	14 9	N	13		113

RODESSA (HILL NORTH) LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS WALL, J. T. UNIT -A-				77807 455 484437	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: CASS				
				WELL #: 3	RRCID -> 016636	COMPL. DATE 11/19/1959	TOTAL DEPTH 6085	PERF. 5746	- 5757		
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	3 2	7 9	N	6		46
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 2	12 9	N	11		57
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3 2	78 9	N	71	71 1	57
02	10 N	4	-0-	-6	-0-	3 2	1 9	N	1		58
03	15 N	4	-0-	-11	-0-	3 2	1 9	N	1		59
04	90 N	3	-0-	-87	-0-	3 2		N	-0-		59

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS																		
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS //CONT.// 484437																		
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		60 N		3	-0-	-57	-0-	2	2	1	9	N	1					123
12		4 N		3	-0-	-1	-0-	2	2	1	9	N	1					124
01		45 N		45	-0-	-0-	-0-	2	2	43	9	N	39					163
02		66 N		66	-0-	-0-	-0-	2	2	64	9	N	58	171	1			50
03		35 N		35	-0-	-0-	-0-	2	2	33	9	N	30					80
04		42 N		42	-0-	-0-	-0-	2	2	40	9	N	36					116

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719																		
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080																		
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779																		
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02		58 N		58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					23
03		75 N		75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					23
04		66 N		66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					23

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695																		
11		120 N		113	-0-	-7	-0-	89	2	24	9	N	22					145
12		124 N		40	-0-	-84	-0-	18	2	22	9	N	20					165
01		124 N		-0-	-0-	-124	-0-					N	17					182
02		116 N		36	-0-	-80	-0-	27	2	9	9	N	8					190
03		147 N		147	-0-	-0-	-0-	137	2	10	9	N	9	168	1			31
04		180 N		180	-0-	-0-	-0-	169	2	11	9	N	10					41

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750																		
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870																		
11		90 N		89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					34
12		93 N		18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					34
01		93 N		-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					34
02		87 N		27	-0-	-60	-0-	27	2			N	-0-					34
03		137 N		137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					34
04		169 N		169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					34

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
 PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2	N	-0-			11
12	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2	N	-0-			11
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			11
02	87 N	27	-0-	-60	-0-	27	2	N	-0-			11
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			11
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			11

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

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

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
 WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5560 - 5670

11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-			140
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-			140
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-			140
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-			140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
 NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS	
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479							
CLEMMENTS		WELL #: 1		RRCID -> 141807		COMPL. DATE 06/30/1992		TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2

SHELTON		WELL #: 2		RRCID -> 145183		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	58
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58

POLLARD		WELL #: 1		RRCID -> 145994		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13

RAMBO, ELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 146400		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WALKER A		WELL #: 1		RRCID -> 146469		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NOEL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 146677		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	253
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	253
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	253
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	253
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	253
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	253

TYSON, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 148330		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS									
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479															
RAMBO, A.		WELL #: 1		RRCID -> 148834		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61	

STALLCUP				WELL #: 1		RRCID -> 152301		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28	

UNITED PETROLEUM & GAS, INC.		877497		WELL #: 4		RRCID -> 016637		COMPL. DATE 06/12/1961		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-	

RODESSA (PETTIT LOWER)		77807 770		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION									
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: 2 C		RRCID -> 016641		COMPL. DATE 04/05/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BRADEN, C. C. UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 016642		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592							
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WALKER, A. T.				WELL #: 2 C		RRCID -> 016645		COMPL. DATE 03/02/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497							
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

RODESSA (PETTIT LOWER)		//CONT.// 77807 770		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
CROMER		WELL #: 2		RRCID -> 198434		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12 1	156 2	N	-0-	-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	11 1	138 2	N	-0-	-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15 1	195 2	N	-0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13 1	161 2	N	-0-	-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10 1	149 2	N	9	9 1
						10 9				
04	210 N	16	-0-	-194	-0-	1 1	15 2	N	-0-	-0-

RODESSA (PETTIT UPPER)		77807 805		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION		
LATX OPERATIONS, LLC		489940								
WHITFIELD, WC HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 210215		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.		526241		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION		
PETTIT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113885		COMPL. DATE 07/18/1984		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PEGASI OPERATING INC.		650623		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION		
HUNTINGTON		WELL #: 2 H		RRCID -> 219199		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUNTINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 249941		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438		
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

RODESSA (PETTIT 6320)		77807 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: CASS		
RAMTEX ENERGY LLC		690225								
PARDUÉ		WELL #: 1		RRCID -> 122132		COMPL. DATE 08/04/1986		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RODESSA (PETTIT 6320)		//CONT.//		77807 812	ASSOCIATED	49B	CNTY: CASS								
STETSON PETROLEUM CORP. RAMBO, ELBERT		WELL #:		2	RRCID -> 122275	COMPL. DATE 08/20/1986	TOTAL DEPTH 7133	PERF. 5862	- 6733						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TERRY ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID -> 130844	COMPL. DATE 04/07/1984	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6380	- 6513						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RODESSA (PETTIT 6500)		77807 820		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MARION									
RAMTEX ENERGY LLC REAGAN, SYDNEY C. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 205768	COMPL. DATE 05/09/1986	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 5712	- 6535						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				340
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				340
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				340
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				340
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				340
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				340
RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK)		77807 850		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MARION									
PEGASI OPERATING INC. HAGGARD A UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 265934	COMPL. DATE 02/14/2012	TOTAL DEPTH 7176	PERF. 6728	- 6802						
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				65
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				65
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				65
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				65
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				65
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				65
HAGGARD UNIT B		WELL #:		1	RRCID -> 268664	COMPL. DATE 01/09/2012	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6912	- 6938						
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				93
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				93
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				93
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				93
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				93
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				93
RODESSA (TRAVIS PEAK)		77807 875		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: MARION									
FAULCONER ENERGY, LLC BRADEN, C. C.		WELL #:		2 T	RRCID -> 016651	COMPL. DATE 03/29/1947	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6826	- 6927						
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 77807 875		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
BRADEN, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 016652		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WALKER, A. T. UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 016655		COMPL. DATE 03/02/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 212918		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PEGASI OPERATING INC.		650623		HARRIS		WELL #: 1 L		RRCID -> 208086		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		111
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		111
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		111
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		111
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		111
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		111

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610)		77807 941		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CASS				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
BRADEN		WELL #: 4		RRCID -> 193598		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670				
*05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-	-0-
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-	-0-
*07	124 N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	N	-0-	-0-
*08	124 N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	2	N	-0-	-0-
*09	120 N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	2	N	-0-	-0-
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-	-0-
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-	-0-
*12	124 N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	2	N	-0-	-0-
*01	124 N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	2	N	-0-	-0-
*02	116 N	108	-0-	-8	-0-	8	1	100	2	N	-0-	-0-
*03	124 N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	2	N	-0-	-0-
*04	120 N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

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

PEGASI OPERATING INC. 650623
 HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 PEGASI OPERATING INC. 650623
 CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

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

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
 SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

RODESSA, N.W. (HILL)		//CONT.//		77811 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS						
GALLERY PETROLEUM LLC				293172											
DANIELS-HOWE				WELL #:	4	RRCID ->	201503	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	6101	PERF. 5816 - 5824			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1000
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1000
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1000
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1000
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1000
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1000

DANIELS-HOWE				WELL #:	2	RRCID ->	209348	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 5710 - 5724
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	894
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	894
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	894
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	894
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	894
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	894

RAMTEX ENERGY LLC				WELL #:	1	RRCID ->	102018	COMPL. DATE	04/28/1982	TOTAL DEPTH	11377	PERF. 5969 - 5974
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	81
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	81
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	81
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	81
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	81
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	81

STROUD PETROLEUM, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	167881	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 5876 - 5894	
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	988	2	18	9	N	16	176
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1086	2	20	9	N	18	194
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	558	2	14	9	N	13	207
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	678	2	13	9	N	12	219
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2092	2	22	9	N	20	239
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1202	2	22	9	N	20	259

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK)				WELL #:	3	RRCID ->	269166	COMPL. DATE	09/16/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6627 - 6634
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE)		78219 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON			
BRAMMER ENGINEERING, INC.		088595										
LYNCH, DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 110790		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6540 - 6552		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1500 N	951	-0-	-549	-0-	165 1	786 2	N	-0-		42
12		1550 N	1036	-0-	-514	-0-	171 1	865 2	N	-0-		42
01		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	171 1	1128 2	N	-0-		42
02		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	77 1	1230 2	N	120		162
							132 9					
03		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	102 1	1281 2	N	-0-		162
04		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	101 1	1281 2	N	-0-		162

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
BARBER, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 242230		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 11270		PERF.10624 - 11106		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	479 3	3 9	N	3		140
12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	547 3	9 9	N	8		148
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	393 3	10 9	N	9		157
02		464 N	408	-0-	-56	-0-	401 3	7 9	N	6		163
03		558 N	438	-0-	-120	-0-	434 3	4 9	N	4		167
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		167

ARMOR RESOURCES LLC		031587										
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222659		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 11685		PERF.10764 - 11177		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2024												

FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
WADE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 057017		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10068 - 10228		
11		510 N	292	-0-	-218	-0-	292 2		N	-0-		12
12		496 N	439	-0-	-57	-0-	439 2		N	-0-		12
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-		12
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		12
03		434 N	422	-0-	-12	-0-	422 2		N	-0-		12
04		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-		12

ODOM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 063748		COMPL. DATE 09/15/1975		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10126 - 10664		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCKNIGHT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064479		COMPL. DATE 11/10/1975		TOTAL DEPTH 12362		PERF.10051 - 10440		
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		7
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		7
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		7
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		7
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		7
*04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		7

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
STILL, W.W. GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 071092		COMPL. DATE 03/03/1976		TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	270 N	64	-0-	-206	-0-	64 2	Y	-0-	-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	Y	-0-	-0-
01	279 N	136	-0-	-143	-0-	136 2	Y	-0-	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	Y	-0-	-0-
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 2	Y	-0-	-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	Y	-0-	-0-

SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 071094		COMPL. DATE 09/02/1976		TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907	
11	270 N	206	-0-	-64	-0-	206 2	Y	-0-	22
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	194 2	Y	-0-	22
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	Y	-0-	22
02	203 N	170	-0-	-33	-0-	170 2	Y	-0-	22
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	142 2	Y	-0-	22
04	210 N	120	-0-	-90	-0-	120 2	Y	-0-	22

LEARD #1		WELL #: 1		RRCID -> 073381		COMPL. DATE 12/26/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398	
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	22 1	1441 2	N	49
						54 9			
12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	23 1	1525 2	N	5
						6 9			
01	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	23 1	1531 2	N	-0-
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	22 1	1447 2	N	73
						80 9			
03	1550 N	1491	-0-	-59	-0-	22 1	1467 2	N	2
						2 9		165 1	12
04	1500 N	1404	-0-	-96	-0-	21 1	1383 2	N	-0-
									12

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073538		COMPL. DATE 07/16/1977		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301	
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2	Y	-0-	3
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	Y	-0-	3
01	930 N	739	-0-	-191	-0-	739 2	Y	-0-	3
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2	Y	-0-	3
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2	Y	-0-	3
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	Y	-0-	3

BIVINS, J. M. G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 074110		COMPL. DATE 10/09/1977		TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715	
11	210 N	74	-0-	-136	-0-	74 2	N	-0-	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ARRINGTON GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 075887		COMPL. DATE 01/31/1978		TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521	
11	240 N	131	-0-	-109	-0-	131 2	N	-0-	21
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-	21
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-	21
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-	21
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-	21
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-	21

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
POOL, SIDNEY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 077836		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10441 - 10716		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	36 1	1079 2	Y	-0-			85
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	44 1	1326 2	Y	-0-	65 1		22
						2 9						
01	1519 N	1244	-0-	-275	-0-	42 1	1202 2	Y	-0-			22
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	41 1	1206 2	Y	-0-			22
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	46 1	1502 2	Y	-0-	1 8		22
						1 9						
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	48 1	1309 2	Y	-0-			22

FENLAW, MACK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 080832		COMPL. DATE 12/12/1978		TOTAL DEPTH 11240		PERF.11086 - 11150		
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		Y	-0-			6
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		Y	-0-			6
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 2		Y	-0-			6
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		Y	-0-			6
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1349 2	125 9	Y	-0-	110 1		10
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		Y	-0-			10

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 084947		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10347 - 10743		
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			12
12	279 N	207	-0-	-72	-0-	207 2		N	-0-			12
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-			12
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			12
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-			12
04	1020 N	607	-0-	-413	-0-	607 2		N	-0-			12

LEONARD, WILLIAM M.		WELL #: 1		RRCID -> 093300		COMPL. DATE 04/17/1981		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10189 - 10464		
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	557 2	9 9	N	-0-			43
12	1023 N	937	-0-	-86	-0-	925 2	12 9	N	-0-			54
01	961 N	614	-0-	-347	-0-	613 2	1 9	N	-0-			55
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	892 2	9 9	N	-0-	2 8		61
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1061 2	23 9	N	-0-	1 8		81
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1005 2	18 9	N	-0-			97

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 094981		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10861 - 10528		
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	959 2	152 9	N	-0-	139 1		9
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			9
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	961 2	69 9	N	-0-			72
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-			72
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-			72
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	811 2	89 9	N	-0-	144 1		9

SOWELL, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 095680		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10457 - 10855		
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			19
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			19
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	580 2	77 9	N	-0-	1 8		88
02	580 N	518	-0-	-62	-0-	518 2		N	-0-			88
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	634 2	1 9	N	-0-	1 8		88
04	600 N	558	-0-	-42	-0-	508 2	50 9	N	-0-			133

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
//CONT.// 78330 500 ASSOCIATED																			
FAULCONER ENERGY, LLC																			
//CONT.// 263648																			
RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1										WELL #: 2		RRCID -> 096866		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 11061		PERF.10448 - 10842	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2		Y	-0-			25				
12		990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	979	2	11	9	10			35				
01		623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-			35				
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2	23	9	21	52	1	4				
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2		Y	-0-			4				
04		600 N	338	-0-	-262	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			4				

HUMPHREYS, B. F. HEIRS GAS UNIT #1										WELL #: 1		RRCID -> 097208		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10653 - 10442	
11		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	-0-	2244	2	35	9	N	32		171				
12		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	2014	2	8	9	N	7	161	1	17			
01		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	2159	2	53	9	N	48		65				
02		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	2329	2	40	9	N	36	2	8	99			
03		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	-0-	2722	2	35	9	N	32	1	8	130			
04		2130 N	1477	-0-	-653	-0-	-0-	1443	2	34	9	N	31	150	1	11			

LEARD #1										WELL #: 2		RRCID -> 097659		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 10575		PERF.10226 - 10396	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				

ODOM GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 107629		COMPL. DATE 09/18/1983		TOTAL DEPTH 10791		PERF.10209 - 10603	
11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1503	2	Y	-0-		2				
12		997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	964	2	Y	1	2	1				
								1	9										
01		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1005	2	Y	-0-		1				
02		899 N	872	-0-	-27	-0-	-0-	29	1	843	2	Y	-0-		1				
03		961 N	953	-0-	-8	-0-	-0-	28	1	925	2	Y	-0-		1				
04		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	973	2	Y	-0-		1				

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1										WELL #: 2		RRCID -> 107778		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 10606		PERF.10047 - 10438	
11		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	2517	2	Y	21		32				
								23	9										
12		3100 N	3125	-0-	25	-0-	25	51	1	3074	2	Y	-0-		32				
01		2573 N	2101	-0-	-472	-0-	-0-	36	1	2065	2	Y	-0-		32				
02		2494 N	1342	-0-	-1152	-0-	-0-	22	1	1285	2	Y	32	60	1	4			
								35	9										
03		2883 X	1422	-0-	-1461	-0-	-0-	21	1	1401	2	Y	-0-		4				
04		2790 X	1372	-0-	-1418	-0-	-0-	25	1	1347	2	Y	-0-		4				

BIVINS, J. M. G.U. 1										WELL #: 2		RRCID -> 108869		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 11114		PERF.10435 - 10853	
11		480 N	309	-0-	-171	-0-	-0-	309	2			N	-0-		18				
12		465 N	4	-0-	-461	-0-	-0-	4	2			N	-0-		18				
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-		18				
02		290 N	80	-0-	-210	-0-	-0-	80	2			N	-0-		18				
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		18				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18				

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
WADE, C. K. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 109828		COMPL. DATE 03/03/1984		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	2850 X	2202	-0-	-648	-0-	2165 2	37 9	N	34	169 1	15
12	2945 X	2916	-0-	-29	-0-	2916 2		N	-0-		15
01	2821 X	2374	-0-	-447	-0-	2374 2		N	-0-		15
02	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 2		N	-0-		15
03	3100 N	4428	-0-	1328	1328	4428 2		N	-0-		15
04	3000 N	3558	-0-	558	1886	3492 2	66 9	N	60		75

STILL, W.W. GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 109954		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562			
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-		34
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1051 2	31 9	N	28		62
01	1054 N	765	-0-	-289	-0-	765 2		N	-0-		62
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-		62
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-		62
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-		62

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 111579		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39 1	12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

GUNN, J.R. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 112897		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812			
11	1320 N	1285	-0-	-35	-0-	1212 2	73 9	N	66		88
12	1302 N	1238	-0-	-64	-0-	1238 2		N	-0-		88
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1190 2	95 9	N	86	150 1	23
02	1247 N	1208	-0-	-39	-0-	1204 2	4 9	N	4	4 8	23
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1454 2	1 9	N	1	1 8	23
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1170 2	179 9	N	163		186

LEONARD, WILLIAM M.		WELL #: 2		RRCID -> 116785		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474			
11	720 N	538	-0-	-182	-0-	538 2		Y	-0-		51
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	617 2	39 9	Y	35		86
01	620 N	481	-0-	-139	-0-	462 2	19 9	Y	17	101 1	2
02	522 N	406	-0-	-116	-0-	395 2	11 9	Y	10		12
03	651 N	590	-0-	-61	-0-	590 2		Y	-0-		12
04	480 N	364	-0-	-116	-0-	349 2	15 9	Y	14		26

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 140402		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438			
11	360 N	228	-0-	-132	-0-	228 2		N	-0-		22
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	294 2		N	-0-		22
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2		N	-0-		22
02	232 N	129	-0-	-103	-0-	129 2		N	-0-		22
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		22
04	240 N	130	-0-	-110	-0-	130 2		N	-0-		22

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 140700		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400			
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		Y	-0-		54
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2		Y	-0-		54
01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	1942 2	186 9	Y	169		223
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1532 2	4 9	Y	4	192 1	35
03	1643 N	1423	-0-	-220	-0-	1423 2		Y	-0-		35
04	1590 N	1295	-0-	-295	-0-	1295 2		Y	-0-		35

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) FAULCONER ENERGY, LLC ODOM GAS UNIT NO. 1		//CONT.// //CONT.//	78330 500 263648	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

ODOM GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3	RRCID -> 142593	COMPL. DATE 08/30/1992	TOTAL DEPTH 10635	PERF.10046	-		10444		
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-		17
12	1705 N	1636	-0-	-69	-0-	1636	2		N	-0-		17
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1558	2	154	9	N	140	157
02	1566 N	1529	-0-	-37	-0-	1510	2	19	9	N	17	15
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-	1 8	15
04	1650 N	1438	-0-	-212	-0-	1438	2		N	-0-		15

ODOM GAS UNIT NO. 1			WELL #: 4	RRCID -> 142637	COMPL. DATE 07/23/1992	TOTAL DEPTH 10817	PERF.10160	-		10708		
11	1020 N	872	-0-	-148	-0-	872	2		N	-0-		133
12	1085 N	945	-0-	-140	-0-	945	2		N	-0-		133
01	1085 N	836	-0-	-249	-0-	836	2		N	-0-		133
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-		133
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-		133
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-		133

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1			WELL #: 4	RRCID -> 142937	COMPL. DATE 08/10/1992	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10030	-		10089		
11	2794 N	2701	-0-	-93	-0-	2684	2	17	9	Y	15	133
12	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2997	2	1	9	Y	1	12
01	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	122 1	12
02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y		12
03	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y		12
04	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2455	2	110	9	Y	100	112

WADE, C.K. GAS UNIT #1			WELL #: 4	RRCID -> 143074	COMPL. DATE 08/25/1992	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10080	-		10453		
11	1170 N	971	-0-	-199	-0-	971	2		Y	-0-		9
12	1271 N	972	-0-	-299	-0-	972	2		Y	-0-		9
01	1054 N	993	-0-	-61	-0-	993	2		Y	-0-		9
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	852	2	118	9	Y	107	116
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		Y	-0-	108 1	8
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2	9	Y	2 8	8

STILL, W.W. GU #1			WELL #: 3	RRCID -> 145073	COMPL. DATE 01/29/1993	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10358	-		10879		
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-		-0-
12	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2		N	-0-		-0-
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2		N	-0-		-0-
02	638 N	573	-0-	-65	-0-	573	2		N	-0-		-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-		-0-
04	570 N	544	-0-	-26	-0-	544	2		N	-0-		-0-

LEARD #1			WELL #: 3	RRCID -> 147070	COMPL. DATE 09/29/1993	TOTAL DEPTH 10593	PERF.10133	-		10409		
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	17	1	1150	2	N	14	49
						15	9					
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	17	1	1134	2	N	6	55
						7	9					
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	15	1	1017	2	N	14	69
						15	9					
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	16	1	1060	2	N	13	82
						14	9					
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	17	1	1104	2	N	9	91
						10	9					
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	17	1	1110	2	N	2	93
						2	9					

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)															
//CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			17
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			17
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			17
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			17
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			17
04		120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-			17

ARRINGTON															
WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836															
11		630 N	575	-0-	-55	-0-	575	2			N	-0-			96
12		527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-			96
01		527 N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-			96
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			96
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			96
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			96

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332															
11		540 N	4	-0-	-536	-0-	4	2			N	-0-			13
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			13
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			13
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			13
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			13
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			13

LEARD #1															
WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456															
11		1260 N	1201	-0-	-59	-0-	18	1	1183	2	N	-0-			10
12		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	23	1	1514	2	N	-0-			10
01		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	21	1	1427	2	N	-0-			10
02		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	20	1	1334	2	N	-0-			10
03		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	22	1	1484	2	N	-0-			10
04		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	21	1	1410	2	N	120			130

BIVINS, J. M. G.U. 1															
WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641															
11		1020 N	995	-0-	-25	-0-	981	2	14	9	N	13			78
12		1116 N	1037	-0-	-79	-0-	1037	2			N	-0-			78
01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			78
02		957 N	941	-0-	-16	-0-	941	2			N	-0-			78
03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			78
04		960 N	884	-0-	-76	-0-	884	2			N	-0-			78

WADE, C.K. GAS UNIT #1															
WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424															
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			40
12		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			40
01		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			40
02		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			40
03		868 N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-			40
04		780 N	628	-0-	-152	-0-	628	2			N	-0-			40

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	3	1	232	2	N	-0-					57
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	3	1	215	2	N	-0-					57
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	4	1	267	2	N	-0-					57
02	232 N	141	-0-	-91	-0-	2	1	139	2	N	-0-					57
03	217 N	86	-0-	-131	-0-	1	1	85	2	N	-0-					57
04	270 N	179	-0-	-91	-0-	2	1	148	2	N	26					83
						29	9									

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1647	2	172	9	N	156					191
12	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	1704	2	14	9	N	13	185	1			19
01	2015 N	1556	-0-	-459	-0-	1556	2			N	-0-					19
02	1769 N	1541	-0-	-228	-0-	1541	2			N	-0-					19
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					19
04	1500 N	1441	-0-	-59	-0-	1435	2	6	9	N	5	5	8			19

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

11	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					110
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					110
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					110
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					110
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					110
04	360 N	141	-0-	-219	-0-	141	2			N	-0-					110

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					11
12	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			Y	-0-					11
01	1457 N	1074	-0-	-383	-0-	1074	2			Y	-0-					11
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					11
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					11
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					11

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1050 N	713	-0-	-337	-0-	713	2			Y	-0-				-0-
12	1178 N	884	-0-	-294	-0-	884	2			Y	-0-				-0-
01	1147 N	605	-0-	-542	-0-	605	2			Y	-0-				-0-
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-				-0-
03	899 N	691	-0-	-208	-0-	691	2			Y	-0-				-0-
04	600 N	476	-0-	-124	-0-	476	2			Y	-0-				-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

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

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-				5
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-				5
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-				5
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	975	2	78	9	Y	71				76
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-	71	1		5
04	960 N	885	-0-	-75	-0-	883	2	2	9	Y	2	2	8		5

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-				13
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-				13
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-				13
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-				13
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-				13
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-				13

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-				9
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-				9
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-				9
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-				9
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-				9
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-				9

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	41	1	1237	2	Y	-0-				117
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	72	1	2163	2	Y	4	115	1		6
						4	9								
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	65	1	1835	2	Y	-0-				6
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	62	1	1810	2	Y	2	2	8		6
						2	9								
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	64	1	2096	2	Y	-0-				6
04	1830 N	1370	-0-	-460	-0-	49	1	1321	2	Y	-0-				6

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

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

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					1
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					1
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					1
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					1

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

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

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

11	300 N	108	-0-	-192	-0-	108	2			Y	-0-					4
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					4
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					4
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					4
03	248 N	132	-0-	-116	-0-	126	2	6	9	Y	5	9	1			-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	510 N	289	-0-	-221	-0-	9	1	280	2	Y	-0-			9
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	12	1	347	2	Y	2	7	1	4
						2	9							
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	2	Y	-0-			4
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	11	1	321	2	Y	-0-			4
03	372 N	4	-0-	-368	-0-	4	2			Y	-0-			4
04	390 N	54	-0-	-336	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			4

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-			3
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-			3
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-			3
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-			3
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-			3
04	840 N	798	-0-	-42	-0-	798	2			Y	-0-			3

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			14
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	116	2	17	9	Y	15			29
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	100	2	13	9	Y	12	40	1	1
02	145 N	78	-0-	-67	-0-	76	2	2	9	Y	2			3
03	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-			3
04	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	2			Y	-0-			3

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

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

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

11	780 N	697	-0-	-83	-0-	697	2			Y	-0-			11
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	887	2	45	9	Y	41			52
01	620 N	547	-0-	-73	-0-	522	2	25	9	Y	23	47	1	27
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	Y	1	1	8	27
03	930 N	821	-0-	-109	-0-	821	2			Y	-0-			27
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	545	2	39	9	Y	35			62

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-			7
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1189	2	62	9	Y	56			63
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1190	2	23	9	Y	21	56	1	27
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-			27
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-			27
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	877	2	39	9	Y	35			62

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2		Y	-0-			18
12		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1836	2	33	9	Y	30	3 8	45
01		1519 N	1290	-0-	-229	-0-	1290	2			Y	-0-		45
02		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1679	2	42	9	Y	38	77 1	6
03		1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2			Y	-0-		6
04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-		6

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50
12		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-		50
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-		50
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	Y	2	48 1	4
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-		4
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		4

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780														
11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-		8
12		802 N	802	-0-	-0-	-0-	774	2	28	9	Y	25	2 8	31
01		775 N	658	-0-	-117	-0-	658	2			Y	-0-		31
02		842 N	842	-0-	-0-	-0-	693	2	149	9	Y	135	157 1	9
03		775 N	755	-0-	-20	-0-	755	2			Y	-0-		9
04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-		9

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412														
11		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	72	1	4297	2	Y	42		64
							46	9						
12		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	72	1	4352	2	Y	-0-		64
01		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	79	1	4493	2	Y	-0-		64
02		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	75	1	4437	2	Y	64	120 1	8
							70	9						
03		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	85	1	5640	2	Y	-0-		8
04		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	73	1	3981	2	Y	-0-		8

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300														
11		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2385	2	97	9	N	88		105
12		2945 N	2383	-0-	-562	-0-	2379	2	4	9	N	4	66 1	43
01		2418 N	1971	-0-	-447	-0-	1971	2			N	-0-		43
02		2407 N	1825	-0-	-582	-0-	1737	2	88	9	N	80		123
03		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-		123
04		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-		123

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346														
11		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4099	2	184	9	N	167		247
12		4185 X	3729	-0-	-456	-0-	3717	2	12	9	N	11	189 1	69
01		4185 X	3724	-0-	-461	-0-	3724	2			N	-0-		69
02		4147 X	3932	-0-	-215	-0-	3781	2	151	9	N	137	194 1	12
03		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-		12
04		4290 X	3847	-0-	-443	-0-	3847	2			N	-0-		12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718												
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	711 2	9 9	N	8		24
12		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1801 2	35 9	N	32		56
01		1333 N	1006	-0-	-327	-0-	1006 2		N	-0-		56
02		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1421 2	3 9	N	3		59
03		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2123 2	53 9	N	48		107
04		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1838 2	24 9	N	22		129

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657												
11		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1080 2	4 9	N	4		202
12		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1820 2	35 9	N	32	172 1	62
01		1643 N	1342	-0-	-301	-0-	1323 2	19 9	N	17		79
02		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-		79
03		1705 N	1592	-0-	-113	-0-	1592 2		N	-0-		79
04		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1298 2	4 9	N	4		83

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227												
11		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-		14
12		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1248 2	21 9	N	19		33
01		1178 N	934	-0-	-244	-0-	934 2		N	-0-		33
02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1056 2	19 9	N	17		50
03		1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1164 2	1 9	N	1		51
04		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1120 2	15 9	N	14		65

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298												
11		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-		88
12		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1098 2	20 9	N	18		106
01		868 N	700	-0-	-168	-0-	683 2	17 9	N	15		121
02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-		121
03		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-		121
04		892 N	892	-0-	-0-	-0-	871 2	21 9	N	19		140

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203												
11		659 N	659	-0-	-0-	-0-	648 2	11 9	N	10		51
12		1178 N	737	-0-	-441	-0-	728 2	9 9	N	8		59
01		1085 N	639	-0-	-446	-0-	629 2	10 9	N	9		68
02		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1003 2	12 9	N	11		79
03		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1274 2	12 9	N	11		90
04		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1024 2	7 9	N	6		96

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475												
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	444 2	6 9	N	5		57
12		701 N	701	-0-	-0-	-0-	693 2	8 9	N	7		64
01		651 N	546	-0-	-105	-0-	539 2	7 9	N	6		70
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	506 2	7 9	N	6		76
03		682 N	657	-0-	-25	-0-	644 2	13 9	N	12		88
04		798 N	798	-0-	-0-	-0-	794 2	4 9	N	4		92

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519												
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-		35
12		731 N	731	-0-	-0-	-0-	705 2	26 9	N	24		59
01		651 N	457	-0-	-194	-0-	448 2	9 9	N	8		67
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	466 2	15 9	N	14		81
03		713 N	460	-0-	-253	-0-	424 2	36 9	N	33		114
04		450 N	294	-0-	-156	-0-	292 2	2 9	N	2		116

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		600 N	519	-0-	-81	-0-	515 2	4 9	N	4			67
12		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1815 2	31 9	N	28			95
01		1364 N	1330	-0-	-34	-0-	1309 2	21 9	N	19			114
02		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1602 2	22 9	N	20			134
03		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1636 2	24 9	N	22			156
04		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1438 2	11 9	N	10			166

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799													
11		955 N	955	-0-	-0-	-0-	940 2	15 9	N	14			71
12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1544 2	15 9	N	14			85
01		1519 N	1375	-0-	-144	-0-	1352 2	23 9	N	21			106
02		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1394 2	13 9	N	12	77 1		41
03		1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1515 2	19 9	N	17			58
04		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1425 2	19 9	N	17			75

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598													
11		976 N	976	-0-	-0-	-0-	959 2	17 9	N	15			95
12		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1471 2	12 9	N	11			106
01		1426 N	946	-0-	-480	-0-	931 2	15 9	N	14			120
02		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1326 2	23 9	N	21	32 1		109
03		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1469 2	24 9	N	22			131
04		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1351 2	13 9	N	12			143

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482													
11		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		N	-0-			73
12		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2		N	-0-			73
01		2325 N	1384	-0-	-941	-0-	1366 2	18 9	N	16			89
02		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2210 2	56 9	N	51			140
03		2325 N	2288	-0-	-37	-0-	2288 2		N	-0-			140
04		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1852 2	3 9	N	3	74 1		69

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757													
11		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1039 2	28 9	N	25			207
12		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1627 2	37 9	N	34	177 1		64
01		1581 N	1139	-0-	-442	-0-	1105 2	34 9	N	31			95
02		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1508 2	37 9	N	34			129
03		1612 N	1580	-0-	-32	-0-	1536 2	44 9	N	40			169
04		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1411 2	30 9	N	27			196

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660													
11		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1510 2	8 9	N	7			108
12		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2562 2	13 9	N	12	97 1		23
01		2139 N	1846	-0-	-293	-0-	1833 2	13 9	N	12			35
02		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2362 2	19 9	N	17			52
03		2573 N	2393	-0-	-180	-0-	2379 2	14 9	N	13			65
04		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2371 2	7 9	N	6			71

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681													
11		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1074 2	18 9	N	16			115
12		2015 N	2002	-0-	-13	-0-	1969 2	33 9	N	30			145
01		1798 N	1180	-0-	-618	-0-	1156 2	24 9	N	22			167
02		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1725 2	30 9	N	27	180 1		14
03		2015 N	1816	-0-	-199	-0-	1786 2	30 9	N	27			41
04		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1506 2	13 9	N	12			53

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	902 2	6 9	N	5			62
12		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2139 2	34 9	N	31			93
01		1643 N	1431	-0-	-212	-0-	1412 2	19 9	N	17			110
02		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1665 2	12 9	N	11	102 1		19
03		1767 N	1608	-0-	-159	-0-	1593 2	15 9	N	14			33
04		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1746 2	17 9	N	15			48

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502													
11		812 N	812	-0-	-0-	-0-	802 2	10 9	N	9			106
12		1829 N	1738	-0-	-91	-0-	1716 2	22 9	N	20			126
01		1519 N	975	-0-	-544	-0-	958 2	17 9	N	15			141
02		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1442 2	24 9	N	22			163
03		1736 N	1618	-0-	-118	-0-	1597 2	21 9	N	19			182
04		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1610 2	15 9	N	14	181 1		15

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695													
11		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1042 2	7 9	N	6			100
12		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2028 2	41 9	N	37			137
01		1953 N	1318	-0-	-635	-0-	1300 2	18 9	N	16			153
02		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1769 2	30 9	N	27			180
03		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		N	-0-			180
04		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1815 2	30 9	N	27	177 1		30

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542													
11		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1266 2	11 9	N	10			75
12		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1881 2	22 9	N	20			95
01		1705 N	1443	-0-	-262	-0-	1419 2	24 9	N	22			117
02		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1680 2	11 9	N	10	108 1		19
03		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1769 2	43 9	N	39			58
04		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1629 2	19 9	N	17			75

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625													
11		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			53
12		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1160 2	23 9	N	21			74
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	727 2	34 9	N	31			105
02		972 N	972	-0-	-0-	-0-	958 2	14 9	N	13			118
03		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1146 2	14 9	N	13			131
04		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1048 2	6 9	N	5			136

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523													
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	667 2	25 9	N	23			90
12		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2696 2	21 9	N	19			109
01		1860 N	1367	-0-	-493	-0-	1344 2	23 9	N	21			130
02		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2078 2	8 9	N	7			137
03		1860 N	1844	-0-	-16	-0-	1838 2	6 9	N	5			142
04		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1886 2	11 9	N	10			152

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576													
11		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1410 2	1 9	N	1			109
12		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2638 2	23 9	N	21			130
01		1953 N	977	-0-	-976	-0-	977 2		N	-0-	114 1		16
02		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2421 2	33 9	N	30			46
03		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2267 2	11 9	N	10			56
04		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1340 2	9 9	N	8			64

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	898 2	6 9	N	5		48
12		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1627 2	20 9	N	18		66
01		1426 N	1219	-0-	-207	-0-	1202 2	17 9	N	15		81
02		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1384 2	15 9	N	14		95
03		1643 N	1472	-0-	-171	-0-	1449 2	23 9	N	21		116
04		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1378 2	3 9	N	3		119

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820												
11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	928 2	15 9	N	14		114
12		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2		N	-0-		114
01		1705 N	1010	-0-	-695	-0-	1009 2	1 9	N	1		115
*02		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1612 2	22 9	N	20		135
*03		1705 N	1688	-0-	-17	-0-	1688 2		N	-0-		135
04		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-	122 1	13

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819												
11		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1545 2	7 9	N	6		103
12		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2526 2	25 9	N	23		126
01		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1929 2	10 9	N	9		135
02		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2111 2	19 9	N	17	95 1	57
03		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2316 2	18 9	N	16		73
04		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2153 2	9 9	N	8		81

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742												
11		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1343 2	44 9	N	40		117
12		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2089 2	34 9	N	31		148
01		1829 N	1739	-0-	-90	-0-	1697 2	42 9	N	38		186
02		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1788 2	53 9	N	48	163 1	71
03		1984 N	1906	-0-	-78	-0-	1845 2	61 9	N	55		126
04		1680 N	1537	-0-	-143	-0-	1520 2	17 9	N	15		141

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848												
11		599 N	599	-0-	-0-	-0-	591 2	8 9	N	7		96
12		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1140 2	15 9	N	14		110
01		992 N	806	-0-	-186	-0-	796 2	10 9	N	9		119
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	741 2	9 9	N	8		127
03		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1329 2	24 9	N	22		149
04		957 N	957	-0-	-0-	-0-	943 2	14 9	N	13		162

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176												
11		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1594 2	3 9	N	3		122
12		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2697 2	21 9	N	19	93 1	48
01		2139 N	1805	-0-	-334	-0-	1787 2	18 9	N	16		64
02		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2374 2	29 9	N	26		90
03		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2457 2	11 9	N	10		100
04		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2220 2	15 9	N	14		114

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704												
11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1145 2	15 9	N	14		139
12		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1829 2	13 9	N	12		151
01		1674 N	1358	-0-	-316	-0-	1358 2		N	-0-		151
02		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		N	-0-		151
03		1736 N	1690	-0-	-46	-0-	1680 2	10 9	N	9		160
04		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1523 2	2 9	N	2		162

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		906 N	906	-0-	-0-	-0-	894 2	12 9	N	11		143
12		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2408 2	17 9	N	15		158
01		2170 N	1860	-0-	-310	-0-	1818 2	42 9	N	38		196
02		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2022 2	21 9	N	19	187 1	28
03		2232 N	2168	-0-	-64	-0-	2147 2	21 9	N	19		47
04		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2001 2	7 9	N	6		53

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262												
11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-		94
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1088 2	31 9	N	28		122
01		806 N	803	-0-	-3	-0-	799 2	4 9	N	4		126
02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	643 2	3 9	N	3		129
*03		982 N	982	-0-	-0-	-0-	975 2	7 9	N	6		135
04		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-		135

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260												
11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-		137
12		1519 N	1465	-0-	-54	-0-	1465 2		N	-0-		137
01		1519 N	1209	-0-	-310	-0-	1143 2	66 9	N	60	177 1	20
02		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1444 2	96 9	N	87		107
03		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1551 2	39 9	N	35		142
04		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1496 2	35 9	N	32	159 1	15

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628												
11		712 N	712	-0-	-0-	-0-	699 2	13 9	N	12		132
12		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1466 2	26 9	N	24		156
01		1271 N	923	-0-	-348	-0-	905 2	18 9	N	16		172
02		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1328 2	21 9	N	19		191
03		1426 N	1327	-0-	-99	-0-	1327 2		N	-0-		191
04		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-		191

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627												
11		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1287 2	17 9	N	15		42
12		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2288 2	41 9	N	37		79
01		2015 N	1294	-0-	-721	-0-	1265 2	29 9	N	26		105
02		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1890 2	19 9	N	17		122
03		2046 N	1778	-0-	-268	-0-	1765 2	13 9	N	12		134
04		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1960 2	19 9	N	17		151

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584												
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	504 2	12 9	N	11		41
12		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1296 2	4 9	N	4		45
01		631 N	631	-0-	-0-	-0-	625 2	6 9	N	5		50
02		947 N	947	-0-	-0-	-0-	926 2	21 9	N	19		69
03		1116 N	922	-0-	-194	-0-	918 2	4 9	N	4		73
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	812 2	2 9	N	2		75

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625												
11		624 N	624	-0-	-0-	-0-	620 2	4 9	N	4		86
12		1147 N	1001	-0-	-146	-0-	1000 2	1 9	N	1		87
01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	879 2	7 9	N	6		93
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	821 2	4 9	N	4		97
03		992 N	952	-0-	-40	-0-	948 2	4 9	N	4		101
04		870 N	808	-0-	-62	-0-	807 2	1 9	N	1		102

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718																
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		935 N	935	-0-	-0-	-0-	931	2	4	9	N	4				53
12		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1995	2	55	9	N	50				103
01		1519 N	1331	-0-	-188	-0-	1319	2	12	9	N	11				114
02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1783	2	7	9	N	6				120
*03		1922 N	1769	-0-	-153	-0-	1746	2	23	9	N	21				141
04		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-				141

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578																
11		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1390	2	17	9	N	15				127
12		3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	2983	2	37	9	N	34				161
01		2635 N	1895	-0-	-740	-0-	1861	2	34	9	N	31				192
02		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2577	2	11	9	N	10	181	1		21
03		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2847	2	10	9	N	9				30
04		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2026	2	9	9	N	8				38

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528																
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-				69
12		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1410	2	10	9	N	9				78
01		1023 N	776	-0-	-247	-0-	773	2	3	9	N	3	81	1		-0-
02		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-				-0-
03		1395 N	1180	-0-	-215	-0-	1180	2			N	-0-				-0-
04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1146	2	3	9	N	3				3

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701																
11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1142	2	3	9	N	3				146
12		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1815	2	6	9	N	5				151
01		1550 N	1281	-0-	-269	-0-	1278	2	3	9	N	3				154
02		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1390	2	4	9	N	4				158
03		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1731	2	56	9	N	51	179	1		30
04		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	N	1				31

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582																
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	436	2	7	9	N	6				41
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	698	2	10	9	N	9				50
01		620 N	504	-0-	-116	-0-	500	2	4	9	N	4				54
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	541	2	10	9	N	9				63
03		682 N	508	-0-	-174	-0-	506	2	2	9	N	2				65
04		480 N	323	-0-	-157	-0-	323	2			N	-0-				65

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466																
11		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1307	2	20	9	N	18				60
12		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2073	2	12	9	N	11				71
01		2046 N	1406	-0-	-640	-0-	1392	2	14	9	N	13				84
02		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1910	2	22	9	N	20				104
03		2046 N	1996	-0-	-50	-0-	1981	2	15	9	N	14				118
04		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1625	2	8	9	N	7				125

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577																
11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	N	1				82
12		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1317	2	24	9	N	22				104
01		1116 N	1003	-0-	-113	-0-	996	2	7	9	N	6				110
02		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1	9	N	1				111
03		1333 N	1309	-0-	-24	-0-	1305	2	4	9	N	4				115
04		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1171	2	8	9	N	7				122

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1533 2	22 9	N	20			130
12		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2		N	-0-			130
01		2232 N	1642	-0-	-590	-0-	1616 2	26 9	N	24			154
02		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2107 2	46 9	N	42	86 1		110
03		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2210 2	35 9	N	32			142
04		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2046 2	13 9	N	12			154

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636													
11		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-			62
12		1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1438 2	37 9	N	34			96
01		1395 N	973	-0-	-422	-0-	973 2		N	-0-			96
02		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1385 2	36 9	N	33			129
03		1488 N	1387	-0-	-101	-0-	1372 2	15 9	N	14			143
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1143 2	4 9	N	4			147

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498													
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	354 2	3 9	N	3			24
12		682 N	506	-0-	-176	-0-	500 2	6 9	N	5			29
01		465 N	292	-0-	-173	-0-	291 2	1 9	N	1			30
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	424 2	6 9	N	5			35
03		496 N	457	-0-	-39	-0-	454 2	3 9	N	3			38
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	420 2	1 9	N	1			39

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730													
11		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1260 2	39 9	N	35			84
12		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1967 2	54 9	N	49			133
01		1736 N	1551	-0-	-185	-0-	1531 2	20 9	N	18			151
02		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1700 2	34 9	N	31			182
03		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1866 2	8 9	N	7			189
04		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1734 2	15 9	N	14	180 1		23

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799													
11		2730 X	1968	-0-	-762	-0-	1933 2	35 9	N	32			117
12		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2698 2	42 9	N	38			155
01		2759 X	1816	-0-	-943	-0-	1770 2	46 9	N	42			197
02		2581 X	2461	-0-	-120	-0-	2430 2	31 9	N	28	188 1		37
03		2759 X	2688	-0-	-71	-0-	2647 2	41 9	N	37			74
04		2640 X	2074	-0-	-566	-0-	2052 2	22 9	N	20			94

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498													
11		633 N	633	-0-	-0-	-0-	619 2	14 9	N	13			152
12		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1206 2	13 9	N	12			164
01		1054 N	831	-0-	-223	-0-	817 2	14 9	N	13			177
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-			177
03		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1159 2	19 9	N	17			194
04		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1000 2	17 9	N	15			209

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885													
11		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1362 2	25 9	N	23			145
12		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2291 2	54 9	N	49			194
01		2139 N	1735	-0-	-404	-0-	1704 2	31 9	N	28	192 1		30
02		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1805 2	39 9	N	35			65
03		2232 N	1608	-0-	-624	-0-	1586 2	22 9	N	20			85
04		1680 N	1659	-0-	-21	-0-	1642 2	17 9	N	15			100

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1169 2	22 9	N	20		105
12		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1999 2	54 9	N	49	80 1	74
01		1860 N	1418	-0-	-442	-0-	1389 2	29 9	N	26		100
02		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1718 2	26 9	N	24		124
03		1922 N	1879	-0-	-43	-0-	1848 2	31 9	N	28		152
04		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1481 2	11 9	N	10		162

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786												
11		673 N	673	-0-	-0-	-0-	669 2	4 9	N	4	162 1	39
12		930 N	928	-0-	-2	-0-	910 2	18 9	N	16		55
01		837 N	696	-0-	-141	-0-	674 2	22 9	N	20		75
02		820 N	820	-0-	-0-	-0-	803 2	17 9	N	15		90
03		930 N	871	-0-	-59	-0-	845 2	26 9	N	24		114
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	795 2	7 9	N	6		120

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180												
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	698 2	22 9	N	20		69
12		1426 N	1170	-0-	-256	-0-	1128 2	42 9	N	38		107
01		1147 N	879	-0-	-268	-0-	849 2	30 9	N	27		134
02		985 N	985	-0-	-0-	-0-	975 2	10 9	N	9	104 1	39
03		1178 N	1035	-0-	-143	-0-	1007 2	28 9	N	25		64
04		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1036 2	11 9	N	10		74

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294												
11		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-		77
12		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1242 2	19 9	N	17		94
01		1054 N	929	-0-	-125	-0-	909 2	20 9	N	18		112
02		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1090 2	20 9	N	18		130
*03		1271 N	1091	-0-	-180	-0-	1067 2	24 9	N	22		152
04		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-		152

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792												
11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	440 2	8 9	N	7		40
12		945 N	945	-0-	-0-	-0-	937 2	8 9	N	7		47
01		775 N	607	-0-	-168	-0-	596 2	11 9	N	10		57
02		661 N	661	-0-	-0-	-0-	625 2	36 9	N	33		90
03		930 N	738	-0-	-192	-0-	734 2	4 9	N	4		94
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	748 2	11 9	N	10		104

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117												
11		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1062 2	14 9	N	13		95
12		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1733 2	22 9	N	20		115
01		1643 N	1317	-0-	-326	-0-	1289 2	28 9	N	25		140
02		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1571 2	19 9	N	17		157
03		1705 N	1695	-0-	-10	-0-	1664 2	31 9	N	28		185
04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1502 2	8 9	N	7		192

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586												
11		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1191 2	25 9	N	23		127
12		2418 N	2137	-0-	-281	-0-	2085 2	52 9	N	47	104 1	70
01		1829 N	1523	-0-	-306	-0-	1486 2	37 9	N	34		104
02		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1567 2	31 9	N	28		132
03		2139 N	1696	-0-	-443	-0-	1661 2	35 9	N	32		164
04		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1500 2	17 9	N	15		179

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892												
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
11		900 N	112	-0-	-788	-0-	112	1	N	-0-		19
12		775 N	254	-0-	-521	-0-	254	1	N	-0-		19
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		19
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980												
11		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-		28
12		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	1	N	-0-		28
01		1178 N	175	-0-	-1003	-0-	175	1	N	-0-		28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
*04		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2334	1	186	9	N	169
												197
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608												
11		990 N	280	-0-	-710	-0-	233	1	47	9	N	83
12		1054 N	1025	-0-	-29	-0-	1008	1	17	9	N	98
01		992 N	816	-0-	-176	-0-	816	1			N	98
02		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	1			N	98
03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	1			N	98
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	1			N	98
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
84 ENERGY LLC 856467												
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636												
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	120
12		310 N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	120
01		372 N	156	-0-	-216	-0-	156	2			N	120
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	120
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	120
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	120
URSUS OIL AND GAS 879300												
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972												
11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	247
12		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	247
01		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	247
02		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	247
03		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2155	3	17	9	N	78
04		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	78

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
URSUS OIL AND GAS		//CONT.// 879300												
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 238148		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			105
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			105
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			105
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			105
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			105

VERADO ENERGY, INC.		884563												
HINSON, R. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058120		COMPL. DATE 12/07/1973		TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376						
11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			30
12		434 N	309	-0-	-125	-0-	309	2		N	-0-			30
01		434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2		N	-0-			30
02		406 N	339	-0-	-67	-0-	339	2		N	-0-			30
03		310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2		N	-0-			30
04		360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2		N	-0-			30

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074111		COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344							
11		630 N	539	-0-	-91	-0-	539	2		Y	-0-			3	
12		589 N	493	-0-	-96	-0-	493	2		Y	-0-			3	
01		558 N	466	-0-	-92	-0-	451	2	15	9	Y	14		17	
02		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		Y	-0-			17	
03		496 N	379	-0-	-117	-0-	370	2	9	9	Y	8		25	
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	516	2	3	9	Y	3	23	1	5

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079581		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394							
11		1080 N	766	-0-	-314	-0-	766	2		N	-0-			204	
12		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1144	2	35	9	N	32		236	
01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	898	2	9	9	N	8	194	1	50
02		953 N	953	-0-	-0-	-0-	897	2	56	9	N	51		101	
03		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1405	2	7	9	N	6		107	
04		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1628	2	41	9	N	37		144	

DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082993		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773						
11		750 N	662	-0-	-88	-0-	662	2		Y	-0-			53
12		868 N	851	-0-	-17	-0-	851	2		Y	-0-			53
01		744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2		Y	-0-			53
02		638 N	451	-0-	-187	-0-	451	2		Y	-0-			53
03		744 N	478	-0-	-266	-0-	478	2		Y	-0-			53
04		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		Y	-0-			53

ROSS, VERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087676		COMPL. DATE 04/09/1980		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754						
11		480 N	345	-0-	-135	-0-	345	2		Y	-0-			14
12		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		Y	-0-			14
01		434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2		Y	-0-			14
02		348 N	180	-0-	-168	-0-	180	2		Y	-0-			14
03		496 N	228	-0-	-268	-0-	227	2	1	9	Y	1		15
04		390 N	344	-0-	-46	-0-	344	2		Y	-0-			15

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
HINSON, R. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102203		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10122 - 10534		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-		173
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-		173
01	465 N	331	-0-	-134	-0-	331	2		N	-0-		173
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-		173
03	558 N	435	-0-	-123	-0-	435	2		N	-0-		173
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-		173

MELL, M. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102623		COMPL. DATE 10/27/1982		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10660 - 11042		
11	1470 N	1216	-0-	-254	-0-	1154	2	62	9	N	56	116
12	1519 N	1073	-0-	-446	-0-	1012	2	61	9	N	55	171
01	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	1189	2			N	-0-	171
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-	171
03	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	980	2	43	9	N	39	210
04	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-	210

DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103248		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10594 - 10794		
11	930 N	860	-0-	-70	-0-	860	2			Y	-0-	61
12	930 N	869	-0-	-61	-0-	869	2			Y	-0-	61
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-	61
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-	61
03	868 N	742	-0-	-126	-0-	742	2			Y	-0-	61
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-	61

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 103249		COMPL. DATE 11/16/1982		TOTAL DEPTH 11052		PERF.10558 - 10866		
11	1320 N	1286	-0-	-34	-0-	1286	2			Y	-0-	51
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-	51
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-	51
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-	51
03	992 N	757	-0-	-235	-0-	753	2	4	9	Y	4	55
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-	55

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142679		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10093 - 10510		
11	1200 N	1095	-0-	-105	-0-	1095	2			Y	-0-	14
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-	14
01	1085 N	841	-0-	-244	-0-	841	2			Y	-0-	14
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-	14
03	899 N	857	-0-	-42	-0-	857	2			Y	-0-	14
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1387	2	41	9	Y	37	51

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 179109		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10520		PERF. N/A		
11	1830 X	1093	-0-	-737	-0-	1093	2			Y	-0-	37
12	1891 X	1130	-0-	-761	-0-	1113	2	17	9	Y	15	23
01	1891 X	1259	-0-	-632	-0-	1257	2	2	9	Y	2	23
02	1044 N	1018	-0-	-26	-0-	1018	2			Y	-0-	23
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1273	2	18	9	Y	16	39
04	1230 N	1066	-0-	-164	-0-	1066	2			Y	-0-	39

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 185882		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10662 - 10320		
11	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	1108	2			Y	-0-	44
12	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			Y	-0-	44
01	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			Y	-0-	44
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-	44
03	713 N	640	-0-	-73	-0-	637	2	3	9	Y	3	47
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-	47

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563								
DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186923		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	690 N	560	-0-	-130	-0-	560 2	Y	-0-		40
12	868 N	809	-0-	-59	-0-	809 2	Y	-0-		40
01	744 N	577	-0-	-167	-0-	577 2	Y	-0-		40
02	522 N	440	-0-	-82	-0-	440 2	Y	-0-		40
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	Y	-0-		40
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2	Y	-0-		40

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 188441		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308		
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1609 2	43 9 Y	39	71 1	51
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2	Y	-0-		51
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2	Y	-0-		51
02	1566 N	1230	-0-	-336	-0-	1229 2	1 9 Y	1	1 8	51
03	1674 N	862	-0-	-812	-0-	862 2	Y	-0-		51
04	1470 N	1353	-0-	-117	-0-	1352 2	1 9 Y	1	1 8	51

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 189091		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23										

DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189492		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754		
11	780 N	643	-0-	-137	-0-	643 2	Y	-0-		32
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	Y	-0-		32
01	775 N	591	-0-	-184	-0-	591 2	Y	-0-		32
02	609 N	494	-0-	-115	-0-	494 2	Y	-0-		32
03	682 N	433	-0-	-249	-0-	433 2	Y	-0-		32
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	Y	-0-		32

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189797		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340		
11	1230 N	745	-0-	-485	-0-	745 2	Y	-0-		28
12	837 N	730	-0-	-107	-0-	730 2	Y	-0-		28
01	744 N	680	-0-	-64	-0-	658 2	22 9 Y	20		48
02	725 N	706	-0-	-19	-0-	706 2	Y	-0-		48
03	744 N	452	-0-	-292	-0-	441 2	11 9 Y	10		58
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	734 2	4 9 Y	4	33 1	29

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 190116		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726		
11	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2	Y	-0-		64
12	3100 N	3117	-0-	17	17	3117 2	Y	-0-		64
01	2135 N	2118	-0-	-17	-0-	2118 2	Y	-0-		64
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2	Y	-0-		64
03	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1294 2	8 9 Y	7		71
04	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2	Y	-0-		71

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 195687		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 10702		PERF.10488 - 10544		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1680 N	831	-0-	-849	-0-	831	2		Y	-0-		27
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1 9	Y	1	1 8	27
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		Y	-0-		27
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		Y	-0-		27
03	1023 N	706	-0-	-317	-0-	706	2		Y	-0-		27
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1181	2	34 9	Y	31		58

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 197770		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10454 - 10078		
11	810 N	710	-0-	-100	-0-	710	2		Y	-0-		23
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	774	2	11 9	Y	10	18 1	15
01	744 N	657	-0-	-87	-0-	657	2		Y	-0-		15
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1 9	Y	1		16
03	775 N	446	-0-	-329	-0-	440	2	6 9	Y	5		21
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-		21

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 204010		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10130 - 10477		
11	1200 N	908	-0-	-292	-0-	908	2		Y	-0-		21
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1537	2	23 9	Y	21	36 1	6
01	930 N	795	-0-	-135	-0-	795	2		Y	-0-		6
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	875	2	1 9	Y	1		7
03	682 N	589	-0-	-93	-0-	581	2	8 9	Y	7		14
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		Y	-0-		14

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205784		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10125 - 10472		
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		Y	-0-		22
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	965	2	1 9	Y	1	1 8	22
01	899 N	794	-0-	-105	-0-	794	2		Y	-0-		22
02	1102 N	905	-0-	-197	-0-	905	2		Y	-0-		22
03	961 N	571	-0-	-390	-0-	571	2		Y	-0-		22
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1034	2	31 9	Y	28		50

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 236555		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10018 - 10344		
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-		23
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	904	2	14 9	Y	13	21 1	15
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		Y	-0-		15
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		Y	-0-		15
03	930 N	445	-0-	-485	-0-	439	2	6 9	Y	5		20
04	720 N	699	-0-	-21	-0-	699	2		Y	-0-		20

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259167		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 10590		PERF.10068 - 10308		
11	3510 X	2742	-0-	-768	-0-	2670	2	72 9	Y	65	118 1 1 8	84
12	3627 X	2566	-0-	-1061	-0-	2566	2		Y	-0-		84
01	3627 X	2516	-0-	-1111	-0-	2516	2		Y	-0-		84
02	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2331	2	1 9	Y	1	1 8	84
03	2108 X	1741	-0-	-367	-0-	1741	2		Y	-0-		84
04	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2730	2	2 9	Y	2	2 8	84

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 262815		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10200 - 10388		
11	900 N	787	-0-	-113	-0-	787	2		Y	-0-		42
12	837 N	775	-0-	-62	-0-	775	2		Y	-0-		42
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	816	2	28 9	Y	25		67
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		Y	-0-		67
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	906	2	22 9	Y	20		87
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1793	2	12 9	Y	11	81 1	17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 263958		COMPL. DATE 09/29/2011			TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
11	1290 N	997	-0-	-293	-0-	997	2	Y	-0-		6	
12	1147 N	873	-0-	-274	-0-	873	2	Y	-0-		6	
01	1085 N	928	-0-	-157	-0-	898	2	Y	30	9	27	
02	870 N	785	-0-	-85	-0-	785	2	Y	-0-		33	
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1350	2	Y	33	9	30	
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1007	2	Y	8	9	7	
										46	1	24

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 264504		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322			
11	1350 N	1160	-0-	-190	-0-	1160	2	Y	-0-		34	
12	3100 N	3474	-0-	374	374	3419	2	Y	55	9	50	
01	3100 N	3614	-0-	514	888	3614	2	Y	-0-	81	1	3
02	2307 N	1419	-0-	-888	-0-	1419	2	Y	-0-		3	
03	1488 X	783	-0-	-705	-0-	772	2	Y	11	9	10	13
04	1440 X	1105	-0-	-335	-0-	1105	2	Y	-0-		13	

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 272865		COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480			
11	2580 X	2443	-0-	-137	-0-	2443	2	Y	-0-		26	
12	2666 X	2047	-0-	-619	-0-	2046	2	Y	1	9	1	26
01	2666 X	2158	-0-	-508	-0-	2158	2	Y	-0-	8		26
02	2320 N	1558	-0-	-762	-0-	1558	2	Y	-0-		26	
03	2046 N	295	-0-	-1751	-0-	295	2	Y	-0-		26	
04	3000 N	3062	-0-	62	62	2975	2	Y	87	9	79	105

RUFUS (PETTIT, LOWER)		78872 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781										
KANGERGA UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068997		COMPL. DATE 10/01/1975			TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264			
11	300 N	118	-0-	-182	-0-	118	2	N	-0-		98	
12	310 N	144	-0-	-166	-0-	144	2	N	-0-		98	
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		98	
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	110	2	N	-0-		98	
03	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2	N	-0-		98	
04	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2	N	-0-		98	

RUFUS (PETTIT, UPPER)		78872 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781										
PRIOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073117		COMPL. DATE 08/05/1977			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039			
11	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2100	2	N	37	9	34	115
12	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2501	2	N	46	9	42	157
01	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	2968	2	N	50	9	45	202
02	2059 N	884	-0-	-1175	-0-	864	2	N	20	9	18	33
03	2201 N	2096	-0-	-105	-0-	2061	2	N	35	9	32	65
04	2130 N	2051	-0-	-79	-0-	2001	2	N	50	9	45	110

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL)		78872 650		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: RUSK			
TGNR GULF COAST LLC		850992										
YANDLE, WAYNE "A" UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 126533		COMPL. DATE 04/16/1987			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RUSK, SE. (PETTIT)		78959 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406							
SIMMONS, OCIE		WELL #: 2		RRCID -> 275825		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	12390 X	9776	-0-	-2614	-0-	9543	2	233 9	493
12	12803 X	11488	-0-	-1315	-0-	11302	2	186 9	491
01	12803 X	9914	-0-	-2889	-0-	9765	2	149 9	456
02	11223 X	10861	-0-	-362	-0-	10706	2	155 9	425
03	11501 X	11454	-0-	-47	-0-	11261	2	193 9	426
04	11130 X	10925	-0-	-205	-0-	10714	2	211 9	451

PRIEST		WELL #: 2		RRCID -> 282626		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646	
11	4950 X	3624	-0-	-1326	-0-	3541	2	83 9	231
12	5115 X	5050	-0-	-65	-0-	4953	2	97 9	319
01	5115 X	2354	-0-	-2761	-0-	2249	2	105 9	237
02	4582 X	4293	-0-	-289	-0-	4251	2	42 9	106
03	5053 X	4810	-0-	-243	-0-	4736	2	74 9	173
04	4890 X	4849	-0-	-41	-0-	4766	2	83 9	248

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 098315		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818	
SIMMONS, OCIE		WELL #: 1							
11	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	90	1	5294 2	27
12	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	94	1	4940 2	27
						186	9		
01	3193 X	2809	-0-	-384	-0-	94	1	2715 2	27
02	3161 X	2662	-0-	-499	-0-	87	1	2575 2	27
03	3379 X	3071	-0-	-308	-0-	425	1	2431 2	41
						215	9		
04	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	429	1	3459 2	41

PRIEST		WELL #: 1		RRCID -> 175679		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 269963		COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	170
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	170
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	170
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	170
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	N	170

S S G L (NACATOSH)		79331 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARION	
WEST, GARLAND O.		909664							
DAVIS, W. G.		WELL #: 1		RRCID -> 073989		COMPL. DATE 12/23/1958		TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

S. W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 FLINT PIPELINE COMPANY 273921
 MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-				100
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-				100
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-				100
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-				100
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-				100
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-				100

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	100	1	6	9	N	5				220
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	101	1	11	9	N	10				230
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	100	1	6	9	N	5				235
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	102	1	11	9	N	10				245
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	100	1	33	9	N	30				275
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	101	1	44	9	N	40	190	1		125

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
 MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52

PLUGGED AND ABANDONED 10/12/1995

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
 STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-				210
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-				210
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-				210
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-				210
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-				210
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				210

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

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

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
 HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2023 - WELL PLUGGED 05/04/23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.)		80466 486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC		101170											
NEILL		WELL #:		1		RRCID -> 059159		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9301 - 9329	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		810 N	594	-0-	-216	-0-	550 2	44 9	N	40		59	
12		555 N	555	-0-	-0-	-0-	511 2	44 9	N	40		99	
*01		899 N	608	-0-	-291	-0-	543 2	65 9	N	59	158 1	-0-	
02		643 N	643	-0-	-0-	-0-	566 2	77 9	N	70		70	
03		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1169 2	44 9	N	40		110	
*04		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1052 2	22 9	N	20		130	

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND)		80470 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BOBCAT RESOURCES, L.L.C.		077693										
HANCOCK, MARY JANE		WELL #:		RRCID -> 257161		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10828 - 10898		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016												

GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC		337082		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD					
MOON UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 255192		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10960 - 11096	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE)		81533 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
MONTARE OPERATING, LTD.		577015											
JONES "A"		WELL #:		3ST		RRCID -> 195656		COMPL. DATE 07/03/2013		TOTAL DEPTH 9501		PERF. 8706 - 8738	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		300 #	6	-0-	-294	-0-	6 3		N	-0-		124	
12		248 #	93	-0-	-155	-0-	75 3	18 9	N	16		140	
01		637 R	637	-0-	-0-	-0-	601 3	36 9	N	33		173	
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	757 3	51 9	N	46		219	
03		912 N	912	-0-	-0-	-0-	875 3	37 9	N	34		253	
04		932 N	932	-0-	-0-	-0-	924 3	8 9	N	7	188 1	72	

WILLIAMS, THURMAN		WELL #:		3		RRCID -> 196477		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8856 - 9004	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JONES "A"		WELL #:		2ST		RRCID -> 285807		COMPL. DATE 11/21/2016		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8496 - 8510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
 HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

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

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
 MASON WELL #: 1 RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2019

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

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

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

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

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

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

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

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

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)			//CONT.//	81706 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK						
HRB OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//	407764													
MOORE, E. C.			WELL #:	1	RRCID ->	060000	COMPL. DATE	08/09/1974	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6922 - 6935					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WALLACE, VIOLA D.			WELL #:	1	RRCID ->	061624	COMPL. DATE	03/24/1975	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	6902 - 6916					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY, ELMER			WELL #:	2	RRCID ->	074361	COMPL. DATE	12/17/1977	TOTAL DEPTH	7106	PERF.	7042 - 7055					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			WELL #:	1 C	RRCID ->	067084	COMPL. DATE	05/10/1975	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	6993 - 6997					
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT			WELL #:	1 C	RRCID ->	067084	COMPL. DATE	05/10/1975	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	6993 - 6997					
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					32
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER			WELL #:	1	RRCID ->	065191	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7009 - 7019					
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI			WELL #:	1	RRCID ->	065191	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7009 - 7019					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2			WELL #:	2	RRCID ->	084509	COMPL. DATE	06/15/1979	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	7010 - 7018					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					51
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) STROUD PETROLEUM, INC. CATES		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
				828082				TOTAL DEPTH	8070	PERF. 6840 - 6850
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	47
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	47
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	47
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	47
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	47
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT				WELL #: 1T	RRCID -> 060472	COMPL. DATE 03/02/1973		TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	45
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-	45
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-	45
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	45
03	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2	Y	-0-	45
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	45

MASON				WELL #: 1	RRCID -> 065800	COMPL. DATE 03/10/1976		TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	89
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	89
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	89
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	89
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	89
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 066533	COMPL. DATE 04/05/1976		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054		
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2 2 N	-0-	-0-
12	6 N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2 2 N	-0-	-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1 2 N	-0-	-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	1	N	-0-	-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	1	N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 072786	COMPL. DATE 07/04/1977		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	20
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	20
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	20
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	20
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	20
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 073438	COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065		
11	4 S	2	-0-	-2	-0-	1	1	1 2 N	-0-	-0-
12	4 S	2	-0-	-2	-0-	1	1	1 2 N	-0-	-0-
01	2 S	1	-0-	-1	-0-	1	1	N	-0-	-0-
02	2 S	1	-0-	-1	-0-	1	1	N	-0-	-0-
*03	2 S	1	-0-	-1	-0-	1	1	N	-0-	-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT				WELL #: 1 A	RRCID -> 077201	COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914		
11	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2	N	-0-	64
12	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2	N	-0-	64
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	64
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	64
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	64
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	64

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK		
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082							
BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID -> 084508	COMPL. DATE 05/20/1979	TOTAL DEPTH 7075	PERF. 7001	- 7014		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		37	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-		37	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		37	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-		37	
03	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2	Y	-0-		37	
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-		37	

SCOTTSVILLE, N. (PETTIT LOWER)				81774 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON		
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211							
COLEMAN GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 292794	COMPL. DATE 10/08/2014	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 6044	- 6188		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11 1	N	85	73 1	55	
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	94 9	N	66	115 1	6	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	19 1	N	67	52 1	21	
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	73 9	N	100	106 1	15	
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4 1	N	37	36 1	16	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	74 9	N	NO RPT		16	

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)				81774 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON		
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211							
DREYFUS, M. K.		WELL #:		1	RRCID -> 174520	COMPL. DATE 07/06/1999	TOTAL DEPTH 6417	PERF. 6210	- 6323		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400)				81776 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467							
SCOTT, BUCK ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 061625	COMPL. DATE 04/09/1975	TOTAL DEPTH 6392	PERF. 6353	- 6363		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE)				81780 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467							
SCOTT		WELL #:		2	RRCID -> 204546	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6405	- 6416		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SESSIONS, S. (WOODBINE A)		82308 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
BRG LONE STAR LTD.		090870														
SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 4		RRCID -> 241956		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 5		RRCID -> 250032		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK)		82804 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566														
MARSHALL-GRIFFITH		WELL #: 1		RRCID -> 106394		COMPL. DATE 04/16/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 211854		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488								
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	99	1	403	2	N	-0-					12
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	94	1	384	2	N	180	164	1			28
						198	9									
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	110	1	466	2	N	-0-					28
02	493 N	466	-0-	-27	-0-	83	1	383	2	N	-0-					28
03	558 N	426	-0-	-132	-0-	91	1	335	2	N	-0-					28
04	540 N	450	-0-	-90	-0-	89	1	361	2	N	-0-					28

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 221333		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 225085		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300								
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	34	1	138	2	Y	6					37
						7	9									
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	35	1	141	2	Y	21					58
						23	9									
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	98	1	415	2	Y	-0-					58
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	35	1	160	2	Y	-0-					58
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	43	1	159	2	Y	-0-					58
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	100	1	404	2	Y	-0-					58

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		82804 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HOLT HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	225195	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10138 - 11010	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	243 1	984 2		N	7		181
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	217 1	883 2		N	18		199
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	213 1	900 2		N	3		202
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	213 1	979 2		N	-0-		202
03	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	-0-	235 1	868 2		N	-0-		202
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	230 1	932 2		N	-0-		202

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3				WELL #:	3	RRCID ->	233344	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10841 - 12144	
11	6780 X	6747	-0-	-33	-0-	-0-	1334 1	5406 2		Y	6		37
12	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	-0-	1414 1	5758 2		Y	21		58
01	7006 X	5756	-0-	-1250	-0-	-0-	1101 1	4655 2		Y	-0-		58
02	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	-0-	1303 1	5994 2		Y	-0-		58
03	7006 X	6557	-0-	-449	-0-	-0-	1398 1	5159 2		Y	-0-		58
04	6780 X	6519	-0-	-261	-0-	-0-	1291 1	5228 2		Y	-0-		58

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2				WELL #:	2	RRCID ->	233485	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	11960	PERF.10608 - 11883	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		197
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		197
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		197
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		197
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		197
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		197

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3				WELL #:	2	RRCID ->	234305	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10859 - 12084	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

84 ENERGY LLC				WELL #:	2	RRCID ->	215236	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	10853	PERF.10262 - 10532	
MARSHALL-GRIFFITH				856467									
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	916 2			N	-0-		37
12	2046 N	1007	-0-	-1039	-0-	-0-	1007 2			N	-0-		37
01	1488 N	353	-0-	-1135	-0-	-0-	353 2			N	-0-		37
02	899 N	119	-0-	-780	-0-	-0-	119 2			N	-0-		37
03	992 N	517	-0-	-475	-0-	-0-	506 2	11 9		N	10		47
04	330 N	157	-0-	-173	-0-	-0-	157 2			N	-0-		47

MARSHALL-GRIFFITH				WELL #:	3	RRCID ->	216279	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	11419	PERF.10371 - 11318	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-		20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-		20
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-		20
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-		20

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
 MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 10288 - 10514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
 BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200 7		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2023

S & H RESOURCES, INC. 740286
 BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 LATX OPERATIONS, LLC 489940
 WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 H D MAXWELL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 290055 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 6292 - 6295

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

KJ ENERGY, LLC 469901
 PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHILOH (RODESSA) //CONT.// 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

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

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
 PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2014

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
 STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
 AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILLOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
 COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
 LEWIS B.E. WELL #: RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2016

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 TOWER RESOURCES INC 862857
 WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA)		84742 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405												
TEMPLE EASTEX G.U. #2		WELL #: 2-C		RRCID -> 152463		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
BRG LONE STAR LTD.		090870												
WHITEMAN ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 136082		COMPL. DATE 08/08/1990		TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			17
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			17
01	682 N	566	-0-	-116	-0-	566	2			N	-0-			17
02	638 N	510	-0-	-128	-0-	510	2			N	-0-			17
03	682 N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-			17
04	540 N	290	-0-	-250	-0-	290	2			N	-0-			17

WHITEMAN ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 229501		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058						
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			57
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			57
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			57
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			57
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			57
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			57

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566		RRCID -> 185885		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862						
WHITEMAN ET AL		WELL #: 3												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 081162		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454						
SOUTHERN PINE LUMBER CO.		WELL #: 1												
11	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-			-0-
12	1984 N	236	-0-	-1748	-0-	236	2			Y	-0-			-0-
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-			-0-
02	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	3664	-0-	564	-0-	3664	2			Y	-0-			-0-
04	2945 N	2381	-0-	-564	-0-	2381	2			Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER		WELL #: 1		RRCID -> 082825		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		//CONT.// 84742 500 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE						

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1										WELL #:	1	RRCID ->	084703	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9909 - 10344
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-			-0-						
12	248 N	172	-0-	-76	-0-	172	2		Y	-0-			-0-						
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-						
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-			-0-						
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-			-0-						
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-			-0-						

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3										WELL #:	1	RRCID ->	084858	COMPL. DATE	10/08/1979	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9870 - 10248
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		Y	-0-			-0-						
12	620 N	16	-0-	-604	-0-	16	2		Y	-0-			-0-						
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		Y	-0-			-0-						
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		Y	-0-			-0-						
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		Y	-0-			-0-						
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		Y	-0-			-0-						

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2										WELL #:	1	RRCID ->	089096	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	10136 - 10342
11	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2		Y	-0-			-0-						
12	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		Y	-0-			-0-						
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		Y	-0-			-0-						
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		Y	-0-			-0-						
03	3100 N	3294	-0-	194	194	3294	2		Y	-0-			-0-						
04	3000 N	3156	-0-	156	350	3156	2		Y	-0-			-0-						

LITTLE G.U. #1										WELL #:	1	RRCID ->	089222	COMPL. DATE	05/21/1980	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	9874 - 10485
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-						
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-						
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-			-0-						
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-						
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-						
04	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	2		Y	-0-			-0-						

DIXON, JOHN M.										WELL #:	1	RRCID ->	093723	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	12222	PERF.	9846 - 10246
11	1830 N	25	-0-	-1805	-0-	25	2		Y	-0-			-0-						
12	3100 N	3286	-0-	186	186	3286	2		Y	-0-			-0-						
01	1891 N	212	-0-	-1679	-0-	212	2		Y	-0-			-0-						
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		Y	-0-			-0-						
03	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		Y	-0-			-0-						
04	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		Y	-0-			-0-						

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3										WELL #:	1	RRCID ->	094572	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	10445 - 10642
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		Y	-0-			-0-						
12	1116 N	16	-0-	-1100	-0-	16	2		Y	-0-			-0-						
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-			-0-						
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		Y	-0-			-0-						
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		Y	-0-			-0-						
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		Y	-0-			-0-						

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		84742 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
DECKER, MARY GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	097209	COMPL. DATE	11/14/1981	TOTAL DEPTH	11111	PERF.10520 - 10222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463 2		Y	-0-		-0-
12		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810 2		Y	-0-		-0-
01		3131 X	1613	-0-	-1518	-0-	1613 2		Y	-0-		-0-
02		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289 2		Y	-0-		-0-
03		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 2		Y	-0-		-0-
04		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478 2		Y	-0-		-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #:		2	RRCID ->	133524	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	10817	PERF. 9828 - 10284	
11		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		Y	-0-		-0-
12		1116 N	514	-0-	-602	-0-	514 2		Y	-0-		-0-
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		Y	-0-		-0-
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		Y	-0-		-0-
03		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		Y	-0-		-0-
04		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		Y	-0-		-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	138723	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 9868 - 10845	
11		1560 N	946	-0-	-614	-0-	946 2		Y	-0-		-0-
12		1209 N	421	-0-	-788	-0-	421 2		Y	-0-		-0-
01		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		Y	-0-		-0-
02		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2		Y	-0-		-0-
03		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		Y	-0-		-0-
04		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2		Y	-0-		-0-

DECKER, MARSHALL		WELL #:		1	RRCID ->	140673	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	10890	PERF. 5394 - 5580	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #:		3	RRCID ->	147445	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	10917	PERF.10118 - 10268	
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-		-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		Y	-0-		-0-
01		93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2		Y	-0-		-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-		-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-		-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-		-0-

WHITMAN-DECKER		WELL #:		2	RRCID ->	147905	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	10917	PERF.10111 - 10387	
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-		-0-
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-		-0-
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-		-0-
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-0-		-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-		-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		Y	-0-		-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #:		2-T	RRCID ->	151905	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9963 - 10362	
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-		-0-
12		93 N	26	-0-	-67	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-		-0-
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-		-0-
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-		-0-
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-		-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC DECKER, MARY GAS UNIT #1		//CONT.// //CONT.//	84742 500 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	155612	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	9842	-		10774	
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID ->	155892	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9996	-		10466	
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	156263	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	11104	PERF.	9868	-		10870	
11	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
12	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
01	2480 X	527	-0-	-1953	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
02	1508 X	243	-0-	-1265	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
03	1612 X	109	-0-	-1503	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	156281	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9864	-		10788	
11	1080 N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
04	450 N	13	-0-	-437	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #:		4	RRCID ->	156414	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9822	-		10906	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1		WELL #:		4	RRCID ->	157288	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9968	-		10856	
11	870 N	807	-0-	-63	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
12	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
LITTLE G.U. # 1		WELL #: 2		RRCID -> 157289		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-	-0-
12	217 N	161	-0-	-56	-0-	161 2		Y	-0-	-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-	-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		Y	-0-	-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		Y	-0-	-0-

LITTLE G.U. # 1		WELL #: 3		RRCID -> 157291		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504		
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		Y	-0-	-0-
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		Y	-0-	-0-
01	1054 N	520	-0-	-534	-0-	520 2		Y	-0-	-0-
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		Y	-0-	-0-
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		Y	-0-	-0-
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		Y	-0-	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 234116		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110		
11	2130 N	148	-0-	-1982	-0-	148 2		Y	-0-	-0-
12	1860 N	1022	-0-	-838	-0-	1022 2		Y	-0-	-0-
01	2418 N	525	-0-	-1893	-0-	525 2		Y	-0-	-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		Y	-0-	-0-
03	1023 N	765	-0-	-258	-0-	765 2		Y	-0-	-0-
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2		Y	-0-	-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 237874		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 238555		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318		
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		Y	-0-	-0-
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		Y	-0-	-0-
01	1271 N	435	-0-	-836	-0-	435 2		Y	-0-	-0-
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		Y	-0-	-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		Y	-0-	-0-
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		Y	-0-	-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 239179		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435		
11	1050 N	18	-0-	-1032	-0-	18 2		Y	-0-	-0-
12	868 N	9	-0-	-859	-0-	9 2		Y	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
02	29 N	6	-0-	-23	-0-	6 2		Y	-0-	-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 241846		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		84742 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	242185	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10015 - 11204	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2040 X	469	-0-	-1571	-0-	469 2		Y	-0-		-0-
12		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666 2		Y	-0-		-0-
01		2108 X	1612	-0-	-496	-0-	1612 2		Y	-0-		-0-
02		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 2		Y	-0-		-0-
03		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 2		Y	-0-		-0-
04		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 2		Y	-0-		-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO.		WELL #:		5	RRCID ->	242189	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10002 - 11318	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WHITEMAN-DECKER		WELL #:		5	RRCID ->	242232	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10002 - 11358	
11		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		Y	-0-		-0-
12		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		Y	-0-		-0-
01		1519 N	542	-0-	-977	-0-	542 2		Y	-0-		-0-
02		783 N	-0-	-0-	-783	-0-			Y	-0-		-0-
03		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #:		2	RRCID ->	245288	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	11401	PERF. 9879 - 11372	
11		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2		Y	-0-		-0-
12		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2		Y	-0-		-0-
01		2108 N	928	-0-	-1180	-0-	928 2		Y	-0-		-0-
02		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		Y	-0-		-0-
03		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1913 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
04		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		Y	-0-		-0-

PARKER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	246636	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11467	PERF.10142 - 10690	
11		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079 2		Y	-0-		-0-
12		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393 2		Y	-0-		-0-
01		5456 X	3791	-0-	-1665	-0-	3791 2		Y	-0-		-0-
02		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 2		Y	-0-		-0-
03		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359 2		Y	-0-		-0-
04		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538 2		Y	-0-		-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #:		5	RRCID ->	248181	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	11093	PERF. 9974 - 10745	
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #:		4	RRCID ->	254184	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10023 - 10910	
11		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		Y	-0-		-0-
12		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		Y	-0-		-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-		-0-
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		Y	-0-		-0-
03		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		Y	-0-		-0-
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-		-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK)		85519 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
STROUD PETROLEUM, INC.		828082											
THORNE		WELL #: 1		RRCID -> 199567		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGORY		WELL #: 1		RRCID -> 202943		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502					
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			117
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			117
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			117
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			117
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-			117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117

THORNE		WELL #: 2		RRCID -> 217236		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREGORY		WELL #: 2		RRCID -> 222511		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622					
11	3870 X	2991	-0-	-879	-0-	2933	2	58	9	N	53		87
12	3999 X	3216	-0-	-783	-0-	3174	2	42	9	N	38		125
01	3844 X	2583	-0-	-1261	-0-	2548	2	35	9	N	32		157
02	2900 X	2503	-0-	-397	-0-	2472	2	31	9	N	28		185
03	3224 X	2833	-0-	-391	-0-	2788	2	45	9	N	41	149 1	77
04	3120 X	2679	-0-	-441	-0-	2651	2	28	9	N	25		102

GREGORY		WELL #: 3		RRCID -> 231252		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361					
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	1	72 1		41
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			41
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

GREGORY		WELL #: 4		RRCID -> 245192		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400					
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	178	2	15	9	N	14		47
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	117	2	7	9	N	6		53
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-		53
02	58 N	38	-0-	-20	-0-	38	2			N	-0-		53
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53

STARVILLE EAST (C.V. SAND)			85694 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH						
CRATON OPERATING LLC			186717												
WEAVER ETAL GU			WELL #: 1		RRCID -> 227672		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

STOCKMAN (COTTON VALLEY)			86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555												
SHERMAN			WELL #: 3		RRCID -> 234251		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HILTON			WELL #: 3		RRCID -> 237432		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HILTON			WELL #: 5		RRCID -> 240127		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-			-0-

BPX OPERATING COMPANY			085408												
BP ETHRIDGE 971			WELL #: 2		RRCID -> 245285		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BP GEORGETOWN 885			WELL #: 3		RRCID -> 245885		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
BP GEORGETOWN 885		WELL #:		2	RRCID ->	253925	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	12275	PERF.12165	- 12230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		10170 X	6339	-0-	-3831 B	-0-	271 1	6068 2	Y	-0-			34
12		8339 X	5935	-0-	-2404 B	-0-	225 1	5710 2	Y	-0-			34
01		7409 X	7353	-0-	-56 B	-0-	299 1	7054 2	Y	-0-			34
02		6119 X	5730	-0-	-389 B	-0-	208 1	5522 2	Y	-0-			34
03		6541 X	4238	-0-	-2303 B	-0-	34 1	4204 2	Y	-0-			34
04		7110 X	3772	-0-	-3338 B	-0-	3772 2		Y	-0-			34

BP GEORGETOWN 885		WELL #:		1	RRCID ->	254402	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12264	- 12330	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAGLE OIL & GAS CO. SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	257384	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	11765	PERF.11662	- 11688	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SAMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	280223	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10013	- 10077	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-103158			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-103158			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-103158			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-103158			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-103158			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-103158			N	-0-			-0-

HIBBARD ENERGY, LP SAMFORD		WELL #:		1	RRCID ->	189820	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10084	- 10684	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	200843	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10034	- 11180	
11		570 N	482	-0-	-88 B	-0-	482 2		Y	-0-			-0-
12		620 N	372	-0-	-248 B	-0-	372 2		Y	-0-			-0-
01		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		Y	-0-			-0-
02		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2		Y	-0-			-0-
03		372 N	214	-0-	-158 B	-0-	214 2		Y	-0-			-0-
04		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2		Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757								
STOCKMAN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 202225		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	270 N	170	-0-	-100 B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
12	310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264 2	N	-0-		-0-
01	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-		-0-
02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-		-0-
03	279 N	208	-0-	-71 B	-0-	208 2	N	-0-		-0-
04	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-		-0-

BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 202754		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670		
11	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438 2	Y	-0-		-0-
12	1457 N	1365	-0-	-92 B	-0-	1365 2	Y	-0-		-0-
01	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262 2	Y	-0-		-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 2	Y	-0-		-0-
03	1364 N	1236	-0-	-128 B	-0-	1236 2	Y	-0-		-0-
04	1230 N	1140	-0-	-90 B	-0-	1140 2	Y	-0-		-0-

IRWIN, BEN GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204233		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714		
11	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	808 2	7 9 N	6		73
12	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-		73
01	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2	N	-0-		73
02	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-		73
03	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2	N	-0-		73
*04	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2	N	-0-		73

STOCKMAN GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 205992		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A		
11	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	670 2	7 9 Y	6		101
12	1116 N	702	-0-	-414 B	-0-	690 2	12 9 Y	11		112
01	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	541 2	6 9 Y	5		117
02	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	660 2	4 9 Y	4		121
03	713 N	434	-0-	-279 B	-0-	434 2	Y	-0-		121
04	540 N	414	-0-	-126 B	-0-	406 2	8 9 Y	7		128

IRWIN, BEN GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209503		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383		
11	660 N	514	-0-	-146 B	-0-	514 2	Y	-0-		59
12	558 N	503	-0-	-55 B	-0-	503 2	Y	-0-		59
01	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 2	Y	-0-		59
02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	Y	-0-		59
03	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2	Y	-0-		59
04	660 N	262	-0-	-398 B	-0-	262 2	Y	-0-		59

BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 213004		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594		
11	2040 N	1782	-0-	-258 B	-0-	1780 2	2 9 Y	2		169
12	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1930 2	3 9 Y	3		172
01	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1587 2	2 9 Y	2		174
02	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1563 2	36 9 Y	33	185 1	22
03	1922 N	1658	-0-	-264 B	-0-	1648 2	10 9 Y	9		31
04	1530 N	1519	-0-	-11 B	-0-	1498 2	21 9 Y	19		50

SAMFORD		WELL #: 3		RRCID -> 221865		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754		
11	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-		36
12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-		36
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-		36
02	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-		36
03	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-		36
04	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2	N	-0-		36

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757									
GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 222648		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2	N	-0-	27	
12	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2	N	-0-	27	
01	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2	N	-0-	27	
02	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2	N	-0-	27	
03	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2	N	-0-	27	
04	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2	N	-0-	27	

GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 224452		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612			
11	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2	N	-0-	38	
12	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2	N	-0-	38	
01	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2	N	-0-	38	
02	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2	N	-0-	38	
03	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	2	N	-0-	38	
04	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2	N	-0-	38	

CHILDS		WELL #: 4		RRCID -> 229281		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475			
11	90 N	19	-0-	-71 B	-0-	19	2	N	-0-	86	
12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2	N	-0-	86	
01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2	N	-0-	86	
02	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2	N	-0-	86	
03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2	N	-0-	86	
04	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2	N	-0-	86	

SAMFORD		WELL #: 4		RRCID -> 230266		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692			
11	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2	N	-0-	67	
12	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2	N	-0-	67	
01	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2	N	-0-	67	
02	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	964	2	158 9 N	144 181 1	30	
03	930 N	813	-0-	-117 B	-0-	813	2	N	-0-	30	
04	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2	N	-0-	30	

GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 4		RRCID -> 230288		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660			
11	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2	N	-0-	61	
12	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	2	N	-0-	61	
01	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	2	N	-0-	61	
02	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	2	N	-0-	61	
03	1085 N	906	-0-	-179 B	-0-	906	2	N	-0-	61	
04	1050 N	1001	-0-	-49 B	-0-	1001	2	N	-0-	61	

BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 232039		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554			
11	180 N	2	-0-	-178 B	-0-	2	2	N	-0-	41	
12	155 N	5	-0-	-150 B	-0-	5	2	N	-0-	41	
01	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2	N	-0-	41	
02	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2	N	-0-	41	
03	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2	N	-0-	41	
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2	N	-0-	41	

MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232528		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8570 - 10654			
11	570 N	515	-0-	-55 B	-0-	490	2	25 9 N	23	153	
12	558 N	513	-0-	-45 B	-0-	492	2	21 9 N	19	172	
01	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	437	2	11 9 N	10	182	
02	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	439	2	8 9 N	7	189	
03	527 N	446	-0-	-81 B	-0-	434	2	12 9 N	11	38	
04	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	517	2	23 9 N	21	59	

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757									
GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 5		RRCID -> 240008		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		8403 X	8403	-0-	-0- B	-0-	8184 2	219 9	N	199	64
12		9639 X	9639	-0-	-0- B	-0-	9423 2	216 9	N	196	82
01		7471 X	7471	-0-	-0- B	-0-	7374 2	97 9	N	88	170
02		7177 X	7177	-0-	-0- B	-0-	7076 2	101 9	N	92	75
03		6839 X	6839	-0-	-0- B	-0-	6742 2	97 9	N	88	163
04		6429 X	6429	-0-	-0- B	-0-	6335 2	94 9	N	85	70

LITTLE GU		WELL #: 1		RRCID -> 250618		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907			
11		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	873 2	4 9	N	4	111
12		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	811 2	114 9	N	104	32
01		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	675 2	12 9	N	11	43
02		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2		N	-0-	43
03		682 N	545	-0-	-137 B	-0-	545 2		N	-0-	43
04		660 N	508	-0-	-152 B	-0-	508 2		N	-0-	43

LITTLE GU		WELL #: 3		RRCID -> 255605		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962			
11		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 2		N	-0-	167
12		1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 2		N	-0-	167
01		1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 2		N	-0-	167
02		1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 2		N	-0-	167
03		1271 N	1036	-0-	-235 B	-0-	1036 2		N	-0-	167
04		1110 N	983	-0-	-127 B	-0-	983 2		N	-0-	167

LITTLE GU		WELL #: 2		RRCID -> 255915		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540			
11		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-	74
12		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2		N	-0-	74
01		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2		N	-0-	74
02		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		N	-0-	74
03		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-	74
04		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-	74

GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 6		RRCID -> 293555		COMPL. DATE 05/19/2022		TOTAL DEPTH 12040 PERF.10250 - 10850			
11		3720 X	3281	-0-	-439 B	-0-	3222 2	59 9	N	54	99
12		3665 X	3665	-0-	-0- B	-0-	3610 2	55 9	N	50	149
01		3379 X	1852	-0-	-1527 B	-0-	1837 2	15 9	N	14	163
02		3016 X	2868	-0-	-148 B	-0-	2838 2	30 9	N	27	22
03		3658 X	2966	-0-	-692 B	-0-	2929 2	37 9	N	34	56
04		3540 X	2658	-0-	-882 B	-0-	2610 2	48 9	N	44	100

NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055		RRCID -> 248726		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440			
CHISHOLM-TROUILLE		WELL #: 1									
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	2
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	2
*01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/09/2023 - WELL PLUGGED 1/9/2023											

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
RFE OPERATING, LLC				704776										
HANCOCK				WELL #:	2	RRCID ->	237017	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	8812 - 9827	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851										
FRANKS ESTATE				WELL #:	1 L	RRCID ->	073295	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	7896 - 10153	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

FRANKS, LAWRENCE T.				WELL #:	1 T	RRCID ->	074050	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	10772	PERF.	10295 - 10484	
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	4	1	57	2	Y	1	2	1	-0-
12	124 N	41	-0-	-83 B	-0-	3	1	36	2	Y	2	2	1	-0-
01	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	2	9	7	1	Y	8	3	1	5
02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	9	9	5	1	Y	3	5	1	3
03	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	3	9	6	1	Y	3	4	1	2
04	90 N	69	-0-	-21 B	-0-	5	1	62	2	Y	2	3	1	1
						2	9							

HOWARD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	176944	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10324 - 10376	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS				WELL #:	3	RRCID ->	178857	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9340 - 10839	
11	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	51	1	767	2	Y	12	13	1	3
12	961 N	832	-0-	-129 B	-0-	13	9	55	1	Y	16	14	1	5
01	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	18	9	69	1	Y	23	17	1	11
02	812 N	723	-0-	-89 B	-0-	25	9	54	1	Y	19	19	1	11
03	837 N	742	-0-	-95 B	-0-	21	9	58	1	Y	17	17	1	11
04	900 N	695	-0-	-205 B	-0-	19	9	55	1	Y	15	22	1	4
						17	9							

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	115 1	1734 2	Y	26	33 1		7
12	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	29 9	1598 2	Y	46	42 1		11
01	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	51 9	1324 2	Y	53	36 1		28
02	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	112 1	1577 2	Y	64	54 1		38
03	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	58 9	1471 2	Y	53	55 1		36
04	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	132 1	1511 2	Y	54	72 1		18
						70 9						
						129 1						
						58 9						
						133 1						
						59 9						

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

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

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

11	2730 X	2317	-0-	-413 B	-0-	144 1	2169 2	Y	4	6 1		1
12	2821 X	2241	-0-	-580 B	-0-	4 9	2082 2	Y	8	7 1		2
01	2635 X	2203	-0-	-432 B	-0-	150 1	2023 2	Y	9	6 1		5
02	2465 X	2388	-0-	-77 B	-0-	9 9	2194 2	Y	10	9 1		6
03	2635 X	2344	-0-	-291 B	-0-	170 1	2146 2	Y	9	9 1		6
04	2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	10 9	2070 2	Y	9	12 1		3
						183 1						
						11 9						
						188 1						
						10 9						
						182 1						
						10 9						

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

11	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	119 1	1787 2	Y	4	6 1		1
12	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	4 9	1853 2	Y	8	7 1		2
01	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	133 1	1601 2	Y	10	7 1		5
02	1856 N	1686	-0-	-170 B	-0-	9 9	1544 2	Y	12	10 1		7
03	1984 N	1878	-0-	-106 B	-0-	135 1	1716 2	Y	10	10 1		7
04	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	11 9	1752 2	Y	9	13 1		3
						129 1						
						13 9						
						151 1						
						11 9						
						154 1						
						10 9						

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		330 N	328	-0-	-2 B	-0-	20	1	308	2	Y	-0-	-0-	
12		341 N	302	-0-	-39 B	-0-	20	1	282	2	Y	-0-	-0-	
01		279 N	205	-0-	-74 B	-0-	16	1	189	2	Y	-0-	-0-	
02		319 N	310	-0-	-9 B	-0-	24	1	284	2	Y	2	1 1	
							2	9						
03		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	24	1	278	2	Y	1	1 1	
							1	9						
04		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	24	1	269	2	Y	-0-	1 1	
													-0-	
FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452														
11		5040 X	4701	-0-	-339 B	-0-	293	1	4408	2	Y	-0-	-0-	
12		5529 X	5529	-0-	-0- B	-0-	370	1	5159	2	Y	-0-	-0-	
01		4768 X	4768	-0-	-0- B	-0-	370	1	4398	2	Y	-0-	-0-	
02		4553 X	1449	-0-	-3104 B	-0-	112	1	1337	2	Y	-0-	-0-	
03		5518 X	3621	-0-	-1897 B	-0-	292	1	3329	2	Y	-0-	-0-	
04		5340 X	4435	-0-	-905 B	-0-	359	1	4076	2	Y	-0-	-0-	
JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453														
11		4284 X	4284	-0-	-0- B	-0-	266	1	3993	2	Y	23	29 1	
							25	9					6	
12		4069 X	4069	-0-	-0- B	-0-	270	1	3756	2	Y	39	35 1	
							43	9					10	
01		4433 X	3608	-0-	-825 B	-0-	276	1	3282	2	Y	45	31 1	
							50	9					24	
02		4147 X	4044	-0-	-103 B	-0-	307	1	3676	2	Y	55	46 1	
							61	9					33	
03		4433 X	3974	-0-	-459 B	-0-	317	1	3606	2	Y	46	48 1	
							51	9					31	
04		4290 X	3959	-0-	-331 B	-0-	317	1	3591	2	Y	46	62 1	
							51	9					15	
CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332														
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	79	1	1193	2	Y	1	2	1	-0-
12	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	99	1	1383	2	Y	4	3	1	1
01	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	114	1	1356	2	Y	3	2	1	2
02	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	109	1	1308	2	Y	4	4	1	2
03	1271 N	905	-0-	-366 B	-0-	73	1	829	2	Y	3	3	1	2
04	1230 N	588	-0-	-642 B	-0-	48	1	539	2	Y	1	3	1	-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370														
11	4410 X	4243	-0-	-167 B	-0-	264	1	3975	2	Y	4	5	1	1
12	4557 X	4348	-0-	-209 B	-0-	291	1	4048	2	Y	8	7	1	2
01	4464 X	4166	-0-	-298 B	-0-	323	1	3833	2	Y	9	6	1	5
02	4179 X	4179	-0-	-0- B	-0-	321	1	3847	2	Y	10	9	1	6
03	4371 X	4312	-0-	-59 B	-0-	347	1	3955	2	Y	9	9	1	6
04	4331 X	4331	-0-	-0- B	-0-	350	1	3971	2	Y	9	12	1	3

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640														
11	2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	129	1	1934	2	Y	4	4	1	1
12	2170 N	2038	-0-	-132 B	-0-	136	1	1896	2	Y	5	5	1	1
01	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	160	1	1899	2	Y	8	5	1	4
02	2001 N	1966	-0-	-35 B	-0-	151	1	1806	2	Y	8	7	1	5
03	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	169	1	1927	2	Y	7	7	1	5
04	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	163	1	1853	2	Y	6	9	1	2

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982														
11	2790 N	2776	-0-	-14 B	-0-	173	1	2602	2	Y	1	2	1	-0-
12	2883 N	2684	-0-	-199 B	-0-	180	1	2501	2	Y	3	2	1	1
01	2863 N	2863	-0-	-0- B	-0-	222	1	2639	2	Y	2	2	1	1
02	2697 N	2579	-0-	-118 B	-0-	198	1	2377	2	Y	4	3	1	2
03	2997 N	2997	-0-	-0- B	-0-	242	1	2752	2	Y	3	3	1	2
04	2876 N	2876	-0-	-0- B	-0-	233	1	2640	2	Y	3	4	1	1

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		6117 X	6117	-0-	-0- B	-0-	1027	1	5090	2	Y	-0-		-0-
12		6515 X	6515	-0-	-0- B	-0-	1183	1	5332	2	Y	-0-		-0-
01		5545 X	5545	-0-	-0- B	-0-	1116	1	4429	2	Y	-0-		-0-
02		5037 X	5037	-0-	-0- B	-0-	1058	1	3979	2	Y	-0-		-0-
03		5580 X	5580	-0-	-0- B	-0-	1166	1	4414	2	Y	-0-		-0-
04		4834 X	4834	-0-	-0- B	-0-	1074	1	3760	2	Y	-0-		-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394														
11		3900 X	3321	-0-	-579 B	-0-	889	1	2323	2	Y	99	50	100
12		4030 X	3241	-0-	-789 B	-0-	927	1	2214	2	Y	91	75	116
01		4030 X	3231	-0-	-799 B	-0-	896	1	2244	2	Y	83	117	82
02		3974 X	3974	-0-	-0- B	-0-	956	1	2957	2	Y	55	52	85
03		4030 X	3961	-0-	-69 B	-0-	1033	1	2845	2	Y	75	101	59
04		3901 X	3901	-0-	-0- B	-0-	1027	1	2800	2	Y	67	46	80

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266														
11		120 N	78	-0-	-42 B	-0-	4	1	74	2	Y	-0-		-0-
12		93 N	42	-0-	-51 B	-0-	2	1	40	2	Y	-0-		-0-
01		62 N	5	-0-	-57 B	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
02		87 N	5	-0-	-82 B	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
03		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-		-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694														
11		2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	168	1	2529	2	Y	-0-	1	1
12		2728 N	2479	-0-	-249 B	-0-	166	1	2312	2	Y	1	1	1
01		2728 N	2723	-0-	-5 B	-0-	211	1	2510	2	Y	2	1	1
02		2610 N	2600	-0-	-10 B	-0-	200	1	2398	2	Y	2	2	1
03		2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-	214	1	2431	2	Y	2	2	1
04		2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	221	1	2503	2	Y	3	3	1

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834														
11		2720 X	2720	-0-	-0- B	-0-	169	1	2548	2	Y	3	4	1
12		2790 X	2652	-0-	-138 B	-0-	177	1	2469	2	Y	5	5	1
01		2645 X	2645	-0-	-0- B	-0-	205	1	2433	2	Y	6	4	3
02		2639 N	2513	-0-	-126 B	-0-	193	1	2312	2	Y	7	6	4
03		2666 N	2582	-0-	-84 B	-0-	208	1	2367	2	Y	6	6	4
04		2550 N	2498	-0-	-52 B	-0-	202	1	2289	2	Y	6	8	2

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
11		5370 X	5333	-0-	-37 B	-0-	294 1	5039 2	Y		-0-	-0-
12		5549 X	5360	-0-	-189 B	-0-	300 1	5060 2	Y		-0-	-0-
01		5425 X	5313	-0-	-112 B	-0-	301 1	5012 2	Y		-0-	-0-
02		5162 X	5052	-0-	-110 B	-0-	279 1	4773 2	Y		-0-	-0-
03		5518 X	5370	-0-	-148 B	-0-	317 1	5053 2	Y		-0-	-0-
04		5340 X	5232	-0-	-108 B	-0-	309 1	4923 2	Y		-0-	-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394												
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 11980												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482												
11		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	5 1	70 2	Y		-0-	-0-
12		62 N	41	-0-	-21 B	-0-	3 1	38 2	Y		-0-	-0-
01		93 N	35	-0-	-58 B	-0-	2 1	33 2	Y		-0-	-0-
02		87 N	19	-0-	-68 B	-0-	1 1	18 2	Y		-0-	-0-
03		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	3 1	55 2	Y		-0-	-0-
04		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	2 1	35 2	Y		-0-	-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591												
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300												
11		8864 X	8864	-0-	-0- B	-0-	489 1	8375 2	Y		-0-	-0-
12		9010 X	9010	-0-	-0- B	-0-	504 1	8506 2	Y		-0-	-0-
01		8894 X	8894	-0-	-0- B	-0-	504 1	8390 2	Y		-0-	-0-
02		8611 X	8611	-0-	-0- B	-0-	476 1	8135 2	Y		-0-	-0-
03		9341 X	9341	-0-	-0- B	-0-	551 1	8790 2	Y		-0-	-0-
04		8044 X	8044	-0-	-0- B	-0-	475 1	7569 2	Y		-0-	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 N	479	-0-	-31 B	-0-	26	1	453	2	Y	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
01	775 N	77	-0-	-698 B	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
02	464 N	24	-0-	-440 B	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
03	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	99	1	1575	2	Y	-0-			-0-
04	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	22	1	347	2	Y	-0-			-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11250 - 11282														
11	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	27	1	410	2	Y	-0-			-0-
12	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	31	1	425	2	Y	-0-			-0-
01	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	35	1	417	2	Y	-0-			-0-
02	435 N	303	-0-	-132 B	-0-	23	1	280	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	320	-0-	-145 B	-0-	26	1	294	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	371	-0-	-79 B	-0-	30	1	341	2	Y	-0-			-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235														
11	4293 X	4293	-0-	-0- B	-0-	268	1	4025	2	Y	-0-			-0-
12	4061 X	4042	-0-	-19 B	-0-	271	1	3771	2	Y	-0-			-0-
01	4060 X	4060	-0-	-0- B	-0-	315	1	3745	2	Y	-0-			-0-
02	4147 X	3674	-0-	-473 B	-0-	283	1	3391	2	Y	-0-			-0-
03	4433 X	4263	-0-	-170 B	-0-	344	1	3919	2	Y	-0-			-0-
04	4290 X	3939	-0-	-351 B	-0-	319	1	3620	2	Y	-0-			-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292990 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 12578 PERF. N/A														
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099														
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464														
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.				945936								
THOMAS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	243867	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	12653	PERF.12232 - 12285
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		390 N	210	-0-	-180 B	-0-	8 1	202 2	N	-0-		-0-
12		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	34 1	257 2	N	-0-		-0-
01		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	41 1	195 2	N	-0-		-0-
02		2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	212 1	2365 2	N	-0-		-0-
03		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	46 1	1023 2	N	-0-		-0-
04		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2		N	-0-		-0-

HUGHES GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	245622	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	12428	PERF.12180 - 12218
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	246326	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12268 - 12322
11		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	31 1	751 2	N	-0-		-0-
12		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	65 1	495 2	N	-0-		-0-
01		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	109 1	519 2	N	-0-		-0-
02		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	41 1	460 2	N	-0-		-0-
03		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	15 1	328 2	N	-0-		-0-
04		270 N	225	-0-	-45 B	-0-	225 2		N	-0-		-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER)				86233 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
HIBBARD ENERGY, LP				383757								
PATE				WELL #:	1	RRCID ->	255340	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 7262 - 7265
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
LANE GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283648	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	11470	PERF. 6397 - 6400
11		90 N	48	-0-	-42	-0-	48 2		N	-0-		-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
CRAWFORD				WELL #:	3	RRCID ->	281622	COMPL. DATE	10/29/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7196 - 7256
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555												
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358												
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2022 - WELL PLUGGED 8/10/22												
BPX OPERATING COMPANY 085408												
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285824 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 8442												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
12	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
01	17 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2	17 2	N	-0-			101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
03	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			101
CONQUEST ENERGY, INC. 172237												
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)												
CONQUEST ENERGY, INC.												
ARCO NO. 2												
//CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
//CONT.// 172237												
WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	75

EAGLE OIL & GAS CO.												
CAMPBELL												
WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442												
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	8	1	715	3	N	-0-
12		930 N	841	-0-	-89	-0-	841	3			N	-0-
01		1054 N	696	-0-	-358	-0-	696	3			N	-0-
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-
03		837 N	754	-0-	-83	-0-	754	3			N	-0-
*04		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-

SICKEL												
WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HIBBARD ENERGY, LP												
SAMFORD GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019												
11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-
01		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-
03		217 N	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-
04		210 N	53	-0-	-157	-0-	53	2			N	-0-

WHEELER UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SAMFORD GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816												
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757														
GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	7	9	N	6	64
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	4	9	N	4	68
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	10	9	N	9	77
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	77
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	77
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	77

STEPHENSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 295377 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7150 - 8246														
11		180 N	1	-0-	-179	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
12		155 N	4	-0-	-151	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	-0-
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	2			N	-0-	-0-

RFE OPERATING, LLC 704776 HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851 PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424														
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642														
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	-0-
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	-0-
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-	-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	1	1 1
								1	9					
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-	-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-	-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028														
11		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	1139	2	N	4	5 1
								4	9					
12		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	1012	2	N	7	6 1
								8	9					2
01		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	362	1	848	2	N	8	6 1
								9	9					4
02		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	406	1	1123	2	N	10	8 1
								11	9					6
03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	1115	2	N	7	8 1
								8	9					5
04		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	1051	2	N	8	10 1
								9	9					3

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
ADAMS		WELL #:		4 C	RRCID ->	203805	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	9792 - 9830	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

JONES		WELL #:		6 U	RRCID ->	206982	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9544 - 9768	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

JONES		WELL #:		5 U	RRCID ->	207192	COMPL. DATE	11/28/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9379 - 9603	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

JONES		WELL #:		3 C	RRCID ->	211138	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9278 - 9755	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

JONES		WELL #:		4 C	RRCID ->	211984	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9541 - 9837	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CARLTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213084	COMPL. DATE	07/05/2023	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	7825 - 7924	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	1178	-0-	1178	1178	79	1	1099	2	Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	576	-0-	576	1754	39	1	462	2	Y	68	20 1 48	
						75	9						
02	1917 X	163	-0-	-1754	-0-	11	1	137	2	Y	14	47 1 15	
						15	9						
03	163 X	163	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	Y	11	19 1 7	
						12	9						
04	570 N	67	-0-	-503	-0-	5	1	58	2	Y	4	11 1 -0-	
						4	9						

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881																	
11	2282	X	361	-0-	-1921	-0-	12	1	165	2	Y	167	215	1			47
							184	9									
12	228	X	228	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	106	87	1			66
							117	9									
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	70	121	1			15
							77	9									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-	13	1			2
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944																	
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

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

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

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

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8194 - 8341

11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	329	1	1001	2	Y	275	314	1			77
						303	9									
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	323	1	818	2	Y	472	432	1			117
						519	9									
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	353	1	608	2	Y	219	220	1			116
						241	9									
02	1566 N	1110	-0-	-456	-0-	310	1	506	2	Y	267	218	1			165
						294	9									
03	1674 N	1078	-0-	-596	-0-	288	1	495	2	Y	268	255	1			178
						295	9									
04	1170 N	1049	-0-	-121	-0-	351	1	416	2	Y	256	348	1			86
						282	9									

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	47	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	44	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	4	1	50	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 10096

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

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
JONES WELL #: 2 RRCID -> 288048 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8041 - 8294														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	70	1	1048	2	N	19	25	1	5
12	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	21	9	1047	2	N	34	31	1	8
01	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	37	9	1031	2	N	44	29	1	23
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	87	1	971	2	N	47	42	1	28
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	48	9	1022	2	N	42	42	1	28
04	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	81	1	996	2	N	39	54	1	13
						52	9							
						90	1							
						46	9							
						88	1							
						43	9							
ADAMS WELL #: 6 RRCID -> 295013 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7803 - 7827														
11	29460 X	18817	-0-	-10643	-0-	1173	1	17632	2	N	11	15	1	3
12	30442 X	17753	-0-	-12689	-0-	12	9	16543	2	N	20	19	1	4
01	25823 X	16026	-0-	-9797	-0-	1188	1	14760	2	N	21	14	1	11
02	24157 X	14573	-0-	-9584	-0-	22	9	13428	2	N	23	20	1	14
03	22103 X	13827	-0-	-8276	-0-	1243	1	12682	2	N	28	21	1	21
04	18810 X	12303	-0-	-6507	-0-	23	9	11266	2	N	40	48	1	13
						1120	1							
						25	9							
						1114	1							
						31	9							
						993	1							
						44	9							
UNIT PETROLEUM COMPANY SICKEL WELL #: 877099 RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659														
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VINLAND TEXAS SERVICES LLC ARCO NO. 1 WELL #: 886099 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099									
ARCO NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	186963	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	9703	PERF. 7570 - 8322		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	

ARCO NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	188895	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10789	PERF. 8716 - 9716		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

ARCO NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	190324	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	10578	PERF. 9606 - 9852		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

ARCO NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	194347	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	8442	PERF. 7524 - 8402		
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				Y	-0-		117	
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-		117	
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-		117	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		117	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		117	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		117	

ARCO NO. 2		WELL #:		5 U	RRCID ->	198532	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7715 - 8360		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

ARCO NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	199890	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	8616	PERF. 7652 - 8342		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35	

ARCO NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	203917	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	10634	PERF. 7860 - 8314		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT		-0-	

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099									
ARCO NO. 2		WELL #:		7	RRCID ->	204256	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7720 - 8441	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
11	600 N	546	-0-	-54	-0-	511	2	35	9	Y	32		132
12	620 N	456	-0-	-164	-0-	456	2			Y	-0-		132
01	620 N	312	-0-	-308	-0-	312	2			Y	-0-		132
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	576	2	35	9	Y	32		164
03	465 N	80	-0-	-385	-0-	37	2	43	9	Y	39	172 1	31
*04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-		31

ARCO NO. 2		WELL #:		8	RRCID ->	204894	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7888 - 8454	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ARCO NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	204898	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7770 - 8432	
11	480 N	239	-0-	-241	-0-	239	2			Y	-0-		100
12	372 N	283	-0-	-89	-0-	283	2			Y	-0-		100
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		100
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-		100
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		100
*04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-		100

ARCO NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	205175	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7760 - 8496	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ARCO NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	219053	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	8803	PERF.	7748 - 8310	
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	754	2	65	9	Y	59	166 1	189
12	1054 N	451	-0-	-603	-0-	451	2			Y	-0-		189
01	1054 N	249	-0-	-805	-0-	249	2			Y	-0-		189
02	783 N	515	-0-	-268	-0-	508	2	7	9	Y	6		195
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	781	2	177	9	Y	161	164 1	192
*04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	801	2	186	9	Y	169	169 1	192

ARCO NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	228627	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7666 - 8654	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-		-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 HIBBARD ENERGY, LP 383757
 STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	210 N	90	-0-	-120	-0-	90	2	N	-0-			39
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			39
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			39
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			39
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2	N	-0-			39
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	159	2	12 9 N	11			50

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

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

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

11	3630 X	3271	-0-	-359	-0-	3232	2	39 9 N	35			105
12	3751 X	3377	-0-	-374	-0-	3369	2	8 9 N	7			112
01	3751 X	3480	-0-	-271	-0-	3452	2	28 9 N	25			137
02	3509 X	3473	-0-	-36	-0-	3397	2	76 9 N	69	178 1		28
03	3751 X	3304	-0-	-447	-0-	3294	2	10 9 N	9			37
04	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3561	2	12 9 N	11			48

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

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

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286			Y	NO RPT			-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

11	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	461	1	2753 2 Y	16	8 1		16
12	3162 X	3122	-0-	-40	-0-	460	1	2641 2 Y	19	12 1		23
01	3286 X	3113	-0-	-173	-0-	425	1	2669 2 Y	17	23 1		17
02	3132 X	2719	-0-	-413	-0-	389	1	2320 2 Y	9	11 1		15
03	3348 X	3004	-0-	-344	-0-	452	1	2539 2 Y	12	18 1		9
04	3240 X	2925	-0-	-315	-0-	455	1	2459 2 Y	10	7 1		12

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT)		//CONT.//		86234 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
VINLAND TEXAS SERVICES LLC				886099								
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1		WELL #:		1AR	RRCID ->	181332	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7182 - 7246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ARCO NO. 2		WELL #:		3 U	RRCID ->	186522	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7292 - 7350
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK)				86234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
BPX OPERATING COMPANY				085408								
BP ETHRIDGE 971		WELL #:		1	RRCID ->	268865	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7892 - 8390
11		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	281 1	2932 2	N	-0-		389
12		4526 X	2637	-0-	-1889	-0-	255 1	2382 2	N	-0-		389
01		4526 X	2034	-0-	-2492	-0-	236 1	1798 2	N	-0-		389
02		4234 X	442	-0-	-3792	-0-	156 1	286 2	N	-0-		389
03		3782 X	401	-0-	-3381	-0-	16 1	385 2	N	-0-		389
04		3210 X	1206	-0-	-2004	-0-	1206 2		N	-0-		389

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
OLIVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212413	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	7850 - 9680
11		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	621 1	916 2	Y	54	29 1	54
12		1550 N	817	-0-	-733	-0-	59 9	164 2	Y	52	41 1	65
01		1271 N	1131	-0-	-140	-0-	596 1	505 2	Y	53	65 1	53
02		1537 N	1482	-0-	-55	-0-	57 9	841 2	Y	29	33 1	49
03		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	568 1	847 2	Y	42	58 1	33
04		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	58 9	521 2	Y	35	25 1	43
							32 9					
							645 1					
							46 9					
							648 1					
							39 9					

SAMFORD		WELL #:		1	RRCID ->	214785	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	9303	PERF.	7866 - 9264
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	5 1	72 2	Y	-0-		-0-
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	10 1	129 2	Y	-0-		-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	4 1	49 2	Y	-0-		-0-
02		87 N	66	-0-	-21	-0-	3 1	63 2	Y	-0-		-0-
03		124 N	74	-0-	-50	-0-	4 1	70 2	Y	-0-		-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	3 1	48 2	Y	-0-		-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	4	36	1	7
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	275	2	Y	7	6	1	8
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	491	2	Y	38	10	1	36
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	8	21	1	23
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	28	1	472	2	Y	6	19	1	10
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	Y	-0-	5	1	5

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090														
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	Y	10	5	1	10
12	682 N	605	-0-	-77	-0-	34	1	565	2	Y	5	8	1	7
01	806 N	795	-0-	-11	-0-	44	1	739	2	Y	11	7	1	11
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	Y	4	7	1	8
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	723	2	Y	9	11	1	6
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	56	1	885	2	Y	5	4	1	7

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231														
11	1020 N	948	-0-	-72	-0-	64	1	872	2	Y	11	7	1	11
12	1240 N	823	-0-	-417	-0-	56	1	748	2	Y	17	8	1	20
01	1240 N	661	-0-	-579	-0-	46	1	603	2	Y	11	19	1	12
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	52	1	941	2	Y	5	7	1	10
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	50	1	835	2	Y	9	13	1	6
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	44	1	685	2	Y	2	4	1	4

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156														
11	3870 X	2990	-0-	-880	-0-	661	1	2329	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3069 X	2856	-0-	-213	-0-	767	1	2089	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3131 X	3007	-0-	-124	-0-	710	1	2297	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	719	1	2430	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3131 X	3130	-0-	-1	-0-	784	1	2346	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	788	1	2497	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 7774 - 9201												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	1
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
02	2900 N	3845	-0-	945	945		201	1	3612	2	Y	28
							32	9				
03	3100 N	3607	-0-	507	1452		198	1	3308	2	Y	58
							101	9				
04	3000 N	2669	-0-	-331	1121		158	1	2428	2	Y	85
							83	9				
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128												
11	720 N	654	-0-	-66	-0-		45	1	609	2	Y	-0-
12	868 N	830	-0-	-38	-0-		57	1	773	2	Y	-0-
01	837 N	760	-0-	-77	-0-		54	1	706	2	Y	-0-
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-		42	1	762	2	Y	-0-
03	837 N	825	-0-	-12	-0-		47	1	778	2	Y	-0-
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-		53	1	809	2	Y	-0-
JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308												
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-		12	1	164	2	Y	-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-		12	1	156	2	Y	-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-		13	1	168	2	Y	-0-
02	174 N	157	-0-	-17	-0-		8	1	149	2	Y	-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-		10	1	166	2	Y	-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-		10	1	155	2	Y	-0-
OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827												
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199												
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-		38	1	520	2	Y	7
							8	9				1
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-		36	1	483	2	Y	20
							20	9				1
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-		41	1	535	2	Y	16
							17	9				1
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-		26	1	466	2	Y	14
							9	9				1
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-		29	1	477	2	Y	9
							12	9				1
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-		29	1	440	2	Y	12
							11	9				1
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139												
11	900 N	402	-0-	-498	-0-		27	1	375	2	Y	-0-
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		89	1	1204	2	Y	-0-
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		79	1	1037	2	Y	-0-
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		56	1	1003	2	Y	-0-
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		62	1	1035	2	Y	-0-
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-		60	1	929	2	Y	-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 N	106	-0-	-134	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	116 N	3	-0-	-113	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
84 ENERGY LLC 856467														
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851														
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888														
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2023 - WELL PLUGGED 05/05/23														

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584														
MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581														
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			160
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	20	1	502	2	N	-0-			160
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			160
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			160
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			160
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			160

OIL AND GAS DIVISION

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.// 87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584								
WICK		WELL #: 1		RRCID -> 244578		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2640 X	1619	-0-	-1021	-0-	1588 2	31 9	N	28	404
12	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	93 1	3010 2	N	40	444
						44 9				
01	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2198 2	59 9	N	54	176 1
02	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4043 2	39 9	N	35	357
03	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3843 2	20 9	N	18	168 1
04	3060 X	2307	-0-	-753	-0-	2282 2	25 9	N	23	230

MCLEOD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245590		COMPL. DATE 08/03/2014		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549		
11	1500 N	1250	-0-	-250	-0-	1250 2		N	-0-	177
12	1550 N	982	-0-	-568	-0-	38 1	944 2	N	-0-	177
01	1085 N	788	-0-	-297	-0-	788 2		N	-0-	177
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-	177
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1205 2	11 9	N	10	187
04	750 N	725	-0-	-25	-0-	716 2	9 9	N	8	148 1

ATOKA OPERATING, INC.		036606		RRCID -> 158993		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805		
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #: 2								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870		RRCID -> 272623		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592		
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT		WELL #: 1								
11	540 N	391	-0-	-149	-0-	384 3	7 9	N	6	34
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	468 3	11 9	N	10	44
01	465 N	403	-0-	-62	-0-	385 3	18 9	N	16	60
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	370 3	32 9	N	29	89
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	451 3	17 9	N	15	104
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	104

RED RIVER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272637		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560		
11	1290 N	978	-0-	-312	-0-	977 3	1 9	N	1	112
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1028 3	4 9	N	4	116
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	870 3	9 9	N	8	124
02	957 N	946	-0-	-11	-0-	946 3		N	-0-	124
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1099 3	19 9	N	17	136 1
04	840 N	695	-0-	-145	-0-	693 3	2 9	N	2	7

HEMATITE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276831		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546		
11	1140 N	937	-0-	-203	-0-	937 3		N	-0-	19
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-	19
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	776 3	1 9	N	1	20
02	899 N	811	-0-	-88	-0-	797 3	14 9	N	13	33
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1077 3	8 9	N	7	40
04	750 N	638	-0-	-112	-0-	635 3	3 9	N	3	43

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) BRG LONE STAR LTD. MIDDLETON GAS UNIT		//CONT.// 87830 500 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
		WELL #: 1		RRCID -> 277175		COMPL. DATE 04/30/2016		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	628	3	6 9	N	5		13
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	152	3	8 9	N	7		20
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-		20
02	609 N	260	-0-	-349	-0-	260	3		N	-0-		20
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-		20
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-		20

PAXTON GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 278105		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536				
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1084	3	4 9	N	4		62
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-		62
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	856	3	6 9	N	5		67
02	1044 N	614	-0-	-430	-0-	613	3	1 9	N	1		68
03	775 N	569	-0-	-206	-0-	563	3	6 9	N	5		73
04	840 N	566	-0-	-274	-0-	562	3	4 9	N	4		77

ELLINGTON GU		WELL #: 1		RRCID -> 278119		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480				
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	933	3	11 9	N	10		45
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	759	3	17 9	N	15		60
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1110	3	31 9	N	28		88
02	899 N	882	-0-	-17	-0-	825	3	57 9	N	52		140
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-	139 1	1
04	1110 N	917	-0-	-193	-0-	893	3	24 9	N	22		23

CRESCENT PASS ENERGY, LLC BRADFORD-WILSON		189405 WELL #: 1		RRCID -> 238518		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

LARGO OIL COMPANY SUMMERS UNIT		486640 WELL #: 1		RRCID -> 082336		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437				
11	900 N	239	-0-	-661	-0-	239	2		Y	-0-		15
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		Y	-0-		15
01	434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2		Y	-0-		15
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-		15
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		Y	-0-		15
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		Y	-0-		15

MCLEOD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093533		COMPL. DATE 04/18/1981		TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324				
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		Y	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		Y	-0-		-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-		-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//		87830 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
OE SQUARED OPERATING, LLC				618777							
MANDY GU 1		WELL #:		RRCID -> 188722	COMPL. DATE 04/27/2002	TOTAL DEPTH 11310	PERF. 9938	- 11070			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					21
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					21
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					21
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					21
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					21
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					21
RECLASSIFIED TO OIL				02/10/2021							
MANDY GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 195575	COMPL. DATE 04/30/2003	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9905	- 10538		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					70
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					70
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					70
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					70
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					70
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					70
31 OPERATING LLC		WELL #:		953535	RRCID -> 159431	COMPL. DATE 07/27/1996	TOTAL DEPTH 10993	PERF. 9912	- 10962		
BERRYHILL, H.O. GU #1				1							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
MILLER HEIRS GU #1		WELL #:		1	RRCID -> 160769	COMPL. DATE 10/30/1996	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9905	- 10920		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 164887	COMPL. DATE 07/26/1997	TOTAL DEPTH 10562	PERF. 9936	- 10494		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
T.J. (TRAVIS PEAK)		WELL #:		87989 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NACOGDOCHES				
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935							
BLAKE ESTATE				1	RRCID -> 112449	COMPL. DATE 05/29/1984	TOTAL DEPTH 11174	PERF.10448	- 10897		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			82
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			82
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			82
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			82
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			82
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK)		88427 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038														
SHAW UNIT 1		WELL #: 1 C		RRCID -> 116828		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

H & T EXPLORATION, INC.		341571		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
HURST-FAULK GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 242689		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280							
11	450 N	175	-0-	-275	-0-	175	2			N	-0-				78
12	465 N	203	-0-	-262	-0-	203	2			N	-0-				78
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				78
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-				78
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78

HURST-FAULK GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 254981		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194							
11	240 N	67	-0-	-173	-0-	67	2			N	-0-				41
12	186 N	2	-0-	-184	-0-					N	-0-				41
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				41
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-				41
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41

TECULA (PETTIT)		88646 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE							
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		JACKSONVILLE		WELL #: 1		RRCID -> 276263		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484			
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1025	3	13	9	N	12				119
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1040	3	11	9	N	10				129
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	803	3	51	9	N	46	155	1		20
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1073	3	30	9	N	27				47
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1016	3	28	9	N	25				72
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1063	3	57	9	N	52				124

TECULA (TRAVIS PEAK)		88646 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
URSUS OIL AND GAS		879300		TRAVIS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 211331		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85

TENAHA (JURASSIC)		88781 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		LARCIE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237011		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 11446 PERF. 10764 - 10774			
11	4410 X	2857	-0-	-1553	-0-	2857	2			N	-0-				13
12	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-				13
01	4185 X	3857	-0-	-328	-0-	3857	2			N	-0-				13
02	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-				13
03	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-				13
*04	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-				13

TENAHA (JURASSIC)		//CONT.//		88781 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265									
BOWERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248301	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10312 - 10484		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2	N	-0-				37
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-				37
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				37
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-				37
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2	N	-0-				37
*04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-				37

LANE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259747	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10774 - 10820		
11	1350 N	868	-0-	-482	-0-	868	2	N	-0-				47
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-				47
01	1209 N	964	-0-	-245	-0-	964	2	N	-0-				47
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-				47
03	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	1176	2	N	-0-				47
*04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-				47

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY)		88782 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHELBY						
VENTANA MIDSTREAM LLC		884518											
TENAHA		WELL #:		1	RRCID ->	193070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2874 - 2989		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WOODS		WELL #:		1	RRCID ->	202759	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2820 - 2956		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER)		88809 060		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844											
GREGORY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	191432	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	17627	PERF.16600 - 16780		
11	3000 N	4000	-0-	1000	7396	4000	2	N	-0-				-0-
12	10911 X	3515	-0-	-7396	-0-	3515	2	N	-0-				-0-
01	1550 X	869	-0-	-681	-0-	869	2	N	-0-				-0-
02	1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-			N	-0-				-0-
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-				-0-
04	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT				-0-

TDC "A"		WELL #:		1	RRCID ->	192262	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	17300	PERF.16952 - 17076		
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2	N	-0-				40
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-				40
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-				40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				40

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844												
GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-			-0-
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748												
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON												
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844												
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978												
11	716 R	716	-0-	-0-	-0-	699 2	17 9	Y	15	31 1		22
*12	780 R	780	-0-	-0-	-0-	755 2	25 9	Y	23	31 1		14
01	722 R	722	-0-	-0-	-0-	716 2	6 9	Y	5			19
02	1102 #	-0-	-0-	-1102	-0-			Y	-0-			19
03	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	11			30
04	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT			30

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938												
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8626 - 8826												
11	330 #	225	-0-	-105	-0-	175 2	50 9	N	45	94 1		67
*12	372 #	265	-0-	-107	-0-	189 2	76 9	N	69	93 1		43
01	403 #	196	-0-	-207	-0-	179 2	17 9	N	15			58
02	377 #	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-			58
03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	33			91
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			91

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.)		88809 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDERSON									
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844															
WILLIAMS, J.R.G.		WELL #:		3 C		RRCID -> 016746		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8842 - 8938	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
11	891 R	891	-0-	-0-	-0-	874	2	17	9	Y	15	31	1			22	
*12	969 R	969	-0-	-0-	-0-	944	2	25	9	Y	23	31	1			14	
01	900 R	900	-0-	-0-	-0-	894	2	6	9	Y	5					19	
02	1508 #	-0-	-0-	-1508	-0-					Y	-0-					19	
03	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	11					30	
04	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					30	

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA)		88810 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON								
GRAWARD OPERATING, INC.		326435														
DAVEY-COLLEY		WELL #:		1R		RRCID -> 212027		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9318 - 9325				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					11
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						11
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						11
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						11

TENNESSEE COLONY, S. W. (HILL)		88820 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON								
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844														
SHEAD, LEVI		WELL #:		1		RRCID -> 296759		COMPL. DATE 06/29/1983		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8926 - 8942				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE)		89242 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA								
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068														
BRYANT		WELL #:		1		RRCID -> 263095		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8029 - 8036				
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	N	2					82
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	2	2	9	N	2					84
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1					85
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					85
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					85
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	N	2					87

THOR (TRAVIS PEAK)		89547 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA								
SYDRI OPERATING, LLC		833597														
THOR		WELL #:		4		RRCID -> 114156		COMPL. DATE 08/21/1985		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6764 - 6778				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					29

TIMPSON (HAIRGROVE 7090)		90070 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY								
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC		451660														
SHELBY COUNTY SWD		WELL #:		2		RRCID -> 244991		COMPL. DATE 05/18/2018		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5842 - 5884				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-				86
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-				86
01	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-				86
02	203 N	189	-0-	-14	-0-	189	3			N	-0-				86
03	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-				86
04	210 N	68	-0-	-142	-0-	68	3			N	-0-				86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

11	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-				27
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-				27
01	527 N	411	-0-	-116	-0-	411	3			N	-0-				27
02	348 N	298	-0-	-50	-0-	298	3			N	-0-				27
03	465 N	329	-0-	-136	-0-	323	3	6	9	N	5				32
04	390 N	296	-0-	-94	-0-	288	3	8	9	N	7				39

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-				8
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1327	3	8	9	N	7				15
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1212	3	24	9	N	22				37
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	903	3	9	9	N	8				45
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1070	3	30	9	N	27				72
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	830	3	13	9	N	12				84

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-				29
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-				29
01	1085 N	262	-0-	-823	-0-	262	3			N	-0-				29
02	899 N	46	-0-	-853	-0-	46	3			N	-0-				29
03	961 N	68	-0-	-893	-0-	68	3			N	-0-				29
04	240 N	68	-0-	-172	-0-	68	3			N	-0-				29

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2015

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
 STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				139
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				139
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				139

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK																	
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC //CONT.// 101415																	
WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

DALF ENERGY LLC 197641																	
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781																	
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638																	
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					28
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					28
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					28
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					28
03		929 N	929	-0-	-0-	-0-	883	2	46	9	N	42					70
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	716	2	33	9	N	30	84	1			16

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662																	
11		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					23
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					23
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					23
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					23
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	132	2	65	9	N	59					82
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	295	2	66	9	N	60	100	1			42

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES																	
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874																	
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

ROBERT C. BROWER, LLC 100445																	
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652																	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES															
GIANT NRG CO., LP 302592															
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		63 R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-			15
12		70 R	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-			15
01		63 R	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-			15
02		58 #	53	-0-	-5	-0-	3	1	50	2	N	-0-			15
03		152 R	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-			15
04		66 R	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-			15

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415															
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549															
11		544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			29
12		558 #	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-			29
01		651 #	509	-0-	-142	-0-	509	2			N	-0-			29
02		609 #	585	-0-	-24	-0-	585	2			N	-0-			29
03		651 #	528	-0-	-123	-0-	528	2			N	-0-			29
04		540 #	501	-0-	-39	-0-	501	2			N	-0-			29

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512															
11		466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			42
12		491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			42
01		543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			42
02		381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			42
03		383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			42
*04		323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			42

TAB OPERATING, INC. 834244															
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429															
11		90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-			12
12		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			12
01		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			12
02		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			12
03		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			12
04		90 # NO RPT		-0-	-90	-0-					N	NO RPT			12

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387															
11		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			-0-
12		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
01		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02		58 #	53	-0-	-5	-0-	53	2			N	-0-			-0-
03		101 R	101	-0-	-0-	-0-	53	2	48	9	N	44	44 1		-0-
04		60 # NO RPT		-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
 TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
 TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	2345 R	2345	-0-	-0-	-0-	2328 2	17 9	N	15		1237
12	2263 R	2263	-0-	-0-	-0-	2160 2	103 9	N	94		1331
01	1937 R	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		N	-0-		1331
02	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1868 2	88 9	N	80		1411
03	2039 R	2039	-0-	-0-	-0-	1925 2	114 9	N	104	104 1	1411
04	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		1411

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 GIANT NRG CO., LP 302592
 GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

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

SYDRI OPERATING, LLC 833597
 JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		Y	-0-		-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		Y	-0-		-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-		-0-
02	522 N	355	-0-	-167	-0-	355 2		Y	-0-		-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
*04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		-0-

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-		-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

11	1380 N	1189	-0-	-191	-0-	1185 2	4 9	Y	4	20 1	19
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1155 2	3 9	Y	3		22
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1023 2	3 9	Y	3		25
02	1160 N	989	-0-	-171	-0-	986 2	3 9	Y	3	16 1	12
03	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	1008 2	8 9	Y	7	13 1	6
04	990 N	613	-0-	-377	-0-	612 2	1 9	Y	1		7

TOOLAN (TRAVIS PEAK)		90705 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		018874		WELL #: 3 C		RRCID -> 104693		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7568 - 9406		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GIANT NRG CO., LP		302592		WELL #: 1		RRCID -> 112713		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 7637 - 7850		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			204
02	14B2 EXT	25	-0-	25	-0-	25	1 1	22	2	N	2			206
03	14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	42	2 9	16	2	N	-0-			206
04	14B2 EXT	90	-0-	90	-0-	132	5 1	85	2	N	-0-			201
LONG TRUSTS, THE		507585		WELL #: 1 L		RRCID -> 106867		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7892 - 7924		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MUCKELROY		WELL #: 1		RRCID -> 110392		COMPL. DATE 03/04/1984		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7904 - 7936				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
														PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023
SYDRI OPERATING, LLC		833597		WELL #: 1		RRCID -> 117821		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7868 - 8562		
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
TAB OPERATING, INC.		834244		WELL #: 1		RRCID -> 101092		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 9285 - 9577		
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	327	2	11	9	N	10			38
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	334	2	6	9	N	5			43
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	N	2			45
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	314	2	11	9	N	10			55
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	307	2	17	9	N	15			70
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
 LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					218
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					218
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					218
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					218
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					218
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. 945936
 TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

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

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

11	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1951	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	2121	3	8	9	N	7	5	0			-0-
01	2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	2253	3	14	9	N	13	13	0	2	1	-0-
02	2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2119	3	12	9	N	11	11	0			-0-
03	2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	2336	3	17	9	N	15	15	0			-0-
04	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2255	3	9	9	N	8	8	0			-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 DANIELS CORPORATION, THE 199400
 GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
 LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

11	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	435 N	423	-0-	-12	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
BRG LONE STAR LTD.				090870									
CHRISTOPHER		WELL #:		RRCID -> 256647	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7650	-	8428	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57	
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2021													
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
CRAYCRAFT GU		WELL #:		1	RRCID -> 228873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9234	PERF.	7740	-	8440
11	1050	N	684	-0-	-366	-0-	678 2	6 9	N	5	5 8		78
12	1054	N	957	-0-	-97	-0-	948 2	9 9	N	8	8 8		78
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	950 2	21 9	N	19	7 8		90
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	870 2	12 9	N	11	8 8		93
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	943 2	21 9	N	19	11 8		101
04	930	N	673	-0-	-257	-0-	663 2	10 9	N	9	4 8		106
TEXANA GU NO. 1													
WELL #:		1		RRCID -> 228894	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	7913	-	8450	
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	306 2	8 9	Y	7	5 8		159
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	855 2	13 9	Y	12	11 8		160
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	741 2	22 9	Y	20	8 8		172
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	709 2	21 9	Y	19	11 8		180
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	791 2	18 9	Y	16	8 8		188
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	682 2	22 9	Y	20	9 8		199
TEXANA GU NO. 1													
WELL #:		3		RRCID -> 237511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	7836	-	8522	
11	990	N	524	-0-	-466	-0-	513 2	11 9	Y	10	4 8		38
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	923 2	14 9	Y	13	8 8		43
01	992	N	973	-0-	-19	-0-	953 2	20 9	Y	18	6 8		55
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	880 2	15 9	Y	14	7 8		62
03	930	N	702	-0-	-228	-0-	687 2	15 9	Y	14	6 8		70
04	930	N	568	-0-	-362	-0-	564 2	4 9	Y	4	45 1	4 8	25
HARRISON, CASH													
WELL #:		1		RRCID -> 240429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	7776	-	8449	
11	1230	N	914	-0-	-316	-0-	910 2	4 9	N	4	4 8		14
12	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	986 2	168 9	N	153	161 1	3 8	3
01	1147	N	827	-0-	-320	-0-	823 2	4 9	N	4	4 8		3
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	902 2	7 9	N	6	6 8		3
03	1147	N	938	-0-	-209	-0-	929 2	9 9	N	8	8 8		3
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	850 2	3 9	N	3	3 8		3
TEXANA GU NO. 1													
WELL #:		4		RRCID -> 241494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8693	PERF.	7860	-	8378	
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1086 2	8 9	Y	7			112
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1243 2	13 9	Y	12			124
01	1550	N	1042	-0-	-508	-0-	1029 2	13 9	Y	12			136
02	1044	N	961	-0-	-83	-0-	952 2	9 9	Y	8			144
03	1271	N	941	-0-	-330	-0-	932 2	9 9	Y	8			152
04	1020	N	882	-0-	-138	-0-	870 2	12 9	Y	11			163

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) ELLIS EXPLORATION, INC. ANDERSON, LEWIS		//CONT.//	90998 500 248895	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	275981	COMPL. DATE	01/27/2015	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7874	-	8322		
11	5310 X	4653	-0-	-657	-0-	4622	2	31	9	N	28				225
12	4061 X	3325	-0-	-736	-0-	3312	2	13	9	N	12				237
01	4061 X	3390	-0-	-671	-0-	3371	2	19	9	N	17	182	1		72
02	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5019	2	39	9	N	35				107
03	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5187	2	141	9	N	128				235
04	4650 X	1779	-0-	-2871	-0-	1758	2	21	9	N	19	189	1		65
ENERQUEST CORPORATION BEECH CREEK				252059			1	RRCID ->	279909	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7263 - 7340
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-				281
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-				281
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				281
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				281
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				281
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				281
O'RYAN OIL AND GAS GROUNDS				617042			1	RRCID ->	254556	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10426 - 10536
11	810 N	36	-0-	-774	-0-	36	3			N	-0-				-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MARCH-DICKEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	267361	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	11843	PERF.	7733 - 7982		
11	1380 N	62	-0-	-1318	-0-	62	3			N	-0-				-0-
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. PINE LEAF GAS UNIT				620614			2	RRCID ->	228544	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	8432 - 9542
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PINE LEAF GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	254745	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	8228 - 11374		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
BEN, JUDAH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	245385	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	8970 -	9966
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2023 - WELL PLUGGED 4/24/2023													

TEAM OPERATING, L.L.C.				840878		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	215783	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	7463 -	8419	
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	75	1	656	2	Y	3	24	1	4
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	3	9	834	2	Y	4			8
01	DLQ G-10	891	-0-	891	891	4	9	798	2	Y	4			12
02	DLQ G-10	863	-0-	863	1754	4	9	763	2	Y	10	19	1	3
03	2614 N	860	-0-	-1754	-0-	11	9	767	2	Y	3			6
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	3	9	738	2	Y	3			9

LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	223015	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7512 -	8836	
11	2190 N	916	-0-	-1274	-0-	94	1	816	2	Y	5	62	1	8
12	2697 N	1722	-0-	-975	-0-	6	9	1541	2	Y	9			17
01	DLQ G-10	1088	-0-	1088	1088	10	9	976	2	Y	6			23
02	DLQ G-10	1384	-0-	1384	2472	7	9	1223	2	Y	19	37	1	5
03	4070 X	1598	-0-	-2472	-0-	21	9	1423	2	Y	7			12
04	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	167	1	1444	2	Y	8			20

LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	228552	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	7510 -	8996	
11	1470 N	1448	-0-	-22	-0-	148	1	1293	2	Y	6	29	1	5
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	7	9	1445	2	Y	5			10
01	DLQ G-10	1307	-0-	1307	1307	6	9	1174	2	Y	4			14
02	DLQ G-10	1136	-0-	1136	2443	4	9	1011	2	Y	8	20	1	2
03	3644 X	1201	-0-	-2443	-0-	116	1	1072	2	Y	3			5
04	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	126	1	1119	2	Y	4			9

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) TEAM OPERATING, L.L.C. LANGLEY, J.C. GU 1		//CONT.// 90998 500 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 231645	COMPL. DATE 07/09/2007	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 7553	-	8949					
11	660 N	612	-0-	-48	-0-	59 1	552 2	Y	1		2	1		1
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	65 1	620 2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	672	-0-	672	672	63 1	608 2	Y	1					2
02	DLQ G-10	568	-0-	568	1240	58 1	509 2	Y	1		2	1		1
03	2151 X	911	-0-	-1240	-0-	95 1	816 2	Y	-0-					1
04	976 X	976	-0-	-0-	-0-	100 1	875 2	Y	1					2
CALEB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232908	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10138	PERF. 8323	-	10018					
11	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	230 1	2024 2	Y	48					53
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	215 1	1974 2	Y	-0-					53
01	DLQ G-10	1726	-0-	1726	1726	172 1	1554 2	Y	-0-					53
02	DLQ G-10	1692	-0-	1692	3418	166 1	1500 2	Y	24		61	1		16
03	5133 X	1715	-0-	-3418	-0-	180 1	1535 2	Y	-0-					16
04	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	157 1	1314 2	Y	-0-					16
RENEE, AVERY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 236114	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10281	PERF. 9182	-	10159					
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15 1	126 2	Y	2					2
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17 1	151 2	Y	-0-					2
01	DLQ G-10	194	-0-	194	194	16 1	144 2	Y	31					33
02	DLQ G-10	113	-0-	113	307	12 1	101 2	Y	-0-					33
03	421 N	114	-0-	-307	-0-	12 1	102 2	Y	-0-					33
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13 1	103 2	Y	-0-					33
GRAFTON		WELL #: 2		RRCID -> 238107	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9592	PERF. 7622	-	9495					
11	1770 N	1655	-0-	-115	-0-	168 1	1468 2	Y	17		51	1		4
12	1829 N	1742	-0-	-87	-0-	174 1	1568 2	Y	-0-					4
01	DLQ G-10	1828	-0-	1828	1828	177 1	1651 2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10	1678	-0-	1678	3506	172 1	1503 2	Y	3					7
03	4998 X	1492	-0-	-3506	-0-	157 1	1333 2	Y	2					9
04	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	189 1	1533 2	Y	12					21
LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 238698	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9156	PERF. 7550	-	9006					
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	231 1	2020 2	Y	7		52	1		10
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	221 1	1988 2	Y	7					17
01	DLQ G-10	2176	-0-	2176	2176	216 1	1952 2	Y	7					24
02	DLQ G-10	2082	-0-	2082	4258	212 1	1850 2	Y	18		37	1		5
03	3100 N	2137	-0-	-963	3295	224 1	1906 2	Y	6					11
04	3000 N	2001	-0-	-999	2296	218 1	1776 2	Y	6					17

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) TEAM OPERATING, L.L.C. BARRETT-CHARLES GU 1		//CONT.// //CONT.//	90998 500 840878	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

JONES, DIANE GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	240426	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	10269	PERF.	8875	-	10161	
11		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	115	1	1001	2	N	16			75	
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	92	1	826	2	N	-0-			75	
01		1178 N	455	-0-	-723	-0-	44	1	411	2	N	-0-			75	
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-			75	
03		930 N	89	-0-	-841	-0-	9	1	80	2	N	-0-			75	
04		450 N	82	-0-	-368	-0-	9	1	73	2	N	-0-			75	

ALEXANDER, JACOB GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	241873	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	7606	-	9194
11		885 N	885	-0-	-0-	-0-	89	1	796	2	N	-0-	84	1	20	
12		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	105	1	989	2	N	-0-			20	
01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	87	1	845	2	N	-0-			20	
02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	97	1	860	2	N	76	54	1	42	
03		547 N	547	-0-	-0-	-0-	84	9							42	
04		330 N	119	-0-	-211	-0-	56	1	491	2	N	-0-			42	
							8	1	65	2	N	42			84	
							46	9								

RENEE, AVERY GU 1				WELL #:	5	RRCID ->	242565	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9092	-	10094
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01		DLQ G-10	1	-0-	-0-	1	1	2			Y	-0-			-0-	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-	
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-	
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-	

WILL FORESTER GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	243859	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	8668	-	9775
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	

BLACK STONE-LOCK GU 1				WELL #:	3	RRCID ->	244408	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	8799	-	8806	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) TEAM OPERATING, L.L.C. GRAFTON		//CONT.// 90998 500 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GRAFTON		WELL #: 3		RRCID -> 247635		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9534 PERF. 7552 - 9429				
11	4380 X	2038	-0-	-2342	-0-	213	1	1810	2	Y	14	46	1		3	
12	4340 X	2010	-0-	-2330	-0-	15	9	1806	2	Y	-0-				3	
01	DLQ G-10	2698	-0-	2698	2698	204	1	2429	2	Y	-0-				3	
02	DLQ G-10	2888	-0-	2888	5586	269	1	2588	2	Y	2				5	
03	8645 X	3059	-0-	-5586	-0-	2	9	2718	2	Y	20				25	
04	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	319	1	2745	2	Y	9				34	
						22	9									
						338	1									
						10	9									
GRAFTON		WELL #: 4		RRCID -> 254729		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9382 PERF. 7782 - 9049				
11	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	442	1	3753	2	Y	17	58	1		10	
12	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	19	9	3500	2	Y	1				11	
01	DLQ G-10	4454	-0-	4454	4454	1	9	4014	2	Y	-0-				11	
02	DLQ G-10	4741	-0-	4741	9195	440	1	4257	2	Y	2				13	
03	13505 X	4310	-0-	-9195	-0-	482	1	3832	2	Y	28				41	
04	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	2	9	3387	2	Y	18				59	
						447	1									
						31	9									
						421	1									
						20	9									
ANGELA FAITH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 255079		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH		10066 PERF. 8340 - 8347						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
XTO ENERGY INC. TRAWICK GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 016762		COMPL. DATE 03/25/1950		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7488 - 7536						
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				-0-	
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-				-0-	
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				-0-	
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-				-0-	
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-				-0-	
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-				-0-	
TRAWICK GU 4		WELL #: 1 L		RRCID -> 016764		COMPL. DATE 05/16/1950		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7502 - 7542						
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	3	2	9	N	2	2	0		-0-	
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	3	2	9	N	2	1	0	1 1	-0-	
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1107	3	3	9	N	3	3	0		-0-	
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	3	3	9	N	3	3	0		-0-	
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1099	3	4	9	N	4	4	0		-0-	
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	3	2	9	N	2	2	0		-0-	
TRAWICK GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 016765		COMPL. DATE 07/19/1950		TOTAL DEPTH		7945 PERF. 7493 - 7540						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 016767		COMPL. DATE 02/25/1951		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7610 - 7630		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	1800 N	1401	-0-	-399	-0-	1398 3	3 9	N	3	3	0			-0-
12	1612 N	1392	-0-	-220	-0-	1389 3	3 9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	1550 N	1032	-0-	-518	-0-	1025 3	7 9	N	6	6	0			-0-
02	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2618 3	6 9	N	5	5	0			-0-
03	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2580 3	14 9	N	13	13	0			-0-
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1868 3	6 9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 016769		COMPL. DATE 01/07/1951		TOTAL DEPTH		8194		PERF. N/A		
11	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3548 3	9 9	N	8	8	0			-0-
12	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3768 3	10 9	N	9	6	0	3	1	-0-
01	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3833 3	17 9	N	15	15	0			-0-
02	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3563 3	13 9	N	12	12	0			-0-
03	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3846 3	19 9	N	17	17	0			-0-
04	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3859 3	10 9	N	9	9	0			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 016772		COMPL. DATE 08/14/1951		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7556 - 7589		
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-					-0-
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3		N	-0-					-0-
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3		N	-0-					-0-
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		N	-0-					-0-
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		N	-0-					-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 1		RRCID -> 016773		COMPL. DATE 09/27/1951		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7590 - 7608		
11	720 N	559	-0-	-161	-0-	549 3	10 9	N	9	9	0			-0-
12	682 N	589	-0-	-93	-0-	578 3	11 9	N	10	7	0	3	1	-0-
01	620 N	598	-0-	-22	-0-	579 3	19 9	N	17	17	0			-0-
02	551 N	481	-0-	-70	-0-	467 3	14 9	N	13	13	0			-0-
03	589 N	577	-0-	-12	-0-	558 3	19 9	N	17	17	0			-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	569 3	10 9	N	9	9	0			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 016776		COMPL. DATE 11/07/1951		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7509 - 7564		
11	990 X	630	-0-	-360	-0-	629 3	1 9	N	1	1	0			-0-
12	930 X	477	-0-	-453	-0-	476 3	1 9	N	1	1	0			-0-
01	806 X	763	-0-	-43	-0-	761 3	2 9	N	2	2	0			-0-
02	754 X	639	-0-	-115	-0-	637 3	2 9	N	2	2	0			-0-
03	840 X	840	-0-	-0-	-0-	837 3	3 9	N	3	3	0			-0-
04	758 X	758	-0-	-0-	-0-	757 3	1 9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 016778		COMPL. DATE 06/25/1962		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7539 - 7587		
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	127 3	6 9	N	5	5	0			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	193 3	6 9	N	5	3	0	2	1	-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	189 3	15 9	N	14	14	0			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	131 3	11 9	N	10	10	0			-0-
03	186 N	131	-0-	-55	-0-	121 3	10 9	N	9	9	0			-0-
04	210 N	156	-0-	-54	-0-	150 3	6 9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK GU 20		WELL #: 1		RRCID -> 016779		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7715 - 7769		
11	3060 X	1915	-0-	-1145	-0-	1911 3	4 9	N	4	4	0			-0-
12	2759 X	1917	-0-	-842	-0-	1913 3	4 9	N	4	3	0	1	1	-0-
01	2635 X	1306	-0-	-1329	-0-	1298 3	8 9	N	7	7	0			-0-
02	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5859 3	7 9	N	6	6	0			-0-
03	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	9167 3	33 9	N	30	30	0			-0-
04	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	8439 3	20 9	N	18	18	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 016780		COMPL. DATE 12/28/1951		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7579 - 7593		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	469 3	3 9	N	3	3 0	-0-	
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1206 3	3 9	N	3	2 0	-0-	
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	665 3	13 9	N	12	12 0	-0-	
02	464 N	399	-0-	-65	-0-	393 3	6 9	N	5	5 0	-0-	
03	744 N	433	-0-	-311	-0-	427 3	6 9	N	5	5 0	-0-	
04	660 N	419	-0-	-241	-0-	417 3	2 9	N	2	2 0	-0-	

TRAWICK GU 22		WELL #: 1		RRCID -> 016781		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		8250 PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 25		WELL #: 1		RRCID -> 016784		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH		8241 PERF. 7674 - 7987		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 26		WELL #: 1		RRCID -> 016785		COMPL. DATE 03/10/1953		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7792 - 7816		
11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2124 3	8 9	N	7	7 0	-0-	
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2161 3	9 9	N	8	5 0	-0-	
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1334 3	14 9	N	13	13 0	-0-	
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1912 3	8 9	N	7	7 0	-0-	
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2138 3	17 9	N	15	15 0	-0-	
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1985 3	8 9	N	7	7 0	-0-	

TRAWICK GU 28		WELL #: 1		RRCID -> 016787		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
11	8250 X	6026	-0-	-2224	-0-	6022 3	4 9	N	4	4 0	-0-	
12	8525 X	7167	-0-	-1358	-0-	7163 3	4 9	N	4	3 0	-0-	
01	8525 X	6385	-0-	-2140	-0-	6376 3	9 9	N	8	8 0	-0-	
02	7598 X	7226	-0-	-372	-0-	7219 3	7 9	N	6	6 0	-0-	
03	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	8200 3	11 9	N	10	10 0	-0-	
04	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7477 3	6 9	N	5	5 0	-0-	

TRAWICK GU 29		WELL #: 2		RRCID -> 016788		COMPL. DATE 01/10/1953		TOTAL DEPTH		7981 PERF. 7570 - 7586		
11	3000 N	2838	-0-	-162	-0-	1731	2832 3	6 9	N	5	5 0	-0-
12	3100 N	2982	-0-	-118	-0-	1613	2972 3	10 9	N	9	6 0	-0-
01	3100 N	2419	-0-	-681	-0-	932	2404 3	15 9	N	14	14 0	-0-
02	2900 N	2509	-0-	-391	-0-	541	2499 3	10 9	N	9	9 0	-0-
03	3100 N	2673	-0-	-427	-0-	114	2658 3	15 9	N	14	14 0	-0-
04	2444 N	2330	-0-	-114	-0-	2322 3	8 9	N	7	7 0	-0-	

TRAWICK GU 30		WELL #: 1		RRCID -> 016789		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7330 - 7447		
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	191 3	2 9	N	2	2 0	-0-	
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	199 3	3 9	N	3	2 0	-0-	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	215 3	6 9	N	5	5 0	-0-	
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	185 3	4 9	N	4	4 0	-0-	
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	179 3	6 9	N	5	5 0	-0-	
04	210 N	92	-0-	-118	-0-	90 3	2 9	N	2	2 0	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 32		WELL #: 1		RRCID -> 016790		COMPL. DATE 05/19/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7837 - 7845	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3	N	-0-		-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3	N	-0-		-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3	N	-0-		-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 39		WELL #: 1		RRCID -> 016791		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 8129		PERF. 7316 - 7527	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 41		WELL #: 1		RRCID -> 016793		COMPL. DATE 03/07/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7770 - 7824	
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-		-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-		-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #: 1		RRCID -> 016794		COMPL. DATE 01/26/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8167 - 8172	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 47		WELL #: 1		RRCID -> 016795		COMPL. DATE 02/02/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7886 - 7908	
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-		-0-
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-		-0-
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-		-0-
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-		-0-
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-		-0-
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 52		WELL #: 1		RRCID -> 016798		COMPL. DATE 10/23/1954		TOTAL DEPTH 8043		PERF. 7556 - 7584	
11	2820 X	2372	-0-	-448	-0-	2371	3	1 9 N	1	1 0	-0-
12	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3460	3	2 9 N	2	1 0	-0-
01	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3486	3	3 9 N	3	3 0	-0-
02	2726 X	984	-0-	-1742	-0-	982	3	2 9 N	2	2 0	-0-
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	1	1 0	-0-
04	2820 X	571	-0-	-2249	-0-	571	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 54		WELL #: 1		RRCID -> 016800		COMPL. DATE 12/22/1956		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 7874 - 7895	
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3	N	-0-		-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	-0-		-0-
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3	N	-0-		-0-
02	1392 N	1134	-0-	-258	-0-	1134	3	N	-0-		-0-
03	1209 N	1039	-0-	-170	-0-	1039	3	N	-0-		-0-
04	1380 N	1012	-0-	-368	-0-	1012	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 10		WELL #: 2		RRCID -> 032917		COMPL. DATE 04/23/1964		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8312 - 8645				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 2 T		RRCID -> 034818		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8161 - 8572				
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3352	3	7	9	N	6	6	0
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3600	3	8	9	N	7	5	0
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3477	3	13	9	N	12	12	0
02	2842	X	2684	-0-	-158	-0-	2674	3	10	9	N	9	9	0
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3535	3	13	9	N	12	12	0
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3565	3	8	9	N	7	7	0

TRAWICK GU 3		WELL #: 2		RRCID -> 036580		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8048 - 8655				
11	5640	X	2337	-0-	-3303	-0-	2331	3	6	9	N	5	5	0
12	5704	X	2329	-0-	-3375	-0-	2325	3	4	9	N	4	3	0
01	5239	X	2236	-0-	-3003	-0-	2228	3	8	9	N	7	7	0
02	3915	X	1934	-0-	-1981	-0-	1928	3	6	9	N	5	5	0
03	3875	X	3342	-0-	-533	-0-	3332	3	10	9	N	9	9	0
04	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5342	3	9	9	N	8	8	0

TRAWICK GU 7		WELL #: 2		RRCID -> 037261		COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 8046 - 8486				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 038394		COMPL. DATE 01/29/1966		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8576 - 8687				
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	760	3	2	9	N	2	2	0
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	800	3	3	9	N	3	2	0
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	812	3	6	9	N	5	5	0
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	767	3	4	9	N	4	4	0
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	813	3	7	9	N	6	6	0
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	3	3	9	N	3	3	0

TRAWICK GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 039066		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8036 - 8364				
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-		-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-		-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-		-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-		-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-		-0-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 2		RRCID -> 040231		COMPL. DATE 09/22/1966		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 8703 - 8736				
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	631	3	1	9	N	1	1	0
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	3	3	9	N	3	2	0
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	594	3	4	9	N	4	4	0
02	609	N	570	-0-	-39	-0-	567	3	3	9	N	3	3	0
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	585	3	4	9	N	4	4	0
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	3	2	9	N	2	2	0

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 063026		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7250 - 8826	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	4950 X	4871	-0-	-79	-0-	4865 3	6 9	N	5	5 0	-0-
12	5115 X	4960	-0-	-155	-0-	4953 3	7 9	N	6	4 0	-0-
01	5053 X	4995	-0-	-58	-0-	4984 3	11 9	N	10	10 0	-0-
02	4698 X	4681	-0-	-17	-0-	4672 3	9 9	N	8	8 0	-0-
03	5022 X	4909	-0-	-113	-0-	4897 3	12 9	N	11	11 0	-0-
04	4860 X	4804	-0-	-56	-0-	4797 3	7 9	N	6	6 0	-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 3		RRCID -> 064757		COMPL. DATE 11/03/1975		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8278 - 8684	
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3		N	-0-		-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		N	-0-		-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	161 3	1 9	N	1	1 0	-0-
02	174 N	160	-0-	-14	-0-	159 3	1 9	N	1	1 0	-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	172 3	1 9	N	1	1 0	-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 3		RRCID -> 068129		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 9032		PERF. 8580 - 8816	
11	2790 X	2419	-0-	-371	-0-	2415 3	4 9	N	4	4 0	-0-
12	2914 X	1554	-0-	-1360	-0-	1550 3	4 9	N	4	3 0	-0-
01	2914 X	2682	-0-	-232	-0-	2676 3	6 9	N	5	5 0	-0-
02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2725 3	7 9	N	6	6 0	-0-
03	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2907 3	10 9	N	9	9 0	-0-
04	2610 X	2577	-0-	-33	-0-	2573 3	4 9	N	4	4 0	-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 4		RRCID -> 068428		COMPL. DATE 09/27/1976		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8718 - 8332	
11	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5489 3	2 9	N	2	2 0	-0-
12	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5734 3	2 9	N	2	1 0	-0-
01	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5706 3	3 9	N	3	3 0	-0-
02	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5548 3	3 9	N	3	3 0	-0-
03	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6118 3	4 9	N	4	4 0	-0-
04	5460 X	5308	-0-	-152	-0-	5306 3	2 9	N	2	2 0	-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 3		RRCID -> 068990		COMPL. DATE 06/04/2019		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 7704 - 8314	
11	990 N	776	-0-	-214	-0-	773 3	3 9	N	3	3 0	-0-
12	1023 N	962	-0-	-61	-0-	959 3	3 9	N	3	2 0	-0-
01	961 N	901	-0-	-60	-0-	894 3	7 9	N	6	6 0	-0-
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	854 3	6 9	N	5	5 0	-0-
03	961 N	940	-0-	-21	-0-	932 3	8 9	N	7	7 0	-0-
04	870 N	545	-0-	-325	-0-	542 3	3 9	N	3	3 0	-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 3		RRCID -> 069024		COMPL. DATE 11/03/1976		TOTAL DEPTH 8996		PERF. 8194 - 8738	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 0	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	8 3	6 9	N	5	5 0	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 3		RRCID -> 069226		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7540 - 7558	
11	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2481 3	8 9	N	7	7 0	-0-
12	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	3008 3	9 9	N	8	5 0	-0-
01	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2939 3	18 9	N	16	16 0	-0-
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1963 3	12 9	N	11	11 0	-0-
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1951 3	12 9	N	11	11 0	-0-
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2243 3	7 9	N	6	6 0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 10		WELL #: 3		RRCID -> 069303		COMPL. DATE 10/25/1976		TOTAL DEPTH 9014		PERF. 8236 - 8706	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5261 3	10 9 N	9	9 0		-0-
12	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5510 3	11 9 N	10	7 0	3 1	-0-
01	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5311 3	20 9 N	18	18 0		-0-
02	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5109 3	15 9 N	14	14 0		-0-
03	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5379 3	21 9 N	19	19 0		-0-
04	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5176 3	10 9 N	9	9 0		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 071415		COMPL. DATE 11/08/1950		TOTAL DEPTH 7831		PERF. 7196 - 7284	
11	3540 X	2891	-0-	-649	-0-	2891 3	N	-0-			-0-
12	3317 X	2948	-0-	-369	-0-	2948 3	N	-0-			-0-
01	3193 X	3016	-0-	-177	-0-	3016 3	N	-0-			-0-
02	2987 X	2742	-0-	-245	-0-	2742 3	N	-0-			-0-
03	3100 X	2858	-0-	-242	-0-	2858 3	N	-0-			-0-
04	2910 X	2764	-0-	-146	-0-	2764 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 075271		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7278 - 7368	
11	3000 N	1906	-0-	-1094	148	1906 3	N	-0-			-0-
12	2022 N	1874	-0-	-148	-0-	1874 3	N	-0-			-0-
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 3	N	-0-			-0-
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3	N	-0-			-0-
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3	N	-0-			-0-
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 3		RRCID -> 077937		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7260 - 7850	
11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3299 3	2 9 N	2	2 0		-0-
12	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3239 3	3 9 N	3	2 0	1 1	-0-
01	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2964 3	4 9 N	4	4 0		-0-
02	3190 X	2739	-0-	-451	-0-	2736 3	3 9 N	3	3 0		-0-
03	3410 X	2853	-0-	-557	-0-	2849 3	4 9 N	4	4 0		-0-
04	3300 X	2703	-0-	-597	-0-	2701 3	2 9 N	2	2 0		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 3		RRCID -> 079378		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 8323 - 8873	
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	898 3	1 9 N	1	1 0		-0-
12	961 N	920	-0-	-41	-0-	919 3	1 9 N	1	1 0		-0-
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	950 3	2 9 N	2	2 0		-0-
02	870 N	841	-0-	-29	-0-	839 3	2 9 N	2	2 0		-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	943 3	2 9 N	2	2 0		-0-
04	930 N	899	-0-	-31	-0-	898 3	1 9 N	1	1 0		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 4		RRCID -> 079749		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7251 - 7339	
11	210 N	159	-0-	-51	-0-	159 3	N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3	N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-			-0-
02	145 N	128	-0-	-17	-0-	128 3	N	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 51		WELL #: 1		RRCID -> 079787		COMPL. DATE 11/06/1978		TOTAL DEPTH 8102		PERF. 7338 - 7451	
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-			-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3	N	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 080467		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7162 - 7279	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
11	3000 N	2072	-0-	-928	287	2069 3	3 9 N	3	3 0		-0-
12	2367 N	2080	-0-	-287	-0-	2077 3	3 9 N	3	2 0	1 1	-0-
01	2201 N	2108	-0-	-93	-0-	2102 3	6 9 N	5	5 0		-0-
02	2001 N	1969	-0-	-32	-0-	1965 3	4 9 N	4	4 0		-0-
03	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2105 3	7 9 N	6	6 0		-0-
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2043 3	3 9 N	3	3 0		-0-

TRAWICK GU 15		WELL #: 3		RRCID -> 081160		COMPL. DATE 01/12/1979		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8072 - 8672	
11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2116 3	1 9 N	1	1 0		-0-
12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2033 3	2 9 N	2	1 0	1 1	-0-
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1061 3	2 9 N	2	2 0		-0-
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1627 3	1 9 N	1	1 0		-0-
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1488 3	2 9 N	2	2 0		-0-
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1139 3	1 9 N	1	1 0		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 1		RRCID -> 081987		COMPL. DATE 03/29/1979		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7219 - 7332	
11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2375 3	6 9 N	5	5 0		-0-
12	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2421 3	7 9 N	6	4 0	2 1	-0-
01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2434 3	11 9 N	10	10 0		-0-
02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2279 3	9 9 N	8	8 0		-0-
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2440 3	12 9 N	11	11 0		-0-
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2345 3	7 9 N	6	6 0		-0-

TRAWICK G.U. 18		WELL #: 1		RRCID -> 083769		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 8057		PERF. 7320 - 7406	
11	2670 X	2495	-0-	-175	-0-	2494 3	1 9 N	1	1 0		-0-
12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2435 3	1 9 N	1	1 0		-0-
01	2790 N	2306	-0-	-484	-0-	2304 3	2 9 N	2	2 0		-0-
02	2407 N	1631	-0-	-776	-0-	1629 3	2 9 N	2	2 0		-0-
03	2449 N	2155	-0-	-294	-0-	2153 3	2 9 N	2	2 0		-0-
04	2220 N	1716	-0-	-504	-0-	1715 3	1 9 N	1	1 0		-0-

TRAWICK G.U. 20		WELL #: 2A		RRCID -> 084218		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8247 - 8500	
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	326 3		N	-0-		-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-		-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-		-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-		-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-		-0-

TRAWICK G.U. 25		WELL #: 2		RRCID -> 084492		COMPL. DATE 06/23/1979		TOTAL DEPTH 9028		PERF. 7258 - 7261	
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3		N	-0-		-0-
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3		N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 084859		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7181 - 7280	
11	3000 N	1861	-0-	-1139	2836	1861 3		N	-0-		-0-
12	3100 N	2477	-0-	-623	2213	2477 3		N	-0-		-0-
01	3100 N	2319	-0-	-781	1432	2319 3		N	-0-		-0-
02	1910 N	478	-0-	-1432	-0-	478 3		N	-0-		-0-
03	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-		-0-
04	2250 N	1163	-0-	-1087	-0-	1163 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 20		WELL #:		3	RRCID ->	087167	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7808 - 7964		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		

TRAWICK GU 4		WELL #:		4	RRCID ->	088610	COMPL. DATE	05/07/1980	TOTAL DEPTH	7649	PERF. 7209 - 7307		
11	1140 N	510	-0-	-630	-0-	510	3		N	-0-	-0-		
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3		N	-0-	-0-		
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-	-0-		
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-	-0-		
03	1984 N	1461	-0-	-523	-0-	1461	3		N	-0-	-0-		
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		N	-0-	-0-		

TRAWICK GU 27		WELL #:		1	RRCID ->	088646	COMPL. DATE	05/04/1980	TOTAL DEPTH	8233	PERF. 7357 - 7457		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

TRAWICK GU 44		WELL #:		3	RRCID ->	090847	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7416 - 7478		
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-	-0-		
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-	-0-		
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-	-0-		
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-	-0-		
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-	-0-		
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-	-0-		

TRAWICK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	091223	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7204 - 7300		
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-	-0-		
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-	-0-		
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-	-0-		
02	928 N	800	-0-	-128	-0-	800	3		N	-0-	-0-		
03	992 N	966	-0-	-26	-0-	966	3		N	-0-	-0-		
04	960 N	944	-0-	-16	-0-	944	3		N	-0-	-0-		

TRAWICK GU 52		WELL #:		3	RRCID ->	093105	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7290 - 7408		
11	600 N	434	-0-	-166	-0-	426	3	8 9	N	7	0	-0-	
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	552	3	10 9	N	9	6	0	-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	582	3	20 9	N	18	18	0	-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	583	3	17 9	N	15	15	0	-0-
03	558 N	419	-0-	-139	-0-	397	3	22 9	N	20	20	0	-0-
04	570 N	410	-0-	-160	-0-	402	3	8 9	N	7	7	0	-0-

TRAWICK GU 15		WELL #:		1	RRCID ->	094110	COMPL. DATE	01/03/1981	TOTAL DEPTH	8036	PERF. 7310 - 7384		
11	3000 N	1696	-0-	-1304	-0-	3592	1696	3	N	-0-	-0-		
12	3100 N	2367	-0-	-733	-0-	2859	2367	3	N	-0-	-0-		
01	3100 N	2274	-0-	-826	-0-	2033	2274	3	N	-0-	-0-		
02	2788 N	755	-0-	-2033	-0-	755	3	3	N	-0-	-0-		
03	589 N	104	-0-	-485	-0-	104	3		N	-0-	-0-		
04	570 N	522	-0-	-48	-0-	522	3		N	-0-	-0-		

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TEMPLE INDUSTRIES INC.		WELL #:		4	RRCID ->	094575	COMPL. DATE	12/21/2022	TOTAL DEPTH	8874	PERF.	7650 - 7851	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
11	6570 X	4889	-0-	-1681	-0-	4833	3	56	9	N	51	51 0	-0-
12	5270 X	4785	-0-	-485	-0-	4708	3	77	9	N	70	47 0	-0-
01	5270 X	5033	-0-	-237	-0-	4905	3	128	9	N	116	116 0	-0-
02	4930 X	4859	-0-	-71	-0-	4753	3	106	9	N	96	96 0	-0-
03	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5055	3	150	9	N	136	136 0	-0-
04	4890 X	4744	-0-	-146	-0-	4671	3	73	9	N	66	66 0	-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		4	RRCID ->	095332	COMPL. DATE	08/04/1981	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7272 - 7373	
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-	-0-	
12	651 N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-	-0-	
01	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-	-0-	
02	551 N	486	-0-	-65	-0-	486	3			N	-0-	-0-	
03	558 N	498	-0-	-60	-0-	498	3			N	-0-	-0-	
04	540 N	466	-0-	-74	-0-	466	3			N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 22		WELL #:		3	RRCID ->	095997	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8100 - 8320	
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-	
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	-0-	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-	-0-	
04	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 57		WELL #:		2	RRCID ->	096088	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	8988	PERF.	7877 - 8062	
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3	9	N	3	3 0	-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	249	3	10	9	N	9	6 0	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	33	3	13	9	N	12	12 0	-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	346	3	4	9	N	4	4 0	-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	782	3	35	9	N	32	32 0	-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	914	3	29	9	N	26	26 0	-0-

TRAWICK GU 60		WELL #:		1	RRCID ->	097410	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7362 - 7479	
11	1530 N	1319	-0-	-211	-0-	1319	3			N	-0-	-0-	
12	2139 N	1224	-0-	-915	-0-	1224	3			N	-0-	-0-	
01	1674 N	1202	-0-	-472	-0-	1202	3			N	-0-	-0-	
02	1276 N	1094	-0-	-182	-0-	1094	3			N	-0-	-0-	
03	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-	-0-	
04	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	1106	3			N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 27		WELL #:		2	RRCID ->	106836	COMPL. DATE	07/18/1983	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8394 - 8556	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 32		WELL #:		3	RRCID ->	115461	COMPL. DATE	12/05/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8127 - 8440	
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-	-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-	-0-	
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	44	3			N	-0-	-0-	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	-0-	
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 14		WELL #: 4		RRCID -> 115891		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7291 - 7392	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2428 3	6 9	N	5	5 0	-0-
12	3100 N	3900	-0-	800	800	3893 3	7 9	N	6	4 0	-0-
01	3100 N	3570	-0-	470	1270	3553 3	17 9	N	15	15 0	-0-
02	2900 N	4096	-0-	1196	2466	4084 3	12 9	N	11	11 0	-0-
03	6563 X	4097	-0-	-2466	-0-	4077 3	20 9	N	18	18 0	-0-
04	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3820 3	9 9	N	8	8 0	-0-

TRAWICK GU 60		WELL #: 2		RRCID -> 116795		COMPL. DATE 04/10/1985		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8124 - 8266	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 4		RRCID -> 117817		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 8998		PERF. 8370 - 8655	
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1674 3	2 9	N	2	2 0	-0-
12	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	1733 3	2 9	N	2	1 0	-0-
01	1767 N	1613	-0-	-154	-0-	1609 3	4 9	N	4	4 0	-0-
02	1624 N	1355	-0-	-269	-0-	1352 3	3 9	N	3	3 0	-0-
03	1736 N	1404	-0-	-332	-0-	1401 3	3 9	N	3	3 0	-0-
04	1560 N	1365	-0-	-195	-0-	1363 3	2 9	N	2	2 0	-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 119231		COMPL. DATE 10/22/1985		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7236 - 7349	
11	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979 3		N	-0-		-0-
12	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 3		N	-0-		-0-
01	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104 3		N	-0-		-0-
02	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 3		N	-0-		-0-
03	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 3		N	-0-		-0-
04	3570 X	3237	-0-	-333	-0-	3237 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 5		RRCID -> 119408		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8096 - 8790	
11	1080 N	998	-0-	-82	-0-	998 3		N	-0-		-0-
12	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1083 3		N	-0-		-0-
01	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095 3		N	-0-		-0-
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-		-0-
03	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1078 3		N	-0-		-0-
04	1050 N	989	-0-	-61	-0-	989 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 5		RRCID -> 119810		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7197 - 8692	
11	2010 N	2008	-0-	-2	-0-	2006 3	2 9	N	2	2 0	-0-
12	2077 N	2063	-0-	-14	-0-	2061 3	2 9	N	2	1 0	-0-
01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2068 3	4 9	N	4	4 0	-0-
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1994 3	3 9	N	3	3 0	-0-
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2091 3	4 9	N	4	4 0	-0-
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2084 3	2 9	N	2	2 0	-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 5		RRCID -> 120203		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8024 - 8706	
11	1590 N	1560	-0-	-30	-0-	1560 3		N	-0-		-0-
12	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	1593 3		N	-0-		-0-
01	1612 N	1609	-0-	-3	-0-	1609 3		N	-0-		-0-
02	1508 N	1496	-0-	-12	-0-	1496 3		N	-0-		-0-
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3		N	-0-		-0-
04	1560 N	1507	-0-	-53	-0-	1507 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 17		WELL #: 5		RRCID -> 120576		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8087 - 8659		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1474 3	20 9	N	18	18 0		-0-
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1284 3	21 9	N	19	13 0	6 1	-0-
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1291 3	32 9	N	29	29 0		-0-
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1166 3	25 9	N	23	23 0		-0-
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1153 3	33 9	N	30	30 0		-0-
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1179 3	17 9	N	15	15 0		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 5		RRCID -> 120577		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8208 - 8648		
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3		N	-0-			-0-
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3		N	-0-			-0-
01	1674 N	1573	-0-	-101	-0-	1573 3		N	-0-			-0-
02	1537 N	1525	-0-	-12	-0-	1525 3		N	-0-			-0-
03	1581 N	1290	-0-	-291	-0-	1290 3		N	-0-			-0-
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 4		RRCID -> 120582		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7338 - 7434		
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	585 3	4 9	N	4	4 0		-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	676 3	6 9	N	5	3 0	2 1	-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	639 3	9 9	N	8	8 0		-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	589 3	7 9	N	6	6 0		-0-
03	682 N	586	-0-	-96	-0-	577 3	9 9	N	8	8 0		-0-
04	630 N	256	-0-	-374	-0-	253 3	3 9	N	3	3 0		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 6		RRCID -> 120584		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8110 - 8746		
11	3600 X	3567	-0-	-33	-0-	3563 3	4 9	N	4	4 0		-0-
12	3689 X	3632	-0-	-57	-0-	3628 3	4 9	N	4	3 0	1 1	-0-
01	3689 X	3595	-0-	-94	-0-	3586 3	9 9	N	8	8 0		-0-
02	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3494 3	7 9	N	6	6 0		-0-
03	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3722 3	9 9	N	8	8 0		-0-
04	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3620 3	4 9	N	4	4 0		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #: 4		RRCID -> 120763		COMPL. DATE 03/10/1986		TOTAL DEPTH 9013		PERF. 8091 - 8478		
11	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3499 3	2 9	N	2	2 0		-0-
12	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3626 3	3 9	N	3	2 0	1 1	-0-
01	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3715 3	6 9	N	5	5 0		-0-
02	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3530 3	4 9	N	4	4 0		-0-
03	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3675 3	6 9	N	5	5 0		-0-
04	3600 X	3521	-0-	-79	-0-	3518 3	3 9	N	3	3 0		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 5		RRCID -> 120817		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8034 - 8694		
11	1620 N	1580	-0-	-40	-0-	1574 3	6 9	N	5	5 0		-0-
12	1674 N	1637	-0-	-37	-0-	1630 3	7 9	N	6	4 0	2 1	-0-
01	1705 N	1660	-0-	-45	-0-	1648 3	12 9	N	11	11 0		-0-
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1570 3	10 9	N	9	9 0		-0-
03	1643 N	1607	-0-	-36	-0-	1594 3	13 9	N	12	12 0		-0-
04	1620 N	1611	-0-	-9	-0-	1604 3	7 9	N	6	6 0		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 4		RRCID -> 127940		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7292 - 7394		
11	3390 X	3167	-0-	-223	-0-	3167 3		N	-0-			-0-
12	3441 X	2928	-0-	-513	-0-	2928 3		N	-0-			-0-
01	3441 X	2788	-0-	-653	-0-	2788 3		N	-0-			-0-
02	3074 X	2654	-0-	-420	-0-	2654 3		N	-0-			-0-
03	3286 X	2905	-0-	-381	-0-	2905 3		N	-0-			-0-
04	3180 X	2274	-0-	-906	-0-	2274 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TRAWICK G.U. 15		WELL #:		4	RRCID ->	129558	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8077 - 8798			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		6	RRCID ->	131086	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7212 - 7283			
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	3		N	-0-				-0-
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3		N	-0-				-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3		N	-0-				-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-				-0-
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3		N	-0-				-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		6	RRCID ->	131653	COMPL. DATE	06/30/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7953 - 8747			
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		5	RRCID ->	132210	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7256 - 7339			
11	2460	X	1717	-0-	-743	-0-	1716	3	1	9	N	1	1	0	-0-
12	2542	X	1707	-0-	-835	-0-	1706	3	1	9	N	1	1	0	-0-
01	2387	X	2281	-0-	-106	-0-	2279	3	2	9	N	2	2	0	-0-
02	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2521	3	2	9	N	2	2	0	-0-
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2752	3	4	9	N	4	4	0	-0-
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2677	3	2	9	N	2	2	0	-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		6	RRCID ->	132212	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8066 - 8702			
11	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	3		N	-0-				-0-
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3		N	-0-				-0-
01	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3		N	-0-				-0-
02	667	N	665	-0-	-2	-0-	665	3		N	-0-				-0-
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3		N	-0-				-0-
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		4	RRCID ->	132430	COMPL. DATE	06/22/1989	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	7271 - 7371			
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3		N	-0-				-0-
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3		N	-0-				-0-
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		N	-0-				-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		N	-0-				-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-				-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TRAWICK GU 5		WELL #: 4		RRCID -> 133266		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 8054 - 8290			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1657 3	2 9	N	2	2 0		-0-	
12	1922 N	1536	-0-	-386	-0-	1533 3	3 9	N	3	2 0	1 1	-0-	
01	2015 N	1384	-0-	-631	-0-	1380 3	4 9	N	4	4 0		-0-	
02	1595 N	1404	-0-	-191	-0-	1401 3	3 9	N	3	3 0		-0-	
03	1550 N	1435	-0-	-115	-0-	1431 3	4 9	N	4	4 0		-0-	
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1568 3	2 9	N	2	2 0		-0-	

TRAWICK GU 17		WELL #: 6		RRCID -> 156409		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7240 - 8423			
11	3090 X	2257	-0-	-833	-0-	2250 3	7 9	N	6	6 0		-0-	
12	3193 X	2350	-0-	-843	-0-	2343 3	7 9	N	6	4 0	2 1	-0-	
01	2697 X	2361	-0-	-336	-0-	2349 3	12 9	N	11	11 0		-0-	
02	2349 X	2261	-0-	-88	-0-	2251 3	10 9	N	9	9 0		-0-	
03	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2390 3	14 9	N	13	13 0		-0-	
04	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2375 3	7 9	N	6	6 0		-0-	

TRAWICK GU 12		WELL #: 5		RRCID -> 156886		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8016 - 8478			
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1095 3	6 9	N	5	5 0		-0-	
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1116 3	7 9	N	6	4 0	2 1	-0-	
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1133 3	11 9	N	10	10 0		-0-	
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1100 3	9 9	N	8	8 0		-0-	
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1192 3	12 9	N	11	11 0		-0-	
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1201 3	7 9	N	6	6 0		-0-	

TRAWICK GU 8		WELL #: 5		RRCID -> 157377		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7284 - 7762			
11	1590 N	1581	-0-	-9	-0-	1574 3	7 9	N	6	6 0		-0-	
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1650 3	8 9	N	7	5 0	2 1	-0-	
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1665 3	13 9	N	12	12 0		-0-	
02	1537 N	1533	-0-	-4	-0-	1522 3	11 9	N	10	10 0		-0-	
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1709 3	15 9	N	14	14 0		-0-	
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1732 3	8 9	N	7	7 0		-0-	

TRAWICK GU 5		WELL #: 6		RRCID -> 158392		COMPL. DATE 09/02/2015		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7251 - 7275			
11	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2718 3	3 9	N	3	3 0		-0-	
12	2728 X	2496	-0-	-232	-0-	2493 3	3 9	N	3	2 0	1 1	-0-	
01	2728 X	2307	-0-	-421	-0-	2301 3	6 9	N	5	5 0		-0-	
02	2639 X	1923	-0-	-716	-0-	1919 3	4 9	N	4	4 0		-0-	
03	2821 X	1842	-0-	-979	-0-	1838 3	4 9	N	4	4 0		-0-	
04	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2983 3	3 9	N	3	3 0		-0-	

TRAWICK GU 21		WELL #: 4		RRCID -> 158626		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7300 - 8564			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 159704		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 9008		PERF. 8322 - 8690			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 18		WELL #:		5	RRCID ->	160114	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8096 - 8489	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	1530 N	1413	-0-	-117	-0-	1413 3			N	-0-			-0-
12	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 3			N	-0-			-0-
01	3100 N	3312	-0-	212	212	3312 3			N	-0-			-0-
02	2900 N	2728	-0-	-172	40	2728 3			N	-0-			-0-
03	2729 N	2689	-0-	-40	-0-	2689 3			N	-0-			-0-
04	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448 3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		4	RRCID ->	160300	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	9151	PERF.	7490 - 7571	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		4	RRCID ->	160935	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8093 - 8480	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	161015	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7245 - 8633	
11	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3279 3	4 9	N	4	4 0			-0-
12	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3356 3	6 9	N	5	3 0	2 1		-0-
01	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2325 3	8 9	N	7	7 0			-0-
02	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4039 3	6 9	N	5	5 0			-0-
03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4068 3	12 9	N	11	11 0			-0-
04	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3900 3	6 9	N	5	5 0			-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		5	RRCID ->	161235	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	9137	PERF.	8178 - 8764	
11	1530 N	1415	-0-	-115	-0-	1412 3	3 9	N	3	3 0			-0-
12	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	1566 3	4 9	N	4	3 0	1 1		-0-
01	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1550 3	8 9	N	7	7 0			-0-
02	1363 N	794	-0-	-569	-0-	788 3	6 9	N	5	5 0			-0-
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	2	2 0			-0-
04	1500 N	188	-0-	-1312	-0-	188 3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		7	RRCID ->	162373	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7268 - 8544	
11	3750 X	3418	-0-	-332	-0-	3416 3	2 9	N	2	2 0			-0-
12	3875 X	3450	-0-	-425	-0-	3447 3	3 9	N	3	2 0	1 1		-0-
01	3720 X	3436	-0-	-284	-0-	3430 3	6 9	N	5	5 0			-0-
02	3451 X	3255	-0-	-196	-0-	3251 3	4 9	N	4	4 0			-0-
03	3627 X	3475	-0-	-152	-0-	3469 3	6 9	N	5	5 0			-0-
04	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3417 3	3 9	N	3	3 0			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		7	RRCID ->	163605	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8098 - 8700	
11	690 N	579	-0-	-111	-0-	578 3	1 9	N	1	1 0			-0-
12	992 N	237	-0-	-755	-0-	237 3		N	-0-				-0-
01	992 N	406	-0-	-586	-0-	406 3		N	-0-				-0-
02	551 N	287	-0-	-264	-0-	286 3	1 9	N	1	1 0			-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	428 3	1 9	N	1	1 0			-0-
04	390 N	217	-0-	-173	-0-	217 3		N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 2		WELL #:		7	RRCID ->	167357	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8080 - 8593
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2024												

TRAWICK GU 22		WELL #:		6	RRCID ->	167745	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8294 - 8680
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2024												

TRAWICK GU 4		WELL #:		2	RRCID ->	170669	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	8772	PERF.	7720 - 7962
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		1	RRCID ->	170701	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7500 - 7540
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		3	RRCID ->	171447	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8332 - 8846
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		2	RRCID ->	171465	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	7260 - 7940
11	3510 X	3096	-0-	-414	-0-	3089	3	7 9	N	6	6 0	-0-
12	3596 X	3538	-0-	-58	-0-	3530	3	8 9	N	7	5 0	-0-
01	3534 X	3517	-0-	-17	-0-	3503	3	14 9	N	13	13 0	-0-
02	3277 X	2830	-0-	-447	-0-	2819	3	11 9	N	10	10 0	-0-
03	3534 X	3056	-0-	-478	-0-	3043	3	13 9	N	12	12 0	-0-
04	3420 X	3375	-0-	-45	-0-	3367	3	8 9	N	7	7 0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TRAWICK GU 44		WELL #:		4	RRCID ->	173213	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7490 - 7530				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		2	RRCID ->	173214	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7670 - 7950				
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-				-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-				-0-
01	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-				-0-
02	377 N	363	-0-	-14	-0-	363	3			N	-0-				-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-				-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-				-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		3	RRCID ->	173311	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	9016	PERF. 7584 - 7798				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		3	RRCID ->	173315	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7496 - 7703				
11	450 X	448	-0-	-2	-0-	445	3	3	9	N	3	3	0		-0-
12	465 X	453	-0-	-12	-0-	449	3	4	9	N	4	3	0	1 1	-0-
01	496 X	487	-0-	-9	-0-	479	3	8	9	N	7	7	0		-0-
02	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1058	3	8	9	N	7	7	0		-0-
03	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2159	3	28	9	N	25	25	0		-0-
04	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2281	3	20	9	N	18	18	0		-0-

TRAWICK GU 29		WELL #:		4	RRCID ->	174121	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7970 - 8060				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		3	RRCID ->	175327	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7374 - 7414				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		6	RRCID ->	175329	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7908 - 7952				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRAWICK GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 175669		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
11	2269 N	1254	-0-	-1015	-0-	1252	3	2	9	-0-
12	2201 N	1420	-0-	-781	-0-	1419	3	1	9	-0-
01	2201 N	1559	-0-	-642	-0-	1557	3	2	9	-0-
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1449	3	2	9	-0-
03	1426 N	1175	-0-	-251	-0-	1172	3	3	9	-0-
04	1500 N	1178	-0-	-322	-0-	1177	3	1	9	-0-

TRAWICK GU 16		WELL #: 2		RRCID -> 176666		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 3		RRCID -> 177167		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015		
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	160	3	13	9	-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	164	3	15	9	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	169	3	25	9	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	159	3	21	9	-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	175	3	30	9	-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	163	3	14	9	-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 8		RRCID -> 178804		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 5		RRCID -> 178924		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590		
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	944	3	2	9	-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	899	3	3	9	-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	856	3	4	9	-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	755	3	3	9	-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	800	3	4	9	-0-
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	799	3	2	9	-0-

TRAWICK GU 32		WELL #: 2		RRCID -> 179888		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926		
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 2		RRCID -> 186366		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960		
11	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5881	3	15	9	-0-
12	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5925	3	20	9	-0-
01	5890 X	4922	-0-	-968	-0-	4890	3	32	9	-0-
02	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5894	3	23	9	-0-
03	6107 X	5968	-0-	-139	-0-	5931	3	37	9	-0-
04	5910 X	5886	-0-	-24	-0-	5867	3	19	9	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 22		WELL #: 7H		RRCID -> 189812		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7533 - 11813		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	420 N	378	-0-	-42	-0-	378 3		N	-0-			-0-
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 3		N	-0-			-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-			-0-
02	377 N	232	-0-	-145	-0-	232 3		N	-0-			-0-
03	372 N	236	-0-	-136	-0-	236 3		N	-0-			-0-
04	300 N	230	-0-	-70	-0-	230 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 7H		RRCID -> 190669		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7533 - 11377		
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1833 3	7 9	N	6	6 0		-0-
12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1876 3	7 9	N	6	4 0	2 1	-0-
01	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	1809 3	12 9	N	11	11 0		-0-
02	1769 N	1467	-0-	-302	-0-	1458 3	9 9	N	8	8 0		-0-
03	1891 N	1650	-0-	-241	-0-	1638 3	12 9	N	11	11 0		-0-
04	1770 N	1525	-0-	-245	-0-	1519 3	6 9	N	5	5 0		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 7H		RRCID -> 193412		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7379 - 13004		
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1193 3	1 9	N	1	1 0		-0-
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1274 3	1 9	N	1	1 0		-0-
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1301 3	3 9	N	3	3 0		-0-
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1255 3	2 9	N	2	2 0		-0-
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1280 3	3 9	N	3	3 0		-0-
04	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	1226 3	1 9	N	1	1 0		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 8H		RRCID -> 195264		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6910 - 12327		
11	4440 X	3570	-0-	-870	-0-	3566 3	4 9	N	4	4 0		-0-
12	4588 X	3944	-0-	-644	-0-	3940 3	4 9	N	4	3 0	1 1	-0-
01	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4625 3	9 9	N	8	8 0		-0-
02	4060 X	3116	-0-	-944	-0-	3108 3	8 9	N	7	7 0		-0-
03	4030 X	2893	-0-	-1137	-0-	2885 3	8 9	N	7	7 0		-0-
04	4470 X	2615	-0-	-1855	-0-	2612 3	3 9	N	3	3 0		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 8H		RRCID -> 195506		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7336 - 10743		
11	1560 N	1502	-0-	-58	-0-	1496 3	6 9	N	5	5 0		-0-
12	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1551 3	7 9	N	6	4 0	2 1	-0-
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1545 3	11 9	N	10	10 0		-0-
02	1450 N	1446	-0-	-4	-0-	1437 3	9 9	N	8	8 0		-0-
03	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	1445 3	12 9	N	11	11 0		-0-
04	1500 N	1449	-0-	-51	-0-	1443 3	6 9	N	5	5 0		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 8H		RRCID -> 195532		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7800 - 10200		
11	4050 X	3915	-0-	-135	-0-	3913 3	2 9	N	2	2 0		-0-
12	4185 X	3857	-0-	-328	-0-	3855 3	2 9	N	2	1 0	1 1	-0-
01	4185 X	3764	-0-	-421	-0-	3761 3	3 9	N	3	3 0		-0-
02	3886 X	3669	-0-	-217	-0-	3666 3	3 9	N	3	3 0		-0-
03	4123 X	3845	-0-	-278	-0-	3841 3	4 9	N	4	4 0		-0-
04	3930 X	3698	-0-	-232	-0-	3696 3	2 9	N	2	2 0		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 8		RRCID -> 195541		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH		7405 PERF. 7290 - 7310		
11	1770 N	1657	-0-	-113	-0-	1657 3		N	-0-			-0-
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3		N	-0-			-0-
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		N	-0-			-0-
02	1595 N	1556	-0-	-39	-0-	1556 3		N	-0-			-0-
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3		N	-0-			-0-
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 1		WELL #:		9H	RRCID ->	196440	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6289 - 11082
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2486	3	2 9	N	2	2 0	-0-
12	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2577	3	2 9	N	2	1 0	-0-
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2574	3	3 9	N	3	3 0	-0-
02	2407 N	2390	-0-	-17	-0-	2387	3	3 9	N	3	3 0	-0-
03	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2601	3	4 9	N	4	4 0	-0-
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2510	3	2 9	N	2	2 0	-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		6H	RRCID ->	202364	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7520 - 11909
11	2430 X	2357	-0-	-73	-0-	2351	3	6 9	N	5	5 0	-0-
12	2511 X	2432	-0-	-79	-0-	2425	3	7 9	N	6	4 0	-0-
01	2480 X	2414	-0-	-66	-0-	2404	3	10 9	N	9	9 0	-0-
02	2320 X	2284	-0-	-36	-0-	2276	3	8 9	N	7	7 0	-0-
03	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2505	3	11 9	N	10	10 0	-0-
04	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2470	3	6 9	N	5	5 0	-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		7H	RRCID ->	202370	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7750 - 11558
11	6180 X	6147	-0-	-33	-0-	6147	3		N	-0-		-0-
12	6634 X	6407	-0-	-227	-0-	6407	3		N	-0-		-0-
01	6634 X	6203	-0-	-431	-0-	6203	3		N	-0-		-0-
02	6206 X	5967	-0-	-239	-0-	5967	3		N	-0-		-0-
03	6541 X	6265	-0-	-276	-0-	6265	3		N	-0-		-0-
04	6210 X	6071	-0-	-139	-0-	6071	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		5H	RRCID ->	202372	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7638 - 10468
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		N	-0-		-0-
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3		N	-0-		-0-
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3		N	-0-		-0-
02	1624 N	1436	-0-	-188	-0-	1436	3		N	-0-		-0-
03	1736 N	1450	-0-	-286	-0-	1450	3		N	-0-		-0-
04	1650 N	1195	-0-	-455	-0-	1195	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		6H	RRCID ->	202701	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7637 - 11536
11	4920 X	4564	-0-	-356	-0-	4562	3	2 9	N	2	2 0	-0-
12	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5444	3	2 9	N	2	1 0	-0-
01	5301 X	4971	-0-	-330	-0-	4967	3	4 9	N	4	4 0	-0-
02	4959 X	4149	-0-	-810	-0-	4146	3	3 9	N	3	3 0	-0-
03	5456 X	4334	-0-	-1122	-0-	4331	3	3 9	N	3	3 0	-0-
04	5280 X	4898	-0-	-382	-0-	4896	3	2 9	N	2	2 0	-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		6H	RRCID ->	203547	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7650 - 11273
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	3	1 9	N	1	1 0	-0-
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1761	3	2 9	N	2	1 0	-0-
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1778	3	3 9	N	3	3 0	-0-
02	1624 N	1575	-0-	-49	-0-	1573	3	2 9	N	2	2 0	-0-
03	1767 N	1750	-0-	-17	-0-	1747	3	3 9	N	3	3 0	-0-
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1727	3	1 9	N	1	1 0	-0-

TRAWICK GU 61		WELL #:		1H	RRCID ->	203895	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8132 - 11404
11	690 N	663	-0-	-27	-0-	663	3		N	-0-		-0-
12	930 N	606	-0-	-324	-0-	606	3		N	-0-		-0-
01	961 N	579	-0-	-382	-0-	579	3		N	-0-		-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-		-0-
03	620 N	547	-0-	-73	-0-	547	3		N	-0-		-0-
04	570 N	46	-0-	-524	-0-	46	3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 9		WELL #:		5H	RRCID ->	204312	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	7627	PERF.10248	- 11298
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	1470 N	1426	-0-	-44	-0-	1425 3	1 9	N	1	1 0		-0-
12	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1408 3	1 9	N	1	1 0		-0-
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1481 3	2 9	N	2	2 0		-0-
02	1392 N	1356	-0-	-36	-0-	1354 3	2 9	N	2	2 0		-0-
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1763 3	3 9	N	3	3 0		-0-
04	1440 N	1411	-0-	-29	-0-	1409 3	2 9	N	2	2 0		-0-

TRAWICK GU 60		WELL #:		3H	RRCID ->	204493	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	7634	PERF. 7957	- 13145
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-			-0-
12	899 N	866	-0-	-33	-0-	866 3		N	-0-			-0-
01	899 N	875	-0-	-24	-0-	875 3		N	-0-			-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-			-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-			-0-
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 52		WELL #:		4H	RRCID ->	204824	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	7487	PERF. 7713	- 13295
11	3150 X	2857	-0-	-293	-0-	2854 3	3 9	N	3	3 0		-0-
12	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3332 3	4 9	N	4	3 0	1 1	-0-
01	3162 X	2939	-0-	-223	-0-	2931 3	8 9	N	7	7 0		-0-
02	2958 X	2599	-0-	-359	-0-	2593 3	6 9	N	5	5 0		-0-
03	3348 X	2853	-0-	-495	-0-	2845 3	8 9	N	7	7 0		-0-
04	3240 X	2306	-0-	-934	-0-	2303 3	3 9	N	3	3 0		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		6H	RRCID ->	205073	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 8029	- 11624
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3		N	-0-			-0-
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		N	-0-			-0-
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		N	-0-			-0-
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3		N	-0-			-0-
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		5H	RRCID ->	205740	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	7377	PERF. 7740	- 11708
11	840 N	754	-0-	-86	-0-	754 3		N	-0-			-0-
12	992 N	692	-0-	-300	-0-	692 3		N	-0-			-0-
01	806 N	668	-0-	-138	-0-	668 3		N	-0-			-0-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-			-0-
03	682 N	592	-0-	-90	-0-	592 3		N	-0-			-0-
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		7H	RRCID ->	206402	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 7689	- 11800
11	3000 N	2269	-0-	-731	1594	2269 3		N	-0-			-0-
12	3100 N	2178	-0-	-922	672	2178 3		N	-0-			-0-
01	2418 N	1736	-0-	-682	-0-	1736 3		N	-0-			-0-
02	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 3		N	-0-			-0-
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 3		N	-0-			-0-
04	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		4H	RRCID ->	206403	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7840	- 11707
11	2751 N	975	-0-	-1776	-0-	966 3	9 9	N	8	8 0		-0-
12	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2699 3	8 9	N	7	5 0	2 1	-0-
01	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2325 3	29 9	N	26	26 0		-0-
02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2204 3	20 9	N	18	18 0		-0-
03	2697 N	1314	-0-	-1383	-0-	1292 3	22 9	N	20	20 0		-0-
04	2280 N	1806	-0-	-474	-0-	1796 3	10 9	N	9	9 0		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 62		WELL #:		1H	RRCID -> 207684	COMPL. DATE 12/30/2004	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 8511	- 12076	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE		
11	600 N	496	-0-	-104	-0-	496 3		N	-0-		-0-
12	589 N	504	-0-	-85	-0-	504 3		N	-0-		-0-
01	558 N	508	-0-	-50	-0-	508 3		N	-0-		-0-
02	493 N	492	-0-	-1	-0-	492 3		N	-0-		-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-		-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 15		WELL #:		5H	RRCID -> 208284	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH	7398	PERF. 7946	- 12602	
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3		N	-0-		-0-
12	2325 N	2171	-0-	-154	-0-	2171 3		N	-0-		-0-
01	2511 N	2075	-0-	-436	-0-	2075 3		N	-0-		-0-
02	2088 N	1647	-0-	-441	-0-	1647 3		N	-0-		-0-
03	2170 N	1558	-0-	-612	-0-	1558 3		N	-0-		-0-
04	2010 N	1639	-0-	-371	-0-	1639 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		5H	RRCID -> 208472	COMPL. DATE 11/24/2004	TOTAL DEPTH	7592	PERF. 8005	- 11411	
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	853 3	3 9	N	3	3 0	-0-
12	837 N	812	-0-	-25	-0-	809 3	3 9	N	3	2 0	-0-
01	961 N	788	-0-	-173	-0-	782 3	6 9	N	5	5 0	-0-
02	841 N	765	-0-	-76	-0-	761 3	4 9	N	4	4 0	-0-
03	806 N	759	-0-	-47	-0-	753 3	6 9	N	5	5 0	-0-
04	750 N	713	-0-	-37	-0-	711 3	2 9	N	2	2 0	-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		8	RRCID -> 209236	COMPL. DATE 06/10/2015	TOTAL DEPTH	8846	PERF. 7300	- 7973	
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	79 3	2 9	N	2	2 0	-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	82 3	2 9	N	2	1 0	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	99 3	3 9	N	3	3 0	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	89 3	3 9	N	3	3 0	-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	93 3	4 9	N	4	4 0	-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	105 3	2 9	N	2	2 0	-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		7	RRCID -> 210357	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH	8999	PERF. 7702	- 8877	
11	953 X	953	-0-	-0-	-0-	950 3	3 9	N	3	3 0	-0-
12	1023 X	1001	-0-	-22	-0-	998 3	3 9	N	3	2 0	-0-
01	1023 X	929	-0-	-94	-0-	922 3	7 9	N	6	6 0	-0-
02	957 X	936	-0-	-21	-0-	932 3	4 9	N	4	4 0	-0-
03	1023 X	625	-0-	-398	-0-	619 3	6 9	N	5	5 0	-0-
04	960 X	498	-0-	-462	-0-	496 3	2 9	N	2	2 0	-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		8	RRCID -> 210543	COMPL. DATE 08/30/2010	TOTAL DEPTH	8903	PERF. 7202	- 8367	
11	7140 X	6068	-0-	-1072	-0-	6055 3	13 9	N	12	12 0	-0-
12	7378 X	6387	-0-	-991	-0-	6372 3	15 9	N	14	9 0	-0-
01	7254 X	5651	-0-	-1603	-0-	5625 3	26 9	N	24	24 0	-0-
02	6641 X	6170	-0-	-471	-0-	6151 3	19 9	N	17	17 0	-0-
03	6572 X	6566	-0-	-6	-0-	6536 3	30 9	N	27	27 0	-0-
04	6180 X	5222	-0-	-958	-0-	5209 3	13 9	N	12	12 0	-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		10	RRCID -> 211400	COMPL. DATE 02/08/2010	TOTAL DEPTH	8936	PERF. 7210	- 8581	
11	4710 X	3391	-0-	-1319	-0-	3387 3	4 9	N	4	4 0	-0-
12	4867 X	3748	-0-	-1119	-0-	3742 3	6 9	N	5	3 0	-0-
01	4712 X	3728	-0-	-984	-0-	3718 3	10 9	N	9	9 0	-0-
02	4292 X	3032	-0-	-1260	-0-	3024 3	8 9	N	7	7 0	-0-
03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3877 3	10 9	N	9	9 0	-0-
04	3630 X	3565	-0-	-65	-0-	3559 3	6 9	N	5	5 0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 6		WELL #: 10 H		RRCID -> 211800		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 7536 - 9835	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5056 3	2 9	N	2	2 0	-0-
12	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5345 3	3 9	N	3	2 0	-0-
01	5270 X	5195	-0-	-75	-0-	5191 3	4 9	N	4	4 0	-0-
02	4930 X	4826	-0-	-104	-0-	4823 3	3 9	N	3	3 0	-0-
03	5363 X	5148	-0-	-215	-0-	5144 3	4 9	N	4	4 0	-0-
04	5190 X	5135	-0-	-55	-0-	5133 3	2 9	N	2	2 0	-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 8 H		RRCID -> 211826		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 7388		PERF. 8012 - 12665	
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-		-0-
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		N	-0-		-0-
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		N	-0-		-0-
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3		N	-0-		-0-
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		N	-0-		-0-
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-		-0-

TRAWICK G.U. 25		WELL #: 4H		RRCID -> 212333		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 11777		PERF. 7883 - 11472	
11	1440 X	1434	-0-	-6	-0-	1434 3		N	-0-		-0-
12	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3		N	-0-		-0-
01	1798 X	1737	-0-	-61	-0-	1737 3		N	-0-		-0-
02	1682 X	1253	-0-	-429	-0-	1253 3		N	-0-		-0-
03	1922 X	1677	-0-	-245	-0-	1677 3		N	-0-		-0-
04	1860 X	984	-0-	-876	-0-	984 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 10H		RRCID -> 213116		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 7719 - 10935	
11	3600 X	3501	-0-	-99	-0-	3500 3	1 9	N	1	1 0	-0-
12	3720 X	3614	-0-	-106	-0-	3612 3	2 9	N	2	1 0	-0-
01	3658 X	3592	-0-	-66	-0-	3589 3	3 9	N	3	3 0	-0-
02	3393 X	3391	-0-	-2	-0-	3389 3	2 9	N	2	2 0	-0-
03	3627 X	3604	-0-	-23	-0-	3601 3	3 9	N	3	3 0	-0-
04	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3514 3	2 9	N	2	2 0	-0-

TRAWICK GU 18		WELL #: 8HA		RRCID -> 215024		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 7611 - 10766	
11	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872 3		N	-0-		-0-
12	2883 X	2876	-0-	-7	-0-	2876 3		N	-0-		-0-
01	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 3		N	-0-		-0-
02	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816 3		N	-0-		-0-
03	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027 3		N	-0-		-0-
04	3060 X	2852	-0-	-208	-0-	2852 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 9		RRCID -> 215026		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7305 - 8830	
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	843 3	4 9	N	4	4 0	-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	877 3	4 9	N	4	3 0	-0-
01	899 N	882	-0-	-17	-0-	874 3	8 9	N	7	7 0	-0-
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	834 3	7 9	N	6	6 0	-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	892 3	9 9	N	8	8 0	-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	867 3	4 9	N	4	4 0	-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 10H		RRCID -> 215031		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7689 - 10796	
11	5460 X	5153	-0-	-307	-0-	5146 3	7 9	N	6	6 0	-0-
12	5580 X	5351	-0-	-229	-0-	5343 3	8 9	N	7	5 0	-0-
01	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5643 3	13 9	N	12	12 0	-0-
02	5162 X	5076	-0-	-86	-0-	5065 3	11 9	N	10	10 0	-0-
03	5518 X	5155	-0-	-363	-0-	5141 3	14 9	N	13	13 0	-0-
04	5460 X	5394	-0-	-66	-0-	5386 3	8 9	N	7	7 0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 10		WELL #: 11H		RRCID -> 215536		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 7418		PERF. 7892 - 10569		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6360 X	6155	-0-	-205	-0-	6152 3	3 9	N	3	3 0		-0-
12	6572 X	6229	-0-	-343	-0-	6225 3	4 9	N	4	3 0	1 1	-0-
01	6572 X	6173	-0-	-399	-0-	6165 3	8 9	N	7	7 0		-0-
02	6148 X	5702	-0-	-446	-0-	5696 3	6 9	N	5	5 0		-0-
03	6572 X	6148	-0-	-424	-0-	6140 3	8 9	N	7	7 0		-0-
04	6150 X	5824	-0-	-326	-0-	5820 3	4 9	N	4	4 0		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 6		RRCID -> 216161		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7430 - 7519		
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1563 3	2 9	N	2	2 0		-0-
12	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	1498 3	3 9	N	3	2 0	1 1	-0-
01	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	1507 3	4 9	N	4	4 0		-0-
02	1508 N	1470	-0-	-38	-0-	1467 3	3 9	N	3	3 0		-0-
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1496 3	4 9	N	4	4 0		-0-
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1513 3	2 9	N	2	2 0		-0-

TRAWICK GU 11		WELL #: 6		RRCID -> 216179		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 9177		PERF. 7960 - 9032		
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 3		N	-0-			-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-			-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 217056		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 7818 - 8802		
11	990 N	727	-0-	-263	-0-	727 3		N	-0-			-0-
12	1023 N	668	-0-	-355	-0-	668 3		N	-0-			-0-
01	899 N	697	-0-	-202	-0-	697 3		N	-0-			-0-
02	696 N	628	-0-	-68	-0-	628 3		N	-0-			-0-
03	682 N	556	-0-	-126	-0-	556 3		N	-0-			-0-
04	660 N	334	-0-	-326	-0-	334 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 9		RRCID -> 218487		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7282 - 7966		
11	4140 X	4059	-0-	-81	-0-	4048 3	11 9	N	10	10 0		-0-
12	4278 X	4151	-0-	-127	-0-	4138 3	13 9	N	12	8 0	4 1	-0-
01	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4141 3	23 9	N	21	21 0		-0-
02	3915 X	3839	-0-	-76	-0-	3820 3	19 9	N	17	17 0		-0-
03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4195 3	25 9	N	23	23 0		-0-
04	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4165 3	13 9	N	12	12 0		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 7		RRCID -> 218937		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 8955		PERF. 7754 - 8716		
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	516 3	7 9	N	6	6 0		-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	560 3	7 9	N	6	4 0	2 1	-0-
01	620 N	564	-0-	-56	-0-	552 3	12 9	N	11	11 0		-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	668 3	10 9	N	9	9 0		-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	616 3	17 9	N	15	15 0		-0-
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1169 3	12 9	N	11	11 0		-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #: 2		RRCID -> 219326		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 8301		PERF. 7843 - 8216		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 6		WELL #: 13		RRCID -> 219769		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 8983		PERF. 7838 - 8800		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3540 X	1854	-0-	-1686	-0-	1853	3	1 9	N	1	1 0	-0-
12	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3649	3	1 9	N	1	1 0	-0-
01	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4109	3	3 9	N	3	3 0	-0-
02	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3599	3	3 9	N	3	3 0	-0-
03	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3716	3	3 9	N	3	3 0	-0-
04	3780 X	3542	-0-	-238	-0-	3540	3	2 9	N	2	2 0	-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 220637		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 7620 - 7821		
11	3120 X	3070	-0-	-50	-0-	3066	3	4 9	N	4	4 0	-0-
12	3224 X	3089	-0-	-135	-0-	3082	3	7 9	N	6	4 0	-0-
01	3162 X	3079	-0-	-83	-0-	3068	3	11 9	N	10	10 0	-0-
02	2958 X	2908	-0-	-50	-0-	2899	3	9 9	N	8	8 0	-0-
03	3162 X	3068	-0-	-94	-0-	3056	3	12 9	N	11	11 0	-0-
04	3060 X	2955	-0-	-105	-0-	2949	3	6 9	N	5	5 0	-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 9		RRCID -> 220774		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 7328 - 7950		
11	3000 N	2570	-0-	-430	-0-	4976	3	1 9	N	1	1 0	-0-
12	3100 N	2474	-0-	-626	-0-	4350	3	2 9	N	2	1 0	-0-
01	3100 N	2374	-0-	-726	-0-	3624	3	3 9	N	3	3 0	-0-
02	2900 N	2146	-0-	-754	-0-	2870	3	2 9	N	2	2 0	-0-
03	3100 N	2294	-0-	-806	-0-	2064	3	3 9	N	3	3 0	-0-
04	3000 N	2202	-0-	-798	-0-	1266	3	1 9	N	1	1 0	-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 11		RRCID -> 220778		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 8092 - 8655		
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	3	2 9	N	2	2 0	-0-
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1717	3	3 9	N	3	2 0	-0-
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1715	3	6 9	N	5	5 0	-0-
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1627	3	4 9	N	4	4 0	-0-
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1722	3	6 9	N	5	5 0	-0-
04	1680 N	1535	-0-	-145	-0-	1533	3	2 9	N	2	2 0	-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 220824		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8917		PERF. 7952 - 8792		
11	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2176	3	1 9	N	1	1 0	-0-
12	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2277	3	1 9	N	1	1 0	-0-
01	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2108	3	2 9	N	2	2 0	-0-
02	2117 X	2106	-0-	-11	-0-	2105	3	1 9	N	1	1 0	-0-
03	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2696	3	2 9	N	2	2 0	-0-
04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2727	3	1 9	N	1	1 0	-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 222054		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 7256 - 8848		
11	5760 X	5605	-0-	-155	-0-	5596	3	9 9	N	8	8 0	-0-
12	5952 X	5647	-0-	-305	-0-	5637	3	10 9	N	9	6 0	-0-
01	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5711	3	18 9	N	16	16 0	-0-
02	5423 X	5367	-0-	-56	-0-	5353	3	14 9	N	13	13 0	-0-
03	5797 X	5616	-0-	-181	-0-	5597	3	19 9	N	17	17 0	-0-
04	5610 X	5465	-0-	-145	-0-	5455	3	10 9	N	9	9 0	-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 8		RRCID -> 222131		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 8024 - 8878		
11	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5651	3	97 9	N	88	88 0	-0-
12	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6242	3	120 9	N	109	73 0	-0-
01	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6630	3	221 9	N	201	201 0	-0-
02	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6655	3	186 9	N	169	169 0	-0-
03	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	6756	3	267 9	N	243	243 0	-0-
04	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6738	3	132 9	N	120	120 0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 222276		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8050 - 8765	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
11	4950 X	3843	-0-	-1107	-0-	3841 3	2 9	N	2	2 0	-0-
12	4650 X	3883	-0-	-767	-0-	3880 3	3 9	N	3	2 0	-0-
01	4247 X	3960	-0-	-287	-0-	3956 3	4 9	N	4	4 0	-0-
02	3886 X	3735	-0-	-151	-0-	3732 3	3 9	N	3	3 0	-0-
03	4061 X	3837	-0-	-224	-0-	3831 3	6 9	N	5	5 0	-0-
04	3840 X	3683	-0-	-157	-0-	3681 3	2 9	N	2	2 0	-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 9		RRCID -> 222379		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8032 - 8621	
11	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5478 3	15 9	N	14	14 0	-0-
12	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5404 3	17 9	N	15	10 0	-0-
01	6014 X	5357	-0-	-657	-0-	5328 3	29 9	N	26	26 0	-0-
02	5626 X	5005	-0-	-621	-0-	4983 3	22 9	N	20	20 0	-0-
03	6014 X	4877	-0-	-1137	-0-	4847 3	30 9	N	27	27 0	-0-
04	5490 X	4420	-0-	-1070	-0-	4407 3	13 9	N	12	12 0	-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 12		RRCID -> 222744		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 7316 - 8885	
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1077 3	2 9	N	2	2 0	-0-
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1075 3	3 9	N	3	2 0	-0-
01	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1082 3	6 9	N	5	5 0	-0-
02	1044 N	858	-0-	-186	-0-	855 3	3 9	N	3	3 0	-0-
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1266 3	6 9	N	5	5 0	-0-
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1611 3	3 9	N	3	3 0	-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 11		RRCID -> 223155		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 8943		PERF. 7216 - 8638	
11	2610 X	2394	-0-	-216	-0-	2385 3	9 9	N	8	8 0	-0-
12	2697 X	2453	-0-	-244	-0-	2443 3	10 9	N	9	6 0	-0-
01	2604 X	2421	-0-	-183	-0-	2404 3	17 9	N	15	15 0	-0-
02	2378 X	2299	-0-	-79	-0-	2286 3	13 9	N	12	12 0	-0-
03	2511 X	2420	-0-	-91	-0-	2402 3	18 9	N	16	16 0	-0-
04	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2395 3	9 9	N	8	8 0	-0-

TRAWICK GU 18		WELL #: 6		RRCID -> 223380		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 8985		PERF. 8018 - 8658	
11	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 3		N	-0-		-0-
12	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3		N	-0-		-0-
01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 3		N	-0-		-0-
02	2378 N	2335	-0-	-43	-0-	2335 3		N	-0-		-0-
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 3		N	-0-		-0-
04	2430 N	2411	-0-	-19	-0-	2411 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 5		RRCID -> 224072		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9073		PERF. 8085 - 8914	
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1862 3	8 9	N	7	7 0	-0-
12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1825 3	9 9	N	8	5 0	-0-
01	1953 N	1948	-0-	-5	-0-	1934 3	14 9	N	13	13 0	-0-
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1853 3	12 9	N	11	11 0	-0-
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2141 3	17 9	N	15	15 0	-0-
04	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2459 3	10 9	N	9	9 0	-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 11		RRCID -> 224783		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 7308 - 8839	
11	5220 X	4954	-0-	-266	-0-	4940 3	14 9	N	13	13 0	-0-
12	5270 X	5120	-0-	-150	-0-	5103 3	17 9	N	15	10 0	-0-
01	5239 X	5156	-0-	-83	-0-	5127 3	29 9	N	26	26 0	-0-
02	4901 X	4788	-0-	-113	-0-	4765 3	23 9	N	21	21 0	-0-
03	5239 X	4969	-0-	-270	-0-	4938 3	31 9	N	28	28 0	-0-
04	4980 X	4770	-0-	-210	-0-	4755 3	15 9	N	14	14 0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 8		WELL #: 8		RRCID -> 225554		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 9032		PERF. 8048 - 8510	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
11	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3681	3	11 9	N	10	10 0	-0-
12	4092 X	3681	-0-	-411	-0-	3668	3	13 9	N	12	8 0	-0-
01	4092 X	3636	-0-	-456	-0-	3615	3	21 9	N	19	19 0	-0-
02	3828 X	3533	-0-	-295	-0-	3516	3	17 9	N	15	15 0	-0-
03	3999 X	3669	-0-	-330	-0-	3646	3	23 9	N	21	21 0	-0-
04	3690 X	3614	-0-	-76	-0-	3603	3	11 9	N	10	10 0	-0-

TRAWICK GU 20		WELL #: 4		RRCID -> 225730		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 9157		PERF. 8225 - 8866	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-		-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1 9	N	1	1 0	-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		-0-
03	217 N	64	-0-	-153	-0-	63	3	1 9	N	1	1 0	-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 7		RRCID -> 226245		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 9022		PERF. 8055 - 8809	
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	241	3	2 9	N	2	2 0	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	221	3	3 9	N	3	2 0	-0-
01	279 N	172	-0-	-107	-0-	169	3	3 9	N	3	3 0	-0-
02	232 N	108	-0-	-124	-0-	106	3	2 9	N	2	2 0	-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	205	3	3 9	N	3	3 0	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2 9	N	2	2 0	-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 7		RRCID -> 227737		COMPL. DATE 01/24/2011			TOTAL DEPTH 9177		PERF. 7486 - 8794	
11	2160 N	2014	-0-	-146	-0-	2014	3		N	-0-		-0-
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3		N	-0-		-0-
01	2077 N	1798	-0-	-279	-0-	1798	3		N	-0-		-0-
02	1943 N	1547	-0-	-396	-0-	1547	3		N	-0-		-0-
03	2201 N	1440	-0-	-761	-0-	1440	3		N	-0-		-0-
04	1740 N	1230	-0-	-510	-0-	1230	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 10		RRCID -> 227849		COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL DEPTH 8966		PERF. 7208 - 8757	
11	3390 X	3338	-0-	-52	-0-	3336	3	2 9	N	2	2 0	-0-
12	3503 X	3445	-0-	-58	-0-	3442	3	3 9	N	3	2 0	-0-
01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3460	3	6 9	N	5	5 0	-0-
02	3219 X	3217	-0-	-2	-0-	3213	3	4 9	N	4	4 0	-0-
03	3441 X	3410	-0-	-31	-0-	3403	3	7 9	N	6	6 0	-0-
04	3360 X	3297	-0-	-63	-0-	3294	3	3 9	N	3	3 0	-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 12		RRCID -> 228656		COMPL. DATE 07/30/2010			TOTAL DEPTH 8937		PERF. 7206 - 8679	
11	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4333	3	6 9	N	5	5 0	-0-
12	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4512	3	7 9	N	6	4 0	-0-
01	4867 X	4480	-0-	-387	-0-	4469	3	11 9	N	10	10 0	-0-
02	4553 X	4183	-0-	-370	-0-	4174	3	9 9	N	8	8 0	-0-
03	4867 X	4475	-0-	-392	-0-	4463	3	12 9	N	11	11 0	-0-
04	4380 X	4330	-0-	-50	-0-	4323	3	7 9	N	6	6 0	-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 9		RRCID -> 229085		COMPL. DATE 11/14/2019			TOTAL DEPTH 8986		PERF. 7246 - 8680	
11	3270 X	2958	-0-	-312	-0-	2955	3	3 9	N	3	3 0	-0-
12	3317 X	3035	-0-	-282	-0-	3032	3	3 9	N	3	2 0	-0-
01	3100 X	3031	-0-	-69	-0-	3024	3	7 9	N	6	6 0	-0-
02	2900 X	2899	-0-	-1	-0-	2893	3	6 9	N	5	5 0	-0-
03	3069 X	3053	-0-	-16	-0-	3045	3	8 9	N	7	7 0	-0-
04	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3011	3	3 9	N	3	3 0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 7		WELL #: 9		RRCID -> 229108		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7295 - 8676		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	468 3	2 9	N	2	2 0		-0-
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1226 3	3 9	N	3	2 0	1 1	-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	643 3	11 9	N	10	10 0		-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	598 3	4 9	N	4	4 0		-0-
03	1240 N	249	-0-	-991	-0-	245 3	4 9	N	4	4 0		-0-
04	630 N	622	-0-	-8	-0-	620 3	2 9	N	2	2 0		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #: 8		RRCID -> 229701		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 8974		PERF. 8023 - 8738		
11	4410 X	3834	-0-	-576	-0-	3834 3		N	-0-			-0-
12	4464 X	3977	-0-	-487	-0-	3977 3		N	-0-			-0-
01	4092 X	3625	-0-	-467	-0-	3625 3		N	-0-			-0-
02	3828 X	3412	-0-	-416	-0-	3412 3		N	-0-			-0-
03	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298 3		N	-0-			-0-
04	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 10		RRCID -> 230080		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 7223 - 8645		
11	3900 X	3770	-0-	-130	-0-	3763 3	7 9	N	6	6 0		-0-
12	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4219 3	7 9	N	6	4 0	2 1	-0-
01	4340 X	3499	-0-	-841	-0-	3486 3	13 9	N	12	12 0		-0-
02	4060 X	3516	-0-	-544	-0-	3507 3	9 9	N	8	8 0		-0-
03	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4410 3	13 9	N	12	12 0		-0-
04	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4137 3	8 9	N	7	7 0		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 9		RRCID -> 230321		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 8979		PERF. 7273 - 8717		
11	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4749 3	14 9	N	13	13 0		-0-
12	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4907 3	17 9	N	15	10 0	5 1	-0-
01	4960 X	4915	-0-	-45	-0-	4887 3	28 9	N	25	25 0		-0-
02	4640 X	4588	-0-	-52	-0-	4566 3	22 9	N	20	20 0		-0-
03	4960 X	4865	-0-	-95	-0-	4834 3	31 9	N	28	28 0		-0-
04	4770 X	4692	-0-	-78	-0-	4677 3	15 9	N	14	14 0		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 12		RRCID -> 230325		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 8158 - 8715		
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3		N	-0-			-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		N	-0-			-0-
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3		N	-0-			-0-
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		N	-0-			-0-
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 11		RRCID -> 230565		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8004 - 8710		
11	4710 X	3653	-0-	-1057	-0-	3646 3	7 9	N	6	6 0		-0-
12	4216 X	3708	-0-	-508	-0-	3700 3	8 9	N	7	5 0	2 1	-0-
01	4216 X	3581	-0-	-635	-0-	3568 3	13 9	N	12	12 0		-0-
02	3741 X	3617	-0-	-124	-0-	3606 3	11 9	N	10	10 0		-0-
03	3968 X	3445	-0-	-523	-0-	3430 3	15 9	N	14	14 0		-0-
04	3660 X	3432	-0-	-228	-0-	3425 3	7 9	N	6	6 0		-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #: 3		RRCID -> 231319		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7889 - 8239		
11	1830 N	1657	-0-	-173	-0-	54 1	1603 2	N	-0-			185
12	1767 N	1436	-0-	-331	-0-	27 1	1409 2	N	-0-			185
01	1829 N	643	-0-	-1186	-0-	25 1	618 2	N	-0-			185
02	1595 N	561	-0-	-1034	-0-	20 1	541 2	N	-0-			185
03	1426 N	640	-0-	-786	-0-	24 1	616 2	N	-0-			185
04	630 N	569	-0-	-61	-0-	4 1	565 2	N	-0-			185

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 11		WELL #: 8		RRCID -> 231594		COMPL. DATE 06/12/2007			TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1415 3	1 9	N	1	1 0		-0-
12	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1149 3	1 9	N	1	1 0		-0-
01	1209 N	861	-0-	-348	-0-	859 3	2 9	N	2	2 0		-0-
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1177 3	1 9	N	1	1 0		-0-
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1354 3	2 9	N	2	2 0		-0-
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305 3	1 9	N	1	1 0		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 10		RRCID -> 231627		COMPL. DATE 12/02/2008			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684			
11	3540 X	2775	-0-	-765	-0-	2764 3	11 9	N	10	10 0		-0-
12	3658 X	2916	-0-	-742	-0-	2903 3	13 9	N	12	8 0	4 1	-0-
01	3131 X	2664	-0-	-467	-0-	2642 3	22 9	N	20	20 0		-0-
02	2900 X	2185	-0-	-715	-0-	2170 3	15 9	N	14	14 0		-0-
03	3100 X	2046	-0-	-1054	-0-	2027 3	19 9	N	17	17 0		-0-
04	2820 X	1866	-0-	-954	-0-	1857 3	9 9	N	8	8 0		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 10		RRCID -> 232567		COMPL. DATE 02/21/2011			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661			
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	999 3	4 9	N	4	4 0		-0-
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1193 3	6 9	N	5	3 0	2 1	-0-
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1131 3	11 9	N	10	10 0		-0-
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1408 3	9 9	N	8	8 0		-0-
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1080 3	13 9	N	12	12 0		-0-
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1093 3	6 9	N	5	5 0		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 9		RRCID -> 233188		COMPL. DATE 05/09/2007			TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683			
11	2250 X	1142	-0-	-1108	-0-	1135 3	7 9	N	6	6 0		-0-
12	2232 X	2204	-0-	-28	-0-	2196 3	8 9	N	7	5 0	2 1	-0-
01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2697 3	24 9	N	22	22 0		-0-
02	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2561 3	23 9	N	21	21 0		-0-
03	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2710 3	32 9	N	29	29 0		-0-
04	2640 X	2321	-0-	-319	-0-	2307 3	14 9	N	13	13 0		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 6		RRCID -> 235751		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021			
11	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	1250 3	4 9	N	4	4 0		-0-
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1278 3	6 9	N	5	3 0	2 1	-0-
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1286 3	9 9	N	8	8 0		-0-
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1222 3	7 9	N	6	6 0		-0-
03	1271 N	1015	-0-	-256	-0-	1006 3	9 9	N	8	8 0		-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1319 3	4 9	N	4	4 0		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 9 T		RRCID -> 236005		COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612			
11	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3965 3	9 9	N	8	8 0		-0-
12	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4239 3	11 9	N	10	7 0	3 1	-0-
01	3751 X	2969	-0-	-782	-0-	2949 3	20 9	N	18	18 0		-0-
02	3828 X	1648	-0-	-2180	-0-	1638 3	10 9	N	9	9 0		-0-
03	4247 X	2625	-0-	-1622	-0-	2614 3	11 9	N	10	10 0		-0-
04	4110 X	963	-0-	-3147	-0-	959 3	4 9	N	4	4 0		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 10		RRCID -> 236055		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360			
11	720 N	684	-0-	-36	-0-	682 3	2 9	N	2	2 0		-0-
12	713 N	702	-0-	-11	-0-	699 3	3 9	N	3	2 0	1 1	-0-
01	713 N	710	-0-	-3	-0-	706 3	4 9	N	4	4 0		-0-
02	667 N	666	-0-	-1	-0-	663 3	3 9	N	3	3 0		-0-
03	713 N	697	-0-	-16	-0-	693 3	4 9	N	4	4 0		-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	688 3	2 9	N	2	2 0		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 14		WELL #: 6		RRCID -> 236113		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 8909		PERF. 7820 - 8671	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	2511 N	1855	-0-	-656	-0-	1853 3	2 9 N	2	2 0		-0-
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1923 3	3 9 N	3	2 0	1 1	-0-
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2153 3	6 9 N	5	5 0		-0-
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1921 3	4 9 N	4	4 0		-0-
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1888 3	6 9 N	5	5 0		-0-
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1663 3	2 9 N	2	2 0		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 11		RRCID -> 236763		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7328 - 8653	
11	930 N	758	-0-	-172	-0-	758 3		N	-0-		-0-
12	961 N	790	-0-	-171	-0-	790 3		N	-0-		-0-
01	868 N	786	-0-	-82	-0-	786 3		N	-0-		-0-
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-		-0-
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3		N	-0-		-0-
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 18		WELL #: 7		RRCID -> 238103		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 7353 - 8676	
11	4710 X	3783	-0-	-927	-0-	3777 3	6 9 N	5	5 0		-0-
12	4867 X	2335	-0-	-2532	-0-	2329 3	6 9 N	5	3 0	2 1	-0-
01	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5871 3	8 9 N	7	7 0		-0-
02	4495 X	4365	-0-	-130	-0-	4353 3	12 9 N	11	11 0		-0-
03	4805 X	4273	-0-	-532	-0-	4260 3	13 9 N	12	12 0		-0-
04	5700 X	3908	-0-	-1792	-0-	3902 3	6 9 N	5	5 0		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 13		RRCID -> 238354		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8437 - 8480	
11	930 N	819	-0-	-111	-0-	818 3	1 9 N	1	1 0		-0-
12	961 N	536	-0-	-425	-0-	536 3		N	-0-		-0-
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1933 3	1 9 N	1	1 0		-0-
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1243 3	2 9 N	2	2 0		-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	868 3	2 9 N	2	2 0		-0-
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1272 3	1 9 N	1	1 0		-0-

TRAWICK GU 18		WELL #: 9		RRCID -> 238383		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 7420 - 8707	
11	4110 X	4036	-0-	-74	-0-	4007 3	29 9 N	26	26 0		-0-
12	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4699 3	34 9 N	31	21 0	10 1	-0-
01	4371 X	4254	-0-	-117	-0-	4190 3	64 9 N	58	58 0		-0-
02	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4263 3	46 9 N	42	42 0		-0-
03	4464 X	4206	-0-	-258	-0-	4140 3	66 9 N	60	60 0		-0-
04	4320 X	4170	-0-	-150	-0-	4138 3	32 9 N	29	29 0		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 238606		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7666 - 7878	
11	2010 N	1951	-0-	-59	-0-	1937 3	14 9 N	13	13 0		-0-
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2237 3	17 9 N	15	10 0	5 1	-0-
01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2241 3	31 9 N	28	28 0		-0-
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2181 3	25 9 N	23	23 0		-0-
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2311 3	35 9 N	32	32 0		-0-
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2259 3	18 9 N	16	16 0		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 12		RRCID -> 239054		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8084 - 8641	
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1272 3	4 9 N	4	4 0		-0-
12	1519 N	1303	-0-	-216	-0-	1296 3	7 9 N	6	4 0	2 1	-0-
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1311 3	10 9 N	9	9 0		-0-
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1281 3	8 9 N	7	7 0		-0-
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1361 3	12 9 N	11	11 0		-0-
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1355 3	6 9 N	5	5 0		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 21		WELL #: 7		RRCID -> 239079		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7701 - 8012	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	1680 N	1589	-0-	-91	-0-	1585 3	4 9 N	4	4 0		-0-
12	1705 N	1226	-0-	-479	-0-	1220 3	6 9 N	5	3 0	2 1	-0-
01	1705 N	970	-0-	-735	-0-	963 3	7 9 N	6	6 0		-0-
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1863 3	6 9 N	5	5 0		-0-
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1809 3	12 9 N	11	11 0		-0-
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1766 3	6 9 N	5	5 0		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 8		RRCID -> 239628		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 8896		PERF. 7333 - 8727	
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	952 3	18 9 N	16	16 0		-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1088 3	20 9 N	18	12 0	6 1	-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1167 3	39 9 N	35	35 0		-0-
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1060 3	32 9 N	29	29 0		-0-
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1155 3	44 9 N	40	40 0		-0-
04	1140 N	1078	-0-	-62	-0-	1056 3	22 9 N	20	20 0		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 10		RRCID -> 240006		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7815 - 8739	
11	3000 N	2215	-0-	-785	-0-	2287 3	7 9 N	6	6 0		-0-
12	3100 N	2240	-0-	-860	-0-	1427 3	8 9 N	7	5 0	2 1	-0-
01	3100 N	2245	-0-	-855	-0-	2232 3	13 9 N	12	12 0		-0-
02	2730 N	2158	-0-	-572	-0-	2148 3	10 9 N	9	9 0		-0-
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2278 3	14 9 N	13	13 0		-0-
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2253 3	8 9 N	7	7 0		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 9		RRCID -> 240200		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7309 - 8761	
11	2220 X	1897	-0-	-323	-0-	1890 3	7 9 N	6	6 0		-0-
12	2232 X	2089	-0-	-143	-0-	2080 3	9 9 N	8	5 0	3 1	-0-
01	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2101 3	15 9 N	14	14 0		-0-
02	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2017 3	12 9 N	11	11 0		-0-
03	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2196 3	18 9 N	16	16 0		-0-
04	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2264 3	9 9 N	8	8 0		-0-

TRAWICK GU 29		WELL #: 5		RRCID -> 240436		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7766 - 7978	
11	1530 N	1284	-0-	-246	-0-	1275 3	9 9 N	8	8 0		-0-
12	1581 N	1256	-0-	-325	-0-	1246 3	10 9 N	9	6 0	3 1	-0-
01	1457 N	1173	-0-	-284	-0-	1156 3	17 9 N	15	15 0		-0-
02	1247 N	1043	-0-	-204	-0-	1031 3	12 9 N	11	11 0		-0-
03	1271 N	1252	-0-	-19	-0-	1235 3	17 9 N	15	15 0		-0-
04	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	1123 3	9 9 N	8	8 0		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 11		RRCID -> 241865		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 8876		PERF. 8401 - 8495	
11	3000 N	2358	-0-	-642	-0-	4165 3	6 9 N	5	5 0		-0-
12	3100 N	2456	-0-	-644	-0-	3521 3	7 9 N	6	4 0	2 1	-0-
01	3100 N	2398	-0-	-702	-0-	2819 3	10 9 N	9	9 0		-0-
02	2900 N	2374	-0-	-526	-0-	2293 3	8 9 N	7	7 0		-0-
03	3100 N	2528	-0-	-572	-0-	1721 3	11 9 N	10	10 0		-0-
04	3000 N	2502	-0-	-498	-0-	1223 3	6 9 N	5	5 0		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 13		RRCID -> 241866		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8481 - 8672	
11	2462 N	1335	-0-	-1127	-0-	1334 3	1 9 N	1	1 0		-0-
12	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2392 3	1 9 N	1	1 0		-0-
01	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2375 3	2 9 N	2	2 0		-0-
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2233 3	2 9 N	2	2 0		-0-
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2239 3	2 9 N	2	2 0		-0-
04	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1817 3	1 9 N	1	1 0		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 9		WELL #: 8		RRCID -> 241955		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7397 - 8194		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	4410 X	4240	-0-	-170	-0-	4225 3	15 9	N	14	14 0		-0-
12	4557 X	4365	-0-	-192	-0-	4347 3	18 9	N	16	11 0	5 1	-0-
01	4557 X	3866	-0-	-691	-0-	3836 3	30 9	N	27	27 0		-0-
02	4147 X	3311	-0-	-836	-0-	3290 3	21 9	N	19	19 0		-0-
03	4433 X	4195	-0-	-238	-0-	4166 3	29 9	N	26	26 0		-0-
04	4230 X	4073	-0-	-157	-0-	4058 3	15 9	N	14	14 0		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 8		RRCID -> 242739		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 7359 - 8744		
11	1440 X	1320	-0-	-120	-0-	1320 3		N	-0-			-0-
12	1488 X	825	-0-	-663	-0-	825 3		N	-0-			-0-
01	1488 X	1094	-0-	-394	-0-	1094 3		N	-0-			-0-
02	1392 X	872	-0-	-520	-0-	872 3		N	-0-			-0-
03	1488 X	806	-0-	-682	-0-	806 3		N	-0-			-0-
04	1320 X	822	-0-	-498	-0-	822 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 242744		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7968 - 8690		
11	3600 X	3447	-0-	-153	-0-	3441 3	6 9	N	5	5 0		-0-
12	3689 X	2539	-0-	-1150	-0-	2532 3	7 9	N	6	4 0	2 1	-0-
01	3658 X	2917	-0-	-741	-0-	2908 3	9 9	N	8	8 0		-0-
02	3364 X	2794	-0-	-570	-0-	2786 3	8 9	N	7	7 0		-0-
03	3565 X	2965	-0-	-600	-0-	2954 3	11 9	N	10	10 0		-0-
04	3450 X	2905	-0-	-545	-0-	2899 3	6 9	N	5	5 0		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 10		RRCID -> 242978		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7792 - 8729		
11	1710 N	1314	-0-	-396	-0-	1303 3	11 9	N	10	10 0		-0-
12	1457 N	673	-0-	-784	-0-	659 3	14 9	N	13	9 0	4 1	-0-
01	930 N	678	-0-	-252	-0-	665 3	13 9	N	12	12 0		-0-
02	1276 N	736	-0-	-540	-0-	725 3	11 9	N	10	10 0		-0-
03	682 N	671	-0-	-11	-0-	654 3	17 9	N	15	15 0		-0-
04	660 N	533	-0-	-127	-0-	526 3	7 9	N	6	6 0		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 9		RRCID -> 242980		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 8395 - 8462		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 9		RRCID -> 243771		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 8505 - 8625		
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1554 3	9 9	N	8	8 0		-0-
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1488 3	10 9	N	9	6 0	3 1	-0-
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1508 3	17 9	N	15	15 0		-0-
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1644 3	13 9	N	12	12 0		-0-
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1860 3	21 9	N	19	19 0		-0-
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1934 3	12 9	N	11	11 0		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 11		RRCID -> 243776		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 8133 - 8726		
11	1200 N	910	-0-	-290	-0-	909 3	1 9	N	1	1 0		-0-
12	1240 N	891	-0-	-349	-0-	890 3	1 9	N	1	1 0		-0-
01	992 N	784	-0-	-208	-0-	783 3	1 9	N	1	1 0		-0-
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305 3	1 9	N	1	1 0		-0-
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1153 3	2 9	N	2	2 0		-0-
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	915 3	1 9	N	1	1 0		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 19		WELL #: 10		RRCID -> 244300		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 8916		PERF. 8066 - 8526		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 14		RRCID -> 245619		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7311 - 8724		
11	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6097	3	15	9	N	-0-
12	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6793	3	19	9	N	-0-
01	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6566	3	34	9	N	-0-
02	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6297	3	26	9	N	-0-
03	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6799	3	37	9	N	-0-
04	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6601	3	19	9	N	-0-

TRAWICK GU 15		WELL #: 7		RRCID -> 246293		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 7754 - 8706		
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 10		RRCID -> 246297		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7644 - 8515		
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	3	1	9	N	-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1802	3	1	9	N	-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1633	3	2	9	N	-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1453	3	2	9	N	-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	806	3	2	9	N	-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	3	1	9	N	-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 10		RRCID -> 246328		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7342 - 8677		
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	3	2	9	N	-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	605	3	3	9	N	-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	681	3	7	9	N	-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	778	3	6	9	N	-0-
03	620	N	449	-0-	-171	-0-	441	3	8	9	N	-0-
04	660	N	205	-0-	-455	-0-	203	3	2	9	N	-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 13		RRCID -> 246542		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7338 - 8699		
11	2820	X	2004	-0-	-816	-0-	1997	3	7	9	N	-0-
12	2914	X	1913	-0-	-1001	-0-	1906	3	7	9	N	-0-
01	2759	X	2113	-0-	-646	-0-	2102	3	11	9	N	-0-
02	2233	X	1903	-0-	-330	-0-	1893	3	10	9	N	-0-
03	2263	X	2169	-0-	-94	-0-	2156	3	13	9	N	-0-
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2401	3	8	9	N	-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 13		RRCID -> 247209		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 7270 - 8654		
11	3210	X	2982	-0-	-228	-0-	2978	3	4	9	N	-0-
12	3286	X	3046	-0-	-240	-0-	3042	3	4	9	N	-0-
01	3193	X	2833	-0-	-360	-0-	2824	3	9	9	N	-0-
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2988	3	7	9	N	-0-
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3127	3	10	9	N	-0-
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3078	3	4	9	N	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 12		WELL #: 11		RRCID -> 247681		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 8856		PERF. 7314 - 8701	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	3420 X	35	-0-	-3385	-0-	35	3	N	-0-		-0-
12	3193 X	46	-0-	-3147	-0-	46	3	N	-0-		-0-
01	93 X	19	-0-	-74	-0-	19	3	N	-0-		-0-
02	87 X	7	-0-	-80	-0-	7	3	N	-0-		-0-
03	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
04	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 10		RRCID -> 247682		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 8878		PERF. 7347 - 8727	
11	1230 N	593	-0-	-637	-0-	592	3	1 9 N	1	1 0	-0-
12	1333 N	661	-0-	-672	-0-	660	3	1 9 N	1	1 0	-0-
01	744 N	672	-0-	-72	-0-	670	3	2 9 N	2	2 0	-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	690	3	2 9 N	2	2 0	-0-
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	843	3	3 9 N	3	3 0	-0-
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1433	3	2 9 N	2	2 0	-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 12		RRCID -> 247683		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7330 - 8635	
11	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3620	3	12 9 N	11	11 0	-0-
12	3782 X	3554	-0-	-228	-0-	3541	3	13 9 N	12	8 0	-0-
01	3844 X	3525	-0-	-319	-0-	3503	3	22 9 N	20	20 0	-0-
02	3596 X	3334	-0-	-262	-0-	3316	3	18 9 N	16	16 0	-0-
03	3844 X	3574	-0-	-270	-0-	3550	3	24 9 N	22	22 0	-0-
04	3630 X	3463	-0-	-167	-0-	3451	3	12 9 N	11	11 0	-0-

TRAWICK GU 27		WELL #: 101		RRCID -> 248165		COMPL. DATE 09/13/2009		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 7828 - 8702	
11	2430 X	1527	-0-	-903	-0-	1484	3	43 9 N	39	39 0	-0-
12	2511 X	1135	-0-	-1376	-0-	1095	3	40 9 N	36	24 0	-0-
01	2325 X	846	-0-	-1479	-0-	798	3	48 9 N	44	44 0	-0-
02	2088 X	751	-0-	-1337	-0-	722	3	29 9 N	26	26 0	-0-
03	2232 X	633	-0-	-1599	-0-	598	3	35 9 N	32	32 0	-0-
04	1530 X	679	-0-	-851	-0-	662	3	17 9 N	15	15 0	-0-

TRAWICK GU 32		WELL #: 101		RRCID -> 249117		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7867 - 8376	
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-	-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-	-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-	-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-	-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-	-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 8		RRCID -> 249374		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8097 - 8727	
11	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2511	3	3 9 N	3	3 0	-0-
12	1922 X	1810	-0-	-112	-0-	1807	3	3 9 N	3	2 0	-0-
01	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2246	3	4 9 N	4	4 0	-0-
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1976	3	4 9 N	4	4 0	-0-
03	1798 N	1642	-0-	-156	-0-	1636	3	6 9 N	5	5 0	-0-
04	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2466	3	3 9 N	3	3 0	-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 11		RRCID -> 249384		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7335 - 8736	
11	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5224	3	18 9 N	16	16 0	-0-
12	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5309	3	20 9 N	18	12 0	-0-
01	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4664	3	34 9 N	31	31 0	-0-
02	3625 X	2966	-0-	-659	-0-	2943	3	23 9 N	21	21 0	-0-
03	3875 X	2817	-0-	-1058	-0-	2795	3	22 9 N	20	20 0	-0-
04	3750 X	2863	-0-	-887	-0-	2853	3	10 9 N	9	9 0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TRAWICK GU 4		WELL #:		12	RRCID ->	249422	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	7284 - 8704		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
11	1410 N	1192	-0-	-218	-0-	1188 3	4	9	N	4	4	0		-0-
12	1426 N	1225	-0-	-201	-0-	1219 3	6	9	N	5	3	0	2 1	-0-
01	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	1240 3	9	9	N	8	8	0		-0-
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1211 3	7	9	N	6	6	0		-0-
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1282 3	10	9	N	9	9	0		-0-
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1299 3	6	9	N	5	5	0		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		7	RRCID ->	249912	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8432 - 8485		
11	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3			N	-0-				-0-
12	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3			N	-0-				-0-
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1785 3	2	9	N	2	2	0		-0-
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1891 3	1	9	N	1	1	0		-0-
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2198 3	2	9	N	2	2	0		-0-
04	1740 N	1493	-0-	-247	-0-	1492 3	1	9	N	1	1	0		-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		7	RRCID ->	250253	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8160 - 8392		
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	268 3	1	9	N	1	1	0		-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	259 3	1	9	N	1	1	0		-0-
01	279 N	194	-0-	-85	-0-	192 3	2	9	N	2	2	0		-0-
02	261 N	213	-0-	-48	-0-	212 3	1	9	N	1	1	0		-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	268 3	2	9	N	2	2	0		-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269 3	1	9	N	1	1	0		-0-

TRAWICK GU 29		WELL #:		102	RRCID ->	250915	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7833 - 8458		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		9	RRCID ->	251133	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	8889	PERF.	7257 - 8592		
11	1710 N	1498	-0-	-212	-0-	1496 3	2	9	N	2	2	0		-0-
12	1767 N	1254	-0-	-513	-0-	1252 3	2	9	N	2	1	0	1 1	-0-
01	1767 N	1340	-0-	-427	-0-	1337 3	3	9	N	3	3	0		-0-
02	1450 N	911	-0-	-539	-0-	909 3	2	9	N	2	2	0		-0-
03	1240 N	695	-0-	-545	-0-	693 3	2	9	N	2	2	0		-0-
04	1290 N	379	-0-	-911	-0-	378 3	1	9	N	1	1	0		-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	251582	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	7906 - 8466		
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3 1	94	2	N	-0-				110
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2			N	-0-				110
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	4 1	88	2	N	-0-				110
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3 1	89	2	N	-0-				110
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-				110
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1 1	92	2	N	-0-				110

TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #:		104	RRCID ->	252939	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	9068	PERF.	7736 - 8818		
11	1110 N	1016	-0-	-94	-0-	1006 3	10	9	N	9	9	0		-0-
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1013 3	10	9	N	9	6	0	3 1	-0-
01	1147 N	940	-0-	-207	-0-	922 3	18	9	N	16	16	0		-0-
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1048 3	13	9	N	12	12	0		-0-
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1049 3	21	9	N	19	19	0		-0-
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1056 3	10	9	N	9	9	0		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TRAWICK GU 15		WELL #: 8		RRCID -> 253010		COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2640 N	2361	-0-	-279	-0-	2352 3	9 9	N	8	8 0		-0-
12		2635 N	2461	-0-	-174	-0-	2451 3	10 9	N	9	6 0	3 1	-0-
01		2604 N	2472	-0-	-132	-0-	2455 3	17 9	N	15	15 0		-0-
02		2291 N	2271	-0-	-20	-0-	2258 3	13 9	N	12	12 0		-0-
03		2449 N	2183	-0-	-266	-0-	2165 3	18 9	N	16	16 0		-0-
04		2400 N	2095	-0-	-305	-0-	2087 3	8 9	N	7	7 0		-0-

TRAWICK GAS UNIT 59		WELL #: 1		RRCID -> 254287		COMPL. DATE 10/13/2012			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232				
11		540 N	463	-0-	-77	-0-	1 1	401 2	N	55	187 1		91
							61 9						
12		496 N	422	-0-	-74	-0-	358 2	64 9	N	58			149
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	470 2	30 9	N	27			176
02		435 N	115	-0-	-320	-0-	82 2	33 9	N	30			206
03		434 N	82	-0-	-352	-0-	82 2		N	-0-			206
04		592 N	592	-0-	-0-	-0-	1 1	572 2	N	17			223
							19 9						

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 255114		COMPL. DATE 08/28/2009			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348				
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-			114
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			114
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	N	-0-			114
02		29 N	4	-0-	-25	-0-	4 2		N	-0-			114
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			114
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			114

TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #: 103		RRCID -> 255211		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524				
11		150 N	141	-0-	-9	-0-	140 3	1 9	N	1	1 0		-0-
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	147 3	1 9	N	1	1 0		-0-
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	147 3	2 9	N	2	2 0		-0-
02		145 N	142	-0-	-3	-0-	140 3	2 9	N	2	2 0		-0-
03		155 N	143	-0-	-12	-0-	141 3	2 9	N	2	2 0		-0-
04		150 N	143	-0-	-7	-0-	142 3	1 9	N	1	1 0		-0-

TRAWICK GU 32		WELL #: 102		RRCID -> 255398		COMPL. DATE 07/24/2009			TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310				
11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-			-0-
12		930 N	895	-0-	-35	-0-	895 3		N	-0-			-0-
01		930 N	873	-0-	-57	-0-	873 3		N	-0-			-0-
02		870 N	753	-0-	-117	-0-	753 3		N	-0-			-0-
03		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3		N	-0-			-0-
04		840 N	826	-0-	-14	-0-	826 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #: 104		RRCID -> 256291		COMPL. DATE 04/15/2010			TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838				
11		750 N	701	-0-	-49	-0-	699 3	2 9	N	2	2 0		-0-
12		775 N	756	-0-	-19	-0-	754 3	2 9	N	2	1 0	1 1	-0-
01		775 N	763	-0-	-12	-0-	759 3	4 9	N	4	4 0		-0-
02		667 N	632	-0-	-35	-0-	629 3	3 9	N	3	3 0		-0-
03		744 N	703	-0-	-41	-0-	699 3	4 9	N	4	4 0		-0-
04		750 N	739	-0-	-11	-0-	737 3	2 9	N	2	2 0		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GAS UNIT 32		WELL #:		103	RRCID ->	257403	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	7508 - 8724
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2100 N	1950	-0-	-150	-0-	1940	3	10	9	N	9	-0-
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2081	3	11	9	N	10	-0-
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2192	3	21	9	N	19	-0-
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1972	3	17	9	N	15	-0-
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2127	3	23	9	N	21	-0-
04	2130 N	2077	-0-	-53	-0-	2066	3	11	9	N	10	-0-

TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #:		102	RRCID ->	257529	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	7361 - 8446
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1941	3	4	9	N	4	-0-
12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2303	3	8	9	N	7	-0-
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1199	3	14	9	N	13	-0-
02	1769 N	1352	-0-	-417	-0-	1345	3	7	9	N	6	-0-
03	1891 N	1327	-0-	-564	-0-	1317	3	10	9	N	9	-0-
04	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	1150	3	4	9	N	4	-0-

TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #:		103	RRCID ->	260561	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	7593 - 8129
11	2820 X	1966	-0-	-854	-0-	1953	3	13	9	N	12	-0-
12	2356 X	1975	-0-	-381	-0-	1961	3	14	9	N	13	-0-
01	2139 X	2025	-0-	-114	-0-	2000	3	25	9	N	23	-0-
02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1925	3	20	9	N	18	-0-
03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1979	3	29	9	N	26	-0-
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2068	3	14	9	N	13	-0-

TRAWICK (RODESSA)		90998 664		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		945936										
TRAWICK GU 4		WELL #:		1 U	RRCID ->	033839	COMPL. DATE	08/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6734 - 6770
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		1D	RRCID ->	034130	COMPL. DATE	02/12/1992	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6908 - 6932
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	034308	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	6736 - 6772
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

TRAWICK (RODESSA)		//CONT.//		90998 664	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 2		WELL #:		2 C	RRCID ->	034819	COMPL. DATE	12/23/1964	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6730 - 6748	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		2D	RRCID ->	193857	COMPL. DATE	03/10/2023	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6720 - 6858	
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK)				90998 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415									
HUNT, LACY H. II		WELL #:		1	RRCID ->	089950	COMPL. DATE	08/29/1980	TOTAL DEPTH	8777	PERF.	8216 - 8280	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42

TRAWICK, N. (PETTIT)				91003 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415									
HUNT, LACY		WELL #:		3 C	RRCID ->	243585	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7926 - 7933	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			227
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			227
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			227
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			227
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			227
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			227

TRAWICK, N. (PETTIT 7750)				91003 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895									
HAYTER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	081385	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	7755 - 7765	
11	1773 N	1773	-0-	-0-		1770	2	3 9	N	3			186
12	1643 N	1253	-0-	-390		1242	2	11 9	N	10			196
01	1643 N	1605	-0-	-38		1601	2	4 9	N	4			200
02	1845 N	1845	-0-	-0-		1834	2	11 9	N	10			210
03	1458 N	1458	-0-	-0-		1452	2	6 9	N	5			215
*04	1641 N	1641	-0-	-0-		1633	2	8 9	N	7			222

XTO ENERGY INC.				945936									
TEMPLE IND.		WELL #:		3	RRCID ->	051390	COMPL. DATE	07/25/1968	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	N/A	
11	2993 X	2993	-0-	-0-		2973	3	20 9	N	18	18 0		-0-
12	3053 X	3053	-0-	-0-		3030	3	23 9	N	21	14 0	7 1	-0-
01	3089 X	3089	-0-	-0-		3048	3	41 9	N	37	37 0		-0-
02	2921 X	2921	-0-	-0-		2889	3	32 9	N	29	29 0		-0-
03	3092 X	3092	-0-	-0-		3048	3	44 9	N	40	40 0		-0-
04	3005 X	3005	-0-	-0-		2983	3	22 9	N	20	20 0		-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION)		91003 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK		
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
BARBARA GAS UNIT NO.1		WELL #:	1	RRCID ->	275935	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 7774 - 8395
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308								
MS. JACKIE		WELL #:	1	RRCID ->	243599	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 7778 - 8541
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65

BEECH CREEK UNIT		91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
		100308								
		WELL #:	2	RRCID ->	247060	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8514 - 9742
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63

ENERQUEST CORPORATION		252059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
BEECH CREEK UNIT		100308								
		WELL #:	2	RRCID ->	243609	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8482 - 9437
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014										

MS. JACKIE		91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
		100308								
		WELL #:	2	RRCID ->	247058	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 7978 - 9662
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1020 X	42	-0-	-978	-0-	42 2	N	-0-		11
12	868 X	232	-0-	-636	-0-	232 2	N	-0-		11
01	465 X	84	-0-	-381	-0-	84 2	N	-0-		11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11

MS. JACKIE		91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
		100308								
		WELL #:	3	RRCID ->	247059	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 7838 - 9242
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-		154
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-		154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		154

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91003 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.//		252059									
JACKSON TRUST UNIT		WELL #:		RRCID ->	255084	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 7975 - 9564			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2016													

VARDEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	259325	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8017 - 8736
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	60
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	60
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-	60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60

BEECH CREEK UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	261505	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8016 - 8630
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-	136
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-	136
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-	136
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	136

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		WELL #:		806415	RRCID ->	228440	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10358	PERF. 8372 - 9608
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17

HUNT, LACY		WELL #:		3 T	RRCID ->	228596	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8103 - 9996
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	144
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	144
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	145
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10	155
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	155
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15	170

HUNT, LACY		WELL #:		2	RRCID ->	229586	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	9301	PERF. 8184 - 9155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91003 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		//CONT.//		806415							
HUNT, LACY		WELL #:		5	RRCID -> 230254	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8173	- 9882		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36

TRAWICK, NE (PETTIT)				91004 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.				945936							
NE TRAWICK GU 2		WELL #:		1	RRCID -> 054566	COMPL. DATE 01/23/1973	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 7313	- 7502		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK)				91004 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.				945936							
TRAWICK G.U. 2		WELL #:		1	RRCID -> 205245	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 7901	- 8213		
11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	56 1	1684 2	Y	5		61
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	33 1	1708 2	Y	13		74
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	14 9	1602 2	Y	2		76
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	65 1	1506 2	Y	5		81
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	2 9	1641 2	Y	22		103
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	56 1	1653 2	Y	8		111
						6 9					
						11 1					
						24 9					
						9 9					

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6		WELL #:		1	RRCID -> 222521	COMPL. DATE 04/06/2006	TOTAL DEPTH 8576	PERF. 8005	- 8146		
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	40 1	1198 2	Y	1		1
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1 9	1064 2	Y	-0-		1
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	21 1	1156 2	Y	-0-		1
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	47 1	1060 2	Y	-0-		1
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	40 1	1100 2	Y	-0-		1
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	43 1	1114 2	Y	-0-		1
						8 1					

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK)				91007 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES			
TEAM OPERATING, L.L.C.				840878							
HENDERSON TRUST GU		WELL #:		1	RRCID -> 244079	COMPL. DATE 02/12/2008	TOTAL DEPTH 10130	PERF. 8756	- 8845		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRINITY		91244 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144										
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 061499		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY STATE BANK		WELL #: 3E		RRCID -> 191191		COMPL. DATE 03/13/1974		TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY STATE BANK		WELL #: 5 R		RRCID -> 191192		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNTON, ANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 200165		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOGGETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215836		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

POLLARD, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 218665		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 5		RRCID -> 230244		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRINITY (WILCOX CARRIZO)		91244 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON							
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144													
C.I.		WELL #: 1		RRCID -> 129611		COMPL. DATE 10/03/1988		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2535 - 2545					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TROUP (TRAVIS PEAK)		91478 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
THRASH, AFTON UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 226498		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 8900 - 9252					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3870 X	2875	-0-	-995	-0-	89	1	2783	2	Y	3	1	8	189
12		3875 X	2649	-0-	-1226	-0-	84	1	2561	2	Y	4	1	8	192
01		3968 X	2637	-0-	-1331	-0-	90	1	2545	2	Y	2			194
02		3625 X	2627	-0-	-998	-0-	126	1	2492	2	Y	8			202
03		2976 X	2555	-0-	-421	-0-	115	1	2436	2	Y	4	2	8	204
04		2880 X	2507	-0-	-373	-0-	116	1	2382	2	Y	8	5	8	207

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
CHILES		WELL #: 2		RRCID -> 182054		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 4254 - 4527					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHILES		WELL #: 3		RRCID -> 222154		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 12339		PERF. 8858 - 8868					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHILES G U B-1		WELL #: 5H		RRCID -> 277604		COMPL. DATE 05/05/2021		TOTAL DEPTH 11981		PERF. 8721 - 8964					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TURLINGTON		91858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
BRG LONE STAR LTD.		090870									
TURLINGTON GU #2		WELL #: 2		RRCID -> 111466		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 9214		PERF. 8586 - 8823	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-		-0-
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		-0-
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		-0-
03		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3	N	-0-		-0-
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-

ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 233518		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 8600 - 8788	
11		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1027 2	61 9	N	55	317
12		3100 N	3818	-0-	718	718	3631 2	187 9	N	170	293
01		3100 N	2976	-0-	-124	594	2804 2	172 9	N	156	266
02		2900 N	3109	-0-	209	803	2976 2	133 9	N	121	202
03		3713 X	2910	-0-	-803	-0-	2765 2	145 9	N	132	155
*04		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2768 2	144 9	N	131	96

SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 239162		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 9013		PERF. 8580 - 8783	
11		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2707 2	13 9	N	12	203
12		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2		N	-0-	203
01		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		N	-0-	203
02		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1984 2	21 9	N	19	51
03		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1844 2	14 9	N	13	64
*04		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1846 2	15 9	N	14	78

TYLER (RODESSA)		92179 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130									
ELKTON GU 1		WELL #: 1 L		RRCID -> 031510		COMPL. DATE 11/02/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9620 - 9630	
11		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2189 2	106 9	N	96	6
12		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2177 2	2 9	N	2	8
01		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2138 2	1 9	N	1	9
02		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-	9
03		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-	9
04		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2		N	-0-	9

WILSON RESOURCES, INC.		930315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
TYLER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 055719		COMPL. DATE 05/03/1973		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 9711 - 9749	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67

TYLER DOME (TRAVIS PEAK)		92188 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370									
GASTON		WELL #: 1		RRCID -> 116000		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 12718		PERF.11472 - 11604	
11		3000 N	3039	-0-	39	39	2827 2	212 9	N	193	5
12		1631 N	1592	-0-	-39	-0-	1592 2		N	-0-	5
01		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		N	-0-	5
02		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		N	-0-	5
03		1891	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT	5
04		1830	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT	5

VICKI LYNN MERCURY OPERATING, LLC CYPRESS B		93697 100 560337		ASSOCIATED		49B		CNTY: MARION					
		WELL #:	2	RRCID ->	282305	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	6060 - 6782	145	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145

CYPRESS B		93697 500 560337		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARION					
		WELL #:	3	RRCID ->	283415	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5927 - 6185	145	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICKI LYNN (NUGENT) MERCURY OPERATING, LLC FULLER		93697 500 560337		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARION					
		WELL #:	2 T	RRCID ->	016811	COMPL. DATE	12/27/1956	TOTAL DEPTH	5997	PERF.	5955 - 5960	145	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICKI LYNN (PETTET) FAULCONER ENERGY, LLC BIG OAK		93697 625 263648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION					
		WELL #:	1	RRCID ->	232120	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	6819 - 6823	145	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) VALENCE OPERATING COMPANY MONCRIEF-WESTLAND UNIT		94201 666 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN						
		WELL #:	204	RRCID ->	032922	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	12564	PERF.	12282 - 12376	145		
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	94	1	363	9	Y	330	362	1	58
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	94	1	681	9	Y	619	529	1	148
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	71	1	571	9	Y	519	600	1	66
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	634	9	Y	576	543	1	99
03	775 N	741	-0-	-34	-0-	102	1	639	9	Y	581	576	1	104
04	630 N	416	-0-	-214	-0-	96	1	320	9	Y	291	327	1	68

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		94201 666 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN						
		WELL #:	201	RRCID ->	039259	COMPL. DATE	07/11/1964	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	12229 - 12260	145		
11	390 N	341	-0-	-49	-0-	212	1	129	9	Y	117	125	1	20
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	177	1	112	9	Y	102	97	1	25
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	125	1	88	9	Y	80	95	1	10
02	319 N	297	-0-	-22	-0-	181	1	116	9	Y	105	97	1	18
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	227	1	124	9	Y	113	111	1	20
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	226	1	66	9	Y	60	66	1	14

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)		//CONT.// 94201 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 047259		COMPL. DATE 09/14/1968		TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 047439		COMPL. DATE 05/11/1968		TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212						
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	1	Y	-0-	-0-				
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	1	Y	-0-	-0-				
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	-0-	-0-				
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	Y	-0-	-0-				
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	-0-	-0-				
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1	Y	-0-	-0-				

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 049217		COMPL. DATE 07/26/1970		TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370						
11	750 N	673	-0-	-77	-0-	150	1	523	9	Y	475	539	1	84
12	682 N	667	-0-	-15	-0-	147	1	520	9	Y	473	444	1	113
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	112	1	575	9	Y	523	569	1	67
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	145	1	564	9	Y	513	492	1	88
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	163	1	539	9	Y	490	491	1	87
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	151	1	1168	9	Y	1062	903	1	246

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 054452		COMPL. DATE 01/14/1973		TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A						
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	114	1	121	9	Y	110	136	1	19
12	403 N	301	-0-	-102	-0-	126	1	175	9	Y	159	140	1	38
01	248 N	109	-0-	-139	-0-	43	1	66	9	Y	60	90	1	8
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	121	1	124	9	Y	113	101	1	20
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	192	1	168	9	Y	153	146	1	27
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	138	1	65	9	Y	59	72	1	14

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 203		RRCID -> 054929		COMPL. DATE 04/08/1991		TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 060135		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350						
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 261827		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308						
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	623	1	1015	9	Y	923	980	1	166
12	1426 N	1099	-0-	-327	-0-	518	1	581	9	Y	528	567	1	127
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	450	1	809	9	Y	735	769	1	93
02	1450 N	1417	-0-	-33	-0-	586	1	831	9	Y	755	719	1	129
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	519	1	628	9	Y	571	598	1	102
04	1230 N	843	-0-	-387	-0-	473	1	370	9	Y	336	360	1	78

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100)				94758 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHEROKEE								
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566											
CLAY				WELL #: 1	RRCID -> 278405	COMPL. DATE 11/22/2014	TOTAL DEPTH 8683	PERF. 3920	- 3924						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781			CNTY: RUSK								
CHRIS				WELL #: 1	RRCID -> 169591	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH 8535	PERF. 8263	- 8441						
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	817	2	30	9	N	27	93	1		75
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-				75
01	1116 N	781	-0-	-335	-0-	742	2	39	9	N	35	110	1		-0-
02	812 N	501	-0-	-311	-0-	459	2	42	9	N	38				38
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	772	2	29	9	N	26				64
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	879	2	29	9	N	26				90

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK)				94758 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUSK								
PONTA E&P LLP				670439											
HOLMES				WELL #: 1	RRCID -> 128583	COMPL. DATE 08/01/1988	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 8420	- 8428						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK)				95055 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES								
ROBERT C. BROWER, LLC				100445											
COLLINS "D"				WELL #: 1	RRCID -> 164959	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 7646	- 7652						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC				289935			CNTY: HARRISON								
LATIMER, EFFIE				WELL #: 1	RRCID -> 115046	COMPL. DATE 12/18/1984	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7856	- 8133						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35

WARE (COTTON VALLEY)				95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038											
WHALEY 1				WELL #: 3	RRCID -> 134171	COMPL. DATE 11/20/2005	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8694	- 9324						
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	69	3	9	9	N	8				36
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1				37
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				37
02	87 N	31	-0-	-56	-0-	30	3	1	9	N	1				38
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	3	6	9	N	5				43
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	65	3	10	9	N	9				52

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC HARRIS, DR.		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
		WELL #: 1		RRCID -> 138066		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

COX				WELL #: 2		RRCID -> 139595		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966				
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	227	3	4	9	N	4			32
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-			32
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			32
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	372	3	14	9	N	13			45
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	565	3	2	9	N	2			47
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			47

WOOD GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 162517		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

WHALEY 1				WELL #: 4		RRCID -> 162955		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059				
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-			57
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	241	3	53	9	N	48			105
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			105
02	232 N	166	-0-	-66	-0-	166	3			N	-0-	88	1	17
03	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-			17
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			17

HARRIS, DR.				WELL #: 2		RRCID -> 164471		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015				
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			80
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	73	3	11	9	N	10			90
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			90
02	87 N	56	-0-	-31	-0-	56	3			N	-0-			90
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	161	3	8	9	N	7			97
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	111	3	3	9	N	3			100

WOOD GU 1				WELL #: 3		RRCID -> 212607		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038				
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			86
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	312	3	23	9	N	21			107
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-	87	1	20
02	493 N	478	-0-	-15	-0-	478	3			N	-0-			20
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			20
04	390 N	161	-0-	-229	-0-	161	3			N	-0-			20

HARRIS, DR.				WELL #: 3		RRCID -> 213120		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC WOOD GU 1		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

COX WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008																
11	1020 N	925	-0-	-95	-0-	916	3	9	9	N	8					58
12	1054 N	970	-0-	-84	-0-	970	3			N	-0-					58
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	3	6	9	N	5					63
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					63
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1814	3	11	9	N	10					73
04	3000 N	3105	-0-	105	105	3095	3	10	9	N	9					82

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042																
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	60	3	8	9	N	7	90	1			17
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					17
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					17
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					17
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					17
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	N	1					18

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041																
11	210 N	71	-0-	-139	-0-	71	3			N	-0-					22
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					22
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					22
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					22
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					22
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					22

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
WHALEY 1		WELL #: 5		RRCID -> 218482		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		80
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	311 3	30 9	N	27		107
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-		107
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	386 3	1 9	N	1	76 1	32
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-		32
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-		32

WHALEY 1		WELL #: 7		RRCID -> 220341		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

WHALEY 1		WELL #: 10		RRCID -> 220760		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074			
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	448 3	3 9	N	3		20
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	513 3	2 9	N	2		22
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	462 3	6 9	N	5		27
02	435 N	259	-0-	-176	-0-	258 3	1 9	N	1		28
03	527 N	417	-0-	-110	-0-	417 3		N	-0-		28
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	461 3	4 9	N	4		32

COX		WELL #: 8		RRCID -> 220955		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

WOOD GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 221792		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150			
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	22 3	6 9	N	5		73
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-		73
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		73
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	16 3		N	-0-		73
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		73
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-		73

KEY		WELL #: 2		RRCID -> 227011		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980			
11	1050 N	922	-0-	-128	-0-	922 3		N	-0-		37
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	971 3	14 9	N	13		50
01	806 N	797	-0-	-9	-0-	794 3	3 9	N	3		53
02	899 N	742	-0-	-157	-0-	738 3	4 9	N	4		57
03	992 N	834	-0-	-158	-0-	827 3	7 9	N	6		63
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1510 3	11 9	N	10		73

KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 227328		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076			
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	501 3	8 9	N	7		107
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1003 3	2 9	N	2	99 1	10
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	910 3	14 9	N	13		23
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	897 3	10 9	N	9		32
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1054 3	12 9	N	11		43
04	780 N	563	-0-	-217	-0-	559 3	4 9	N	4		47

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
COX		WELL #: 10		RRCID -> 227448		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 8680 - 9972		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	93 3	20 9	N	18	92 1	13
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		13
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-		13
02	116	N	40	-0-	-76	-0-	40 3		N	-0-		13
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86 3		N	-0-		13
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		13

COX		WELL #: 11		RRCID -> 227449		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10211		PERF. 8636 - 10022		
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	419 3	10 9	N	9	66 1	18
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	361 3	6 9	N	5		23
01	527	N	276	-0-	-251	-0-	276 3		N	-0-		23
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	416 3	13 9	N	12		35
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	856 3	6 9	N	5		40
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1471 3	28 9	N	25		65

COX		WELL #: 12		RRCID -> 227450		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 10237		PERF. 8675 - 10056		
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3012 3	7 9	N	6		60
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3341 3	26 9	N	24		84
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4073 3	21 9	N	19		103
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686 3		N	-0-		103
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 3		N	-0-		103
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3172 3	22 9	N	20		123

KENNEDY		WELL #: 2		RRCID -> 227473		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 8700 - 9996		
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	141 3	4 9	N	4		73
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-	52 1	21
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	176 3	6 9	N	5		26
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	139 3	8 9	N	7		33
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	153 3	1 9	N	1		34
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	126 3		N	-0-		34

HARRIS, DR.		WELL #: 4		RRCID -> 227678		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9854 - 10052		
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-	72 1	-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-		-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-		-0-
02	145	N	48	-0-	-97	-0-	48 3		N	-0-		-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-		-0-

KENNEDY		WELL #: 4		RRCID -> 227858		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8900 - 10054		
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50 3	6 9	N	5		42
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	83 3	39 9	N	35		77
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		77
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	38 3		N	-0-		77
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38 3		N	-0-		77
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	53 3	12 9	N	11		88

WHALEY 1		WELL #: 13		RRCID -> 229110		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 8860 - 10020		
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		98
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	211 3	39 9	N	35		133
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-	121 1	12
02	174	N	142	-0-	-32	-0-	142 3		N	-0-		12
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	113 3		N	-0-		12
04	180	N	79	-0-	-101	-0-	79 3		N	-0-		12

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143										
ELLIS				WELL #:	1	RRCID ->	222678	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	10184	PERF.	9802 - 10012	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2			N	-0-			60
12		496 N	426	-0-	-70	-0-	422 2		4 9	N	4			64
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2			N	-0-			64
02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	561 2		11 9	N	10	5 8		69
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	550 2		1 9	N	1	1 8		69
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	570 2		6 9	N	5			74

ELLIS				WELL #:	2	RRCID ->	225193	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	9780 - 9999	
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-			97
12		186 N	117	-0-	-69	-0-	117 2			N	-0-			97
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2			N	-0-			97
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2			N	-0-			97
03		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2			N	-0-			97
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2			N	-0-			97

SMITH RESOURCES, L.L.C.				796070										
FAULCONER-KEY				WELL #:	1	RRCID ->	145040	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9252 - 9970	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

FAULCONER-KEY				WELL #:	2	RRCID ->	146519	COMPL. DATE	08/21/1993	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9694 - 9886	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
MARTIN HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	202081	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	8978 - 10020	
11		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	44 1	1772 2	Y		1	3 1		-0-
							1 9							
12		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	44 1	1723 2	Y		1			1
							1 9							
01		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	35 1	2401 2	Y		2	1 1		2
							2 9							
02		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	44 1	1781 2	Y		1	3 1		-0-
							1 9							
03		1891 X	1485	-0-	-406	-0-	33 1	1451 2	Y		1			1
							1 9							
04		2370 X	1126	-0-	-1244	-0-	15 1	1110 2	Y		1	1 1		1
							1 9							

MARTIN HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	237034	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.	N/A	
11		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
MARTIN HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	237051	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11786	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		1350 X	1311	-0-	-39	-0-	32 1	1278 2	Y	1	2 1			-0-
							1 9							
12		1395 X	1220	-0-	-175	-0-	30 1	1189 2	Y	1				1
							1 9							
01		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	35 1	2432 2	Y	2	1 1			2
							2 9							
02		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	67 1	2707 2	Y	2	3 1			1
							2 9							
03		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	62 1	2729 2	Y	2				3
							2 9							
04		2340 N	1974	-0-	-366	-0-	27 1	1945 2	Y	2	3 1			2
							2 9							

MARTIN HEIRS		WELL #:		5H	RRCID ->	279913	COMPL. DATE	07/07/2016	TOTAL DEPTH	10099	PERF.10453	- 14329		
11		18600 X	16872	-0-	-1728	-0-	411 1	16409 2	Y	47	69 1			19
							52 9							
12		18941 X	17314	-0-	-1627	-0-	428 1	16835 2	Y	46				65
							51 9							
01		18941 X	13824	-0-	-5117	-0-	198 1	13575 2	Y	46	71 1			40
							51 9							
02		17545 X	14933	-0-	-2612	-0-	360 1	14527 2	Y	42	56 1			26
							46 9							
03		18197 X	15884	-0-	-2313	-0-	350 1	15484 2	Y	45				71
							50 9							
04		16860 X	9190	-0-	-7670	-0-	123 1	9035 2	Y	29	62 1			38
							32 9							

MARTIN HEIRS		WELL #:		6H	RRCID ->	279925	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	10024	PERF.10339	- 14750		
11		21345 X	21345	-0-	-0-	-0-	518 1	20703 2	Y	113	101 1	43 8		29
							124 9							
12		21331 X	21331	-0-	-0-	-0-	525 1	20677 2	Y	117	50 8			96
							129 9							
01		24698 X	24698	-0-	-0-	-0-	352 1	24168 2	Y	162	108 1	64 8		86
							178 9							
02		24324 X	24324	-0-	-0-	-0-	585 1	23585 2	Y	140	116 1	59 8		51
							154 9							
03		23231 X	23231	-0-	-0-	-0-	512 1	22603 2	Y	105	26 8			130
							116 9							
04		20070 X	13037	-0-	-7033	-0-	174 1	12757 2	Y	96	113 1	47 8		66
							106 9							

WASKOM		95369 001		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON						
KING OPERATING CORPORATION		465296												
ABNEY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	284562	COMPL. DATE	04/15/1946	TOTAL DEPTH	6508	PERF. 5968	- 6034		
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-				-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WASKOM (AKIN SAND)		95369 016		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		WELL #: 2		RRCID -> 202455		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6166 - 6172		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (ALEXANDER SAND)		95369 032		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON						
SUPERIOR ROYALTY, LLC		830400		WELL #: 3		RRCID -> 171838		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 5938 - 5967		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

WASKOM (BELL ZONE)		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		WELL #: 2C		RRCID -> 113290		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5922 - 5929		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERMAN		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		WELL #: 1		RRCID -> 123168		COMPL. DATE 01/19/1987		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 5820 - 5838		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MITCHELL		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		WELL #: 1		RRCID -> 124935		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5865 - 5877		
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	40	1	1377	2	N	-0-			57
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	50	1	1193	2	N	5			62
01	1364 N	1082	-0-	-282	-0-	50	1	1024	2	N	7			69
02	1363 N	639	-0-	-724	-0-	26	1	610	2	N	3			72
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	54	1	1383	2	N	2	47	1	27
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	47	1	1401	2	N	-0-			27

JONESVILLE		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		WELL #: 20		RRCID -> 125682		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6031 - 6064		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (BELL ZONE) BROOKSTON ENERGY, INC. GORDON, C.A.		//CONT.// 95369 080 //CONT.// 097353 WELL #: 2		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HARRISON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	420 N	281	-0-	-139	-0-	8	1	273	2	N	-0-					49
12	403 N	55	-0-	-348	-0-	2	1	53	2	N	-0-					49
01	403 N	9	-0-	-394	-0-	9	2			N	-0-					49
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					49
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					49

RUDD		WELL #: 14		RRCID -> 166839	COMPL. DATE 11/21/1997	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5836 - 6047									
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	27 41	1 9	907	2	N	37					64
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	33 51	1 9	776	2	N	46					110
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	42 41	1 9	867	2	N	37	110	1			37
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	37 36	1 9	863	2	N	33					70
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	33 37	1 9	862	2	N	34	96	1			8
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	31 43	1 9	933	2	N	39					47

RUDD		WELL #: 5		RRCID -> 169326	COMPL. DATE 03/06/1998	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 5881 - 5892									
11	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	99 11	1 9	3367	2	N	10					153
12	3100 X	2953	-0-	-147	-0-	119 6	1 9	2828	2	N	5	95	1			63
01	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	154 19	1 9	3178	2	N	17					80
02	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	138 22	1 9	3212	2	N	20					100
03	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	129 23	1 9	3351	2	N	21	67	1			54
04	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	101 22	1 9	2974	2	N	20					74

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC RUDD GAS UNIT		101415 WELL #: 4		RRCID -> 129252	COMPL. DATE 11/04/1988	TOTAL DEPTH 6280	PERF. 5860 - 5870									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY		WELL #: 2		RRCID -> 263296	COMPL. DATE 08/25/2011	TOTAL DEPTH 9595	PERF. 5854 - 5862									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.//		95369 080	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
MCBRIDE OPERATING LLC				538006											
JOB#				WELL #:	5	RRCID ->	192234	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5730 - 5738		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				28
JOB#				WELL #:	4	RRCID ->	192878	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5769 - 5779		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				202
SHELBY OPERATING COMPANY				773678											
O'BANION				WELL #:	3 C	RRCID ->	129659	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6066 - 6076		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WASKOM (BLOSSOM)				95369 096	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON							
DAVIS, REVA G.				206690											
SANDERS, CAMILLE				WELL #:	1	RRCID ->	069748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	960 - 963		
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
EVERGREEN OPERATING CO., LTD.				256491											
WASTEX CO., INC.				WELL #:	1	RRCID ->	069751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	962 - 965		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			01/11/2024									
RUDD, W.L.				WELL #:	1	RRCID ->	122580	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1921	PERF.	1900 - 1921		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			12/18/2023									
HILLIARD				WELL #:	1A	RRCID ->	230586	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	1931	PERF.	1913 - 1929		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
 FORRESTER, J. L. 277400
 COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2012																	

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2012																	

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

11	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	1717	3			N	-0-					100
12	1829	N	1586	-0-	-243	-0-	1586	3			N	-0-					100
01	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	1615	3			N	-0-					100
02	1653	N	1467	-0-	-186	-0-	1467	3			N	-0-					100
03	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1509	3			N	-0-					100
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					100

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					37
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					37
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					37
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					37
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					37
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					37

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 10197 - 13615

11	7020	X	6794	-0-	-226	-0-	6783	3	11	9	N	10					177
12	7192	X	6270	-0-	-922	-0-	6266	3	4	9	N	4	8				177
01	7130	X	6953	-0-	-177	-0-	6945	3	8	9	N	7	8				177
02	6670	X	6414	-0-	-256	-0-	6404	3	10	9	N	9	8				177
03	7068	X	6768	-0-	-300	-0-	6762	3	6	9	N	5	8				177
04	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					177

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		8250 X	7668	-0-	-582	-0-	7655	3	13	9	N	12	76
12		8525 X	7768	-0-	-757	-0-	7768	3			N	-0-	76
01		8370 X	7008	-0-	-1362	-0-	6985	3	23	9	N	21	93
02		7830 X	7757	-0-	-73	-0-	7699	3	58	9	N	53	139
03		8370 X	8040	-0-	-330	-0-	8028	3	12	9	N	11	146
04		7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT	146

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413													
11		23100 X	22108	-0-	-992	-0-	22064	3	44	9	N	40	117
12		28434 X	28434	-0-	-0-	-0-	28405	3	29	9	N	26	138
01		39900 X	39900	-0-	-0-	-0-	39813	3	87	9	N	79	200
02		38335 X	38335	-0-	-0-	-0-	38304	3	31	9	N	28	210
03		38777 X	38777	-0-	-0-	-0-	38737	3	40	9	N	36	233
04		27150 X	NO RPT	-0-	-27150	-0-					N	NO RPT	233

BOWLES ENERGY, INC. 084097													
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353													
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461													
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516													
11		1230 N	1093	-0-	-137	-0-	31	1	1062	2	N	-0-	106
12		1240 N	1016	-0-	-224	-0-	41	1	975	2	N	-0-	106
01		1240 N	1015	-0-	-225	-0-	47	1	968	2	N	-0-	106
02		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	44	1	1010	2	N	-0-	106
03		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	42	1	1092	2	N	-0-	106
04		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	34	1	988	2	N	-0-	106

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. JONESVILLE "A"		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7		RRCID -> 108495	COMPL. DATE 11/26/1983	TOTAL DEPTH 9618	PERF. 9505	-	9245		
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/16/2023											

TRAMMELL		WELL #: 2	RRCID -> 108876	COMPL. DATE 01/16/1984	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9578	-	9315			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46

CARR		WELL #: 2	T	RRCID -> 111124	COMPL. DATE 05/20/1984	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9308	-	9444				
11	14B2	EXT	1618	-0-	1618	3804	46	1	1572	2	N	-0-	48
12	14B2	EXT	251	-0-	251	4055	10	1	241	2	N	-0-	48
01	14B2	EXT	56	-0-	56	4111	3	1	53	2	N	-0-	48
02	14B2	EXT	26	-0-	26	4137	1	1	25	2	N	-0-	48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4137					N	-0-	48
04	4137	X	-0-	-0-	-4137	-0-					N	-0-	48

JONESVILLE "A"		WELL #: 10	RRCID -> 114164	COMPL. DATE 12/03/1984	TOTAL DEPTH 9575	PERF. 7892	-	8292					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NORTH JONESVILLE "C"		WELL #: 4	RRCID -> 115041	COMPL. DATE 01/03/1985	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 8293	-	8337					
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	35	1	1203	2	N	-0-	7
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	47	1	1098	2	N	-0-	7
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	56	1	1165	2	N	-0-	7
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	42	1	993	2	N	-0-	7
03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	39	1	984	2	N	-0-	7
04	1020	N	987	-0-	-33	-0-	32	1	955	2	N	-0-	7

NORTH JONESVILLE "B"		WELL #: 2	RRCID -> 115042	COMPL. DATE 12/04/1984	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 9372	-	9598					
11	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	35	1	1177	2	N	-0-	38
12	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	48	1	1123	2	N	-0-	38
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	56	1	1166	2	N	-0-	38
02	1160	N	1091	-0-	-69	-0-	45	1	1046	2	N	-0-	38
03	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	43	1	1108	2	N	-0-	38
04	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	36	1	1071	2	N	-0-	38

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353									
NORTH JONESVILLE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 115072		COMPL. DATE 01/08/1985		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

WATERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 130512		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533			
11	870 N	865	-0-	-5	-0-	24	1	841 2	N	-0-	20
12	899 N	863	-0-	-36	-0-	35	1	828 2	N	-0-	20
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	838 2	N	-0-	20
02	841 N	815	-0-	-26	-0-	34	1	781 2	N	-0-	20
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	33	1	840 2	N	-0-	20
04	840 N	832	-0-	-8	-0-	27	1	805 2	N	-0-	20

DOWNER		WELL #: 1		RRCID -> 132783		COMPL. DATE 10/14/1989		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572					
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	29	1	1001 2	N	256	246 1	127	
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	282	9	33 1	797 2	N	453	402 1	178
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	498	9	33 1	686 2	N	284	335 1	127
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	312	9	24 1	545 2	N	228	280 1	75
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	251	9	22 1	568 2	N	207	169 1	113
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	228	9	19 1	547 2	N	199	222 1	90
						219	9						

JOBE		WELL #: 3		RRCID -> 133082		COMPL. DATE 12/07/1989		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494			
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	45	1	1527 2	N	-0-	27
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	61	1	1442 2	N	-0-	27
01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	105	1	2167 2	N	-0-	27
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	85	1	1981 2	N	-0-	27
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	72	1	1865 2	N	-0-	27
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	59	1	1753 2	N	-0-	27

DOWNER		WELL #: 2		RRCID -> 133315		COMPL. DATE 12/27/1989		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. STEELE		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON		
		WELL #:	4	RRCID -> 136230	COMPL. DATE 10/01/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8246 - 9530
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	41 1 15 9	1380 2 N	44
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	48 1 12 9	1140 2 N	55
01	1519 N	1170	-0-	-349	-0-	54 1 14 9	1102 2 N	68
02	1392 N	1116	-0-	-276	-0-	46 1 9 9	1061 2 N	76
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	50 1 9 9	1271 2 N	33
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	42 1	1260 2 N	33
NARRAMORE		WELL #:	4	RRCID -> 140450	COMPL. DATE 01/02/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8252 - 9546
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	38
NARRAMORE		WELL #:	5	RRCID -> 185654	COMPL. DATE 10/14/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9340 - 9578
11	1680 N	1623	-0-	-57	-0-	46 1	1577 2 N	-0-
12	1674 N	1510	-0-	-164	-0-	61 1	1449 2 N	-0-
01	2015 N	1545	-0-	-470	-0-	72 1	1473 2 N	-0-
02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	79 1	1837 2 N	-0-
03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	74 1	1925 2 N	-0-
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	64 1	1905 2 N	-0-
JONESVILLE "A"		WELL #:	23	RRCID -> 190226	COMPL. DATE 08/08/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8002 - 8683
11	3000 N	2500	-0-	-500	258	69 1 56 9	2375 2 N	60
12	2996 N	2738	-0-	-258	-0-	109 1 46 9	2583 2 N	102
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	110 1 25 9	2274 2 N	125
02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	83 1 26 9	1926 2 N	72
03	2108 N	2093	-0-	-15	-0-	78 1 7 9	2008 2 N	78
04	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	69 1 2 9	2055 2 N	80
NARRAMORE		WELL #:	6	RRCID -> 190888	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8280 - 9564
11	2280 N	2183	-0-	-97	-0-	62 1 10 9	2111 2 N	89
12	2387 N	1923	-0-	-464	-0-	78 1	1845 2 N	89
01	2356 N	2025	-0-	-331	-0-	92 1 40 9	1893 2 N	125
02	2117 N	2047	-0-	-70	-0-	83 1 19 9	1945 2 N	43
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	79 1 21 9	2030 2 N	62
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	67 1 20 9	2006 2 N	80

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. JOB#		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																	
JOB# WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542																	

11		3000 N	2202	-0-	-798	1318	63	1	2139	2	N	-0-					69
12		3100 N	2132	-0-	-968	350	86	1	2046	2	N	-0-					69
01		2583 N	2233	-0-	-350	-0-	103	1	2130	2	N	-0-					69
02		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	87	1	2019	2	N	-0-					69
03		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	84	1	2157	2	N	-0-					69
04		2160 N	1924	-0-	-236	-0-	63	1	1861	2	N	-0-					69

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445																	

11		2241 N	2219	-0-	-22	-0-	63	1	2156	2	N	-0-					497
12		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	85	1	1995	2	N	-0-					497
01		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	101	1	2089	2	N	-0-					497
02		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	98	1	2278	2	N	-0-					497
03		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	91	1	2355	2	N	-0-					497
04		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	76	1	2253	2	N	-0-					497

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491																	

11		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	103	1	3518	2	N	1					68
							1	9									
12		3472 X	1938	-0-	-1534	-0-	78	1	1852	2	N	7					75
							8	9									
01		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	164	1	3391	2	N	-0-					75
02		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	140	1	3270	2	N	28					103
							31	9									
03		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	149	1	3860	2	N	30	103	1			30
							33	9									
04		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	123	1	3630	2	N	7					37
							8	9									

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537																	

11		2250 X	1829	-0-	-421	-0-	50	1	1715	2	N	58	73	1			124
							64	9									
12		2325 X	1681	-0-	-644	-0-	65	1	1553	2	N	57	117	1			64
							63	9									
01		2232 X	1754	-0-	-478	-0-	78	1	1606	2	N	64	63	1			65
							70	9									
02		1943 X	1607	-0-	-336	-0-	64	1	1495	2	N	44					109
							48	9									
03		1922 X	1635	-0-	-287	-0-	59	1	1519	2	N	52	77	1			84
							57	9									
04		1830 X	1563	-0-	-267	-0-	49	1	1463	2	N	46					130
							51	9									

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466																	

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

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. JOB#		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353														
JOB# WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508														
11		750 N	620	-0-	-130	-0-	17 1	586	2	N	15			70
12		806 N	359	-0-	-447	-0-	17 9							77
01		934 N	934	-0-	-0-	-0-	14 1	337	2	N	7			
02		902 N	902	-0-	-0-	-0-	8 9							
03		993 N	993	-0-	-0-	-0-	41 1	857	2	N	33			110
04		929 N	929	-0-	-0-	-0-	36 9							
							36 1	838	2	N	25	101 1		34
							28 9							
							36 1	925	2	N	29			63
							32 9							
							29 1	876	2	N	22			85
							24 9							

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611														
11		240 N	227	-0-	-13	-0-	6 1	214	2	N	6			38
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	7 9							
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	10 1	244	2	N	15			53
02		232 N	182	-0-	-50	-0-	17 9							
03		279 N	200	-0-	-79	-0-	14 1	292	2	N	12			65
04		300 N	168	-0-	-132	-0-	13 9							
							7 1	167	2	N	7			72
							8 9							
							7 1	179	2	N	13			85
							14 9							
							5 1	153	2	N	9			94
							10 9							

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594														
11		1830 N	1686	-0-	-144	-0-	48 1	1638	2	N	-0-			141
12		1860 N	1492	-0-	-368	-0-	60 1	1432	2	N	-0-			141
01		1767 N	1426	-0-	-341	-0-	66 1	1360	2	N	-0-			141
02		1624 N	1618	-0-	-6	-0-	67 1	1551	2	N	-0-			141
03		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	69 1	1759	2	N	-0-			141
04		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	57 1	1686	2	N	-0-			141

JOB# WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462														
11		2280 N	2252	-0-	-28	-0-	64 1	2188	2	N	-0-			311
12		2356 N	2068	-0-	-288	-0-	84 1	1984	2	N	-0-			311
01		2325 N	2026	-0-	-299	-0-	93 1	1933	2	N	-0-			311
02		2175 N	2102	-0-	-73	-0-	87 1	2015	2	N	-0-			311
03		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	88 1	2258	2	N	-0-			311
04		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	73 1	2154	2	N	-0-			311

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578														
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			68
12		155 X	73	-0-	-82	-0-	3 1	70	2	N	-0-			68
01		155 X	32	-0-	-123	-0-	2 1	30	2	N	-0-			68
02		58 X	3	-0-	-55	-0-	3 2			N	-0-			68
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	158	166 1		60
04		10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	222 1	6579	2	N	3048	2702 1		406
							3353 9							

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353											
NORTH JONESVILLE "C"		WELL #:		16	RRCID ->	236053	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9366 - 9574			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1170 N	1110	-0-	-60	-0-	-0-	31	1	1079	2	N	-0-	-0-	-0-	126
12	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	-0-	45	1	1070	2	N	-0-	-0-	-0-	126
01	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	-0-	52	1	1083	2	N	-0-	-0-	-0-	126
02	1073 N	1072	-0-	-1	-0-	-0-	44	1	1028	2	N	-0-	-0-	-0-	126
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1127	2	N	-0-	-0-	-0-	126
04	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	-0-	36	1	1067	2	N	-0-	-0-	-0-	126

JONESVILLE		WELL #:		28	RRCID ->	238646	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9294 - 9528			
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1868	2	N	-0-	-0-	-0-	365
12	1922 N	1853	-0-	-69	-0-	-0-	76	1	1777	2	N	-0-	-0-	-0-	365
01	2015 N	1937	-0-	-78	-0-	-0-	89	1	1848	2	N	-0-	-0-	-0-	365
02	1856 N	1808	-0-	-48	-0-	-0-	75	1	1733	2	N	-0-	-0-	-0-	365
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1948	2	N	-0-	-0-	-0-	365
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1850	2	N	-0-	-0-	-0-	365

NARRAMORE		WELL #:		13	RRCID ->	242990	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	1590 N	1148	-0-	-442	-0-	-0-	32	1	1116	2	N	-0-	-0-	-0-	224
12	1488 N	1178	-0-	-310	-0-	-0-	47	1	1131	2	N	-0-	-0-	-0-	224
01	1457 N	1026	-0-	-431	-0-	-0-	47	1	979	2	N	-0-	-0-	-0-	224
02	1102 N	808	-0-	-294	-0-	-0-	33	1	775	2	N	-0-	-0-	-0-	224
03	1178 N	499	-0-	-679	-0-	-0-	18	1	481	2	N	-0-	-0-	-0-	224
04	990 N	657	-0-	-333	-0-	-0-	21	1	636	2	N	-0-	-0-	-0-	224

NORTH JONESVILLE "B"		WELL #:		15	RRCID ->	242991	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9312 - 9574			
11	3330 X	3171	-0-	-159	-0-	-0-	90	1	3081	2	N	-0-	-0-	-0-	316
12	3317 X	3091	-0-	-226	-0-	-0-	126	1	2965	2	N	-0-	-0-	-0-	316
01	3379 X	3247	-0-	-132	-0-	-0-	150	1	3097	2	N	-0-	-0-	-0-	316
02	3161 X	2970	-0-	-191	-0-	-0-	122	1	2848	2	N	-0-	-0-	-0-	316
03	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	3309	2	N	-0-	-0-	-0-	316
04	3180 X	3125	-0-	-55	-0-	-0-	102	1	3023	2	N	-0-	-0-	-0-	316

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415		SHELBY		WELL #:	1	RRCID ->	128644	COMPL. DATE	09/06/1988	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9167 - 9429
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	31
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	31
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	31
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	31

TGNR EAST TEXAS II LLC		102211		CALDWELL "B"		WELL #:	1 L	RRCID ->	168168	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8460 - 8596
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

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

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

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

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	100	1	1082	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	87	1	906	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	73	1	641	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	67	1	637	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	74	1	764	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

11	1680 N	1375	-0-	-305	-0-	116	1	1252	2	Y	6	6	1	4
						7	9							
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	157	1	1595	2	Y	9	10	1	3
						10	9							
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	144	1	1278	2	Y	15	15	1	3
						17	9							
02	1334 N	1326	-0-	-8	-0-	130	1	1184	2	Y	11	13	1	1
						12	9							
03	1426 N	1244	-0-	-182	-0-	110	1	1132	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			1

WASKOM (COTTON VALLEY)				//CONT.// 95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON					
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.// 102211											
DREYFUS, M. K.				WELL #: 2	RRCID -> 218436	COMPL. DATE 01/30/2006	TOTAL DEPTH 9999	PERF. 8309	- 9721						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	630 N	200	-0-	-430	-0-	17	1	183	2	Y	-0-				-0-
12	651 N	436	-0-	-215	-0-	38	1	397	2	Y	1	1	1		-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	74	1	638	2	Y	1	1	1		-0-
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	73	1	699	2	Y	1	1	1		-0-
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	89	1	911	2	Y	-0-				-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT				-0-
STACY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 218725	COMPL. DATE 12/24/2005	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8219	- 9634						
11	3870 X	1984	-0-	-1886	-0-	166	1	1805	2	Y	12	13	1		9
12	3007 X	1609	-0-	-1398	-0-	137	1	1453	2	Y	17	20	1		6
01	3007 X	1477	-0-	-1530	-0-	149	1	1304	2	Y	22	24	1		4
02	2813 X	1139	-0-	-1674	-0-	107	1	1014	2	Y	16	18	1		2
03	2263 X	1124	-0-	-1139	-0-	99	1	1021	2	Y	4	4	1		2
04	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT				2
SANDY GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 219386	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 9999	PERF. 9020	- 9776						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
COLEMAN GAS UNIT 1				WELL #: 3	RRCID -> 221164	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9915	PERF. 8554	- 9706						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
RILEY TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 221171	COMPL. DATE 05/06/2006	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8422	- 9665						
11	990 N	523	-0-	-467	-0-	523	2			N	-0-				60
12	1023 N	284	-0-	-739	-0-	284	2			N	-0-				60
01	1023 N	555	-0-	-468	-0-	522	2	33	9	N	30				90
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	526	2	120	9	N	109	174	1		25
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-				25
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				25

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211									
STACY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 221174		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8261 - 9680	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	131 1	1423 2	Y	2	2 1	3
12	1612 N	1376	-0-	-236	-0-	122 1	1251 2	Y	3	5 1	1
01	1612 N	1430	-0-	-182	-0-	146 1	1278 2	Y	5	5 1	1
02	1508 N	1264	-0-	-244	-0-	120 1	1141 2	Y	3	4 1	-0-
03	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	118 1	1211 2	Y	1	1 1	-0-
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 7		RRCID -> 221527		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8423 - 9717	
11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	167 1	1810 2	Y	3	3 1	2
12	2108 N	1780	-0-	-328	-0-	157 1	1620 2	Y	3	4 1	1
01	2015 N	1892	-0-	-123	-0-	193 1	1692 2	Y	6	6 1	1
02	1914 N	1723	-0-	-191	-0-	164 1	1553 2	Y	5	5 1	1
03	1767 N	1634	-0-	-133	-0-	145 1	1488 2	Y	1	1 1	1
04	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	1 9		Y	NO RPT		1

JOINER, J.W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221749		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8322 - 9747	
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	83 1	902 2	Y	2	2 1	2
12	961 N	933	-0-	-28	-0-	83 1	846 2	Y	4	5 1	1
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	112 1	977 2	Y	7	7 1	1
02	957 N	827	-0-	-130	-0-	78 1	743 2	Y	5	5 1	1
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	95 1	972 2	Y	1	1 1	1
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	1 9		Y	NO RPT		1

COLEMAN GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 222140		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8407 - 9729	
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	96 1	1043 2	Y	4		4
12	1364 X	1196	-0-	-168	-0-	101 1	1086 2	Y	8	11 1	1
01	1333 X	1243	-0-	-90	-0-	121 1	1115 2	Y	6	5 1	2
02	1247 X	1028	-0-	-219	-0-	93 1	935 2	Y	-0-	2 1	-0-
03	1209 X	731	-0-	-478	-0-	64 1	667 2	Y	-0-		-0-
04	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT		-0-

MINK		WELL #: 1		RRCID -> 222247		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8191 - 9748	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211											
ELLIS, CHAD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224166		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8359 - 9652			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	6550 X	3014	-0-	-3536	-0-	253	1	2746	2	Y	14	12 1	9
12	2945 X	2652	-0-	-293	-0-	15	9	2403	2	Y	19	21 1	7
01	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	21	9	2620	2	Y	30	32 1	5
02	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	300	1	2579	2	Y	25	27 1	3
03	2945 X	2786	-0-	-159	-0-	271	1	2533	2	Y	6	6 1	3
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	28	9			Y	NO RPT		3

JOINER, J.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 224185		COMPL. DATE 10/08/2006		TOTAL DEPTH 10011		PERF. 8452 - 9756			
11	1410 N	1297	-0-	-113	-0-	108	1	1174	2	Y	14	12 1	13
12	1395 N	1182	-0-	-213	-0-	15	9	1066	2	Y	17	25 1	5
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	97	1	1232	2	Y	32	31 1	6
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	19	9	1176	2	Y	23	26 1	3
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	141	1	1252	2	Y	6	6 1	3
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	35	9			Y	NO RPT		3

JOINER, J.W. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 224356		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 10011		PERF. 8456 - 9766			
11	1620 N	1502	-0-	-118	-0-	126	1	1368	2	Y	7	6 1	4
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	8	9	1988	2	Y	14	12 1	6
01	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	189	1	2356	2	Y	28	29 1	5
02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	15	9	2119	2	Y	20	22 1	3
03	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	269	1	2127	2	Y	4	5 1	2
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	31	9			Y	NO RPT		2

COLEMAN GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 226404		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 9973		PERF. 8447 - 9626			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
11		1140 N	1101	-0-	-39	-0-	93	1	1008	2	Y	-0-
12		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	99	1	1029	2	Y	-0-
01		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	110	1	962	2	Y	-0-
02		1073 N	759	-0-	-314	-0-	72	1	686	2	Y	-0-
03		1116 N	933	-0-	-183	-0-	83	1	850	2	Y	-0-
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	-0-

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604												
11		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	165	1	1817	2	Y	-0-
12		4898 X	1911	-0-	-2987	-0-	172	1	1739	2	Y	-0-
01		5425 X	3354	-0-	-2071	-0-	343	1	3005	2	Y	1
02		5075 X	2896	-0-	-2179	-0-	275	1	2615	2	Y	1
03		5425 X	2777	-0-	-2648	-0-	246	1	2531	2	Y	-0-
04		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702												
11		2577 N	2268	-0-	-309	-0-	191	1	2074	2	Y	2
12		2325 N	1893	-0-	-432	-0-	169	1	1717	2	Y	2
01		2294 N	2034	-0-	-260	-0-	208	1	1818	2	Y	1
02		2204 N	2020	-0-	-184	-0-	190	1	1822	2	Y	1
03		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	218	1	2243	2	Y	1
04		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	1

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712												
11		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	365	1	3958	2	Y	46
12		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	441	1	4469	2	Y	50
01		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	476	1	4162	2	Y	15
02		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	426	1	4155	2	Y	21
03		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	466	1	4795	2	Y	19
04		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	19

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211										
ABNEY, R. K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 229109		COMPL. DATE 05/27/2007		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	198 2	213 9	N	194	183 1		28
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			28
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			28
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	150 2	127 9	N	115	81 1		62
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			62
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			62

SUTTON		WELL #: 1		RRCID -> 229457		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 11856		PERF. 8400 - 11468		
11	1590 X	808	-0-	-782	-0-	68 1	740 2	Y	-0-			1
12	1302 X	874	-0-	-428	-0-	73 1	801 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	1147 X	661	-0-	-486	-0-	63 1	597 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
02	1073 X	812	-0-	-261	-0-	75 1	737 2	Y	-0-			-0-
03	899 X	442	-0-	-457	-0-	38 1	400 2	Y	4	3 1		1
						4 9						
04	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT			1

ROBB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 229695		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9130 - 9750		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NOLTE		WELL #: 1		RRCID -> 230570		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 11690		PERF. 9707 - 10995		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DREYFUS, M. K.		WELL #: 3		RRCID -> 232093		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 11901		PERF. 8432 - 11820		
11	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	499 1	5383 2	Y	3	3 1		5
						3 9						
12	4495 X	1104	-0-	-3391	-0-	95 1	1007 2	Y	2	7 1		-0-
						2 9						
01	4619 X	415	-0-	-4204	-0-	41 1	374 2	Y	-0-			-0-
02	4350 X	309	-0-	-4041	-0-	29 1	280 2	Y	-0-			-0-
03	4650 X	290	-0-	-4360	-0-	26 1	264 2	Y	-0-			-0-
04	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLEMAN GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 232964		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8460 - 11742		
11	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	344 1	3730 2	Y	5	5 1		4
						6 9						
12	4960 X	3486	-0-	-1474	-0-	296 1	3183 2	Y	6	8 1		2
						7 9						
01	4960 X	3367	-0-	-1593	-0-	344 1	3011 2	Y	11	11 1		2
						12 9						
02	4640 X	2872	-0-	-1768	-0-	273 1	2590 2	Y	8	9 1		1
						9 9						
03	4619 X	2801	-0-	-1818	-0-	248 1	2551 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
04	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-			Y	NO RPT			1

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211													
JOINER, J.W. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 233759		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 11909		PERF. 8434 - 9742					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCKAY, G. D. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234522		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 10065		PERF. 8550 - 9788					
11	3750 X	2592	-0-	-1158	-0-	229	1	2337	2	Y	24	24	1		2
12	3162 X	2547	-0-	-615	-0-	187	1	2349	2	Y	10				12
01	3162 X	2395	-0-	-767	-0-	195	1	2174	2	Y	24	25	1		11
02	2958 X	2536	-0-	-422	-0-	252	1	2272	2	Y	11	19	1		3
03	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	449	1	2524	2	Y	1	4	1		-0-
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-		1			Y	NO RPT				-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 10		RRCID -> 238197		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8424 - 9650					
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	124	1	1345	2	Y	1	1	1		-0-
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	122	1	1294	2	Y	216	136	1		80
01	1581 N	1446	-0-	-135	-0-	147	1	1297	2	Y	2	82	1		-0-
02	1421 N	1094	-0-	-327	-0-	104	1	988	2	Y	2	2	1		-0-
03	1643 N	1102	-0-	-541	-0-	96	1	1006	2	Y	-0-				-0-
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-		1			Y	NO RPT				-0-

KEETH		WELL #: 1		RRCID -> 238989		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11910		PERF. 8465 - 11125					
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	146	1	1581	2	Y	3	2	1		2
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	140	1	1491	2	Y	5	5	1		2
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	174	1	1528	2	Y	7	8	1		1
02	1682 N	1612	-0-	-70	-0-	153	1	1452	2	Y	6	6	1		1
03	1643 N	935	-0-	-708	-0-	83	1	851	2	Y	1	1	1		1
04	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-		1			Y	NO RPT				1

TAYLOR ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 239120		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 9935		PERF. 8270 - 9700					
11	1530 N	1358	-0-	-172	-0-	114	1	1242	2	Y	2	2	1		2
12	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	219	1	2223	2	Y	3	4	1		1
01	1488 N	1485	-0-	-3	-0-	152	1	1327	2	Y	5	5	1		1
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	136	1	1291	2	Y	3	4	1		-0-
03	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	124	1	1276	2	Y	1	1	1		-0-
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-		1			Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211									
COLEMAN GAS UNIT 1		WELL #: 5H		RRCID -> 244867		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 9592		PERF. 10077 - 12876	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	18819 X	18819	-0-	-0-	-0-	1587 1	17207 2	Y	23	24 1	26
12	22196 X	16686	-0-	-5510	-0-	1461 1	15191 2	Y	31	46 1	11
01	22041 X	17045	-0-	-4996	-0-	1744 1	15246 2	Y	50	52 1	9
02	19343 X	15110	-0-	-4233	-0-	1437 1	13634 2	Y	35	40 1	4
03	19685 X	15074	-0-	-4611	-0-	1336 1	13728 2	Y	9	9 1	4
04	18810 X	NO RPT	-0-	-18810	-0-	10 9		Y	NO RPT		4

VAUGHAN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 247350		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8947 - 9601	
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	160 1	1733 2	Y	1	1 1	1
12	2077 N	1712	-0-	-365	-0-	154 1	1555 2	Y	3	3 1	1
01	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	224 1	1971 2	Y	4	4 1	1
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	177 1	1674 2	Y	3	4 1	-0-
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	173 1	1781 2	Y	1	1 1	-0-
04	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 5		RRCID -> 249926		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 9882		PERF. 8525 - 9786	
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	181 1	1966 2	Y	1	1 1	1
12	3007 X	1658	-0-	-1349	-0-	141 1	1517 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	2759 X	2032	-0-	-727	-0-	211 1	1817 2	Y	4	3 1	1
02	2581 X	2098	-0-	-483	-0-	199 1	1898 2	Y	1	2 1	-0-
03	2573 X	2207	-0-	-366	-0-	196 1	2010 2	Y	1	1 1	-0-
04	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 249929		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8380 - 9630	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YATES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250723		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11756		PERF. 8436 - 11651	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211												
WOODLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 252780		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 9599 - 11570				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	1860 X	1349	-0-	-511	-0-	125	1	1173	2	Y	46	36	1	11
						51	9							
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	118	1	1437	2	Y	71			82
						78	9							
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	110	1	1209	2	Y	59	129	1	12
						65	9							
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	113	1	1039	2	Y	24	18	1	18
						26	9							
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	141	1	774	2	Y	-0-	18	1	-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			-0-

WOODLEY GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 252814		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 11745		PERF. 9644 - 11600				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WOODLEY GU 1		WELL #: 3H		RRCID -> 254996		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 9654		PERF.10154 - 13210				
11	7290 X	5963	-0-	-1327	-0-	548	1	5373	2	Y	38	38	1	2
						42	9							
12	6696 X	5796	-0-	-900	-0-	442	1	5336	2	Y	16			18
						18	9							
01	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	597	1	6503	2	Y	58	50	1	26
						64	9							
02	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	660	1	5983	2	Y	31	48	1	9
						34	9							
03	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	1222	1	6744	2	Y	4	12	1	1
						4	9							
04	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT			1

PERRY GU 1		WELL #: 2H		RRCID -> 257785		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 9546		PERF.10366 - 14700				
11	7320 X	7226	-0-	-94	-0-	610	1	6610	2	Y	5	5	1	4
						6	9							
12	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	644	1	6978	2	Y	8	9	1	3
						9	9							
01	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	841	1	7341	2	Y	14	14	1	3
						15	9							
02	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	737	1	6961	2	Y	10	12	1	1
						11	9							
03	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	702	1	7212	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
04	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT			1

MINK		WELL #: 2H		RRCID -> 259959		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 9607		PERF. 9990 - 16643				
11	13440 X	11370	-0-	-2070	-0-	11370	2			N	-0-			47
12	13547 X	11760	-0-	-1787	-0-	11760	2			N	-0-			47
01	13330 X	12053	-0-	-1277	-0-	12053	2			N	-0-			47
02	11339 X	11121	-0-	-218	-0-	11121	2			N	-0-			47
03	11749 X	11730	-0-	-19	-0-	11730	2			N	-0-			47
04	11670 X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT			47

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
WIGHT GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 260261		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 9546		PERF. 9705 - 13536						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	810	1	8785	2	Y	4	5	1			4
12	11966 X	8667	-0-	-3299	-0-	742	1	7917	2	Y	7	9	1			2
01	11966 X	8747	-0-	-3219	-0-	895	1	7838	2	Y	13	13	1			2
02	11194 X	8092	-0-	-3102	-0-	769	1	7313	2	Y	9	10	1			1
03	10912 X	8464	-0-	-2448	-0-	751	1	7711	2	Y	2	2	1			1
04	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					1

SWMF GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 261852		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 11767		PERF. 9485 - 9687						
11	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	152	1	1652	2	Y	5	5	1			3
12	1953 N	1902	-0-	-51	-0-	164	1	1730	2	Y	7	8	1			2
01	2325 N	1539	-0-	-786	-0-	157	1	1370	2	Y	11	11	1			2
02	1740 N	1287	-0-	-453	-0-	122	1	1157	2	Y	7	8	1			1
03	1891 N	1223	-0-	-668	-0-	108	1	1113	2	Y	2	2	1			1
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					1

ABNEY, R. K. "B"		WELL #: 10H		RRCID -> 264598		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 9818 - 14375						
11	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	366	1	8206	2	Y	98	91	1			11
12	13051 X	8370	-0-	-4681	-0-	324	1	8046	2	Y	-0-					11
01	13051 X	8330	-0-	-4721	-0-	365	1	7965	2	Y	-0-					11
02	8787 X	4893	-0-	-3894	-0-	344	1	4516	2	Y	30					41
03	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	367	1	8659	2	Y	65	92	1			14
04	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					14

ABNEY, R. K. "B"		WELL #: 9H		RRCID -> 264599		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 9488		PERF. 9805 - 16573						
11	14887 X	14887	-0-	-0-	-0-	629	1	14142	2	Y	105	96	1			12
12	16058 X	13847	-0-	-2211	-0-	529	1	13318	2	Y	-0-					12
01	15872 X	13631	-0-	-2241	-0-	598	1	13033	2	Y	-0-					12
02	14848 X	8085	-0-	-6763	-0-	570	1	7481	2	Y	31					43
03	15531 X	14709	-0-	-822	-0-	595	1	14038	2	Y	69	97	1			15
04	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					15

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211										
KAIN GU 1		WELL #: 3H		RRCID -> 264600		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 10140 - 16640		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14610 X	12845	-0-	-1765	-0-	1183 1	11585 2	Y	70	68 1	4
12		13981 X	12109	-0-	-1872	-0-	932 1	11153 2	Y	22		26
01		13981 X	13182	-0-	-799	-0-	1099 1	11983 2	Y	91	83 1	34
02		13079 X	12413	-0-	-666	-0-	1206 1	11150 2	Y	52	75 1	11
03		13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	2106 1	11661 2	Y	6	16 1	1
04		12840 X	NO RPT	-0-	-12840	-0-	7 9		Y	NO RPT		1

ELLIS, CHAD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 264696		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 9524		PERF. 9958 - 14620		
11		5940 X	5853	-0-	-87	-0-	494 1	5356 2	Y	3	3 1	2
12		5921 X	5594	-0-	-327	-0-	484 1	5104 2	Y	5	5 1	2
01		5983 X	5708	-0-	-275	-0-	586 1	5114 2	Y	7	8 1	1
02		5655 X	4954	-0-	-701	-0-	471 1	4476 2	Y	6	6 1	1
03		6045 X	5311	-0-	-734	-0-	471 1	4839 2	Y	1	1 1	1
04		5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-	1 9		Y	NO RPT		1

NOLTE		WELL #: 2H		RRCID -> 265188		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 9853 - 12976		
11		11130 X	9520	-0-	-1610	-0-	875 1	8568 2	Y	70	68 1	5
12		10850 X	8797	-0-	-2053	-0-	676 1	8085 2	Y	33		38
01		10850 X	9110	-0-	-1740	-0-	747 1	8253 2	Y	100	90 1	48
02		9802 X	8862	-0-	-940	-0-	110 9	7951 2	Y	41	73 1	16
03		10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	866 1	8477 2	Y	7	22 1	1
04		9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-	45 9		Y	NO RPT		1

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 11		RRCID -> 271897		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 9529 - 9721		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211										
ROBB GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 271901		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	930 N	845	-0-	-85	-0-	70 1	2	773 2	Y	2	4 1	2
12	899 N	684	-0-	-215	-0-	2 9	59 1	621 2	Y	4	3 1	3
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	4 9	93 1	810 2	Y	17	17 1	3
02	812 N	795	-0-	-17	-0-	19 9	75 1	708 2	Y	11	13 1	1
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	12 9	65 1	665 2	Y	2	2 1	1
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	2 9			Y	NO RPT		1

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 3		RRCID -> 272224		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 6		RRCID -> 272563		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694				
11	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	384 1	11	4165 2	Y	11	10 1	7
12	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	12 9	384 1	4019 2	Y	16	17 1	6
01	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	18 9	491 1	4289 2	Y	29	29 1	6
02	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	32 9	447 1	4234 2	Y	23	26 1	3
03	4774 X	4574	-0-	-200	-0-	25 9	405 1	4162 2	Y	6	6 1	3
04	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	7 9			Y	NO RPT		3

VAUGHAN GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 272701		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626				
11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	156 1	7	1689 2	Y	7	7 1	5
12	2325 N	2273	-0-	-52	-0-	8 9	195 1	2063 2	Y	14	13 1	6
01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	15 9	217 1	1904 2	Y	23	25 1	4
02	1798 N	1762	-0-	-36	-0-	25 9	166 1	1579 2	Y	15	17 1	2
03	2263 N	1879	-0-	-384	-0-	17 9	166 1	1709 2	Y	4	4 1	2
04	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-	4 9			Y	NO RPT		2

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.)		WELL #: 1H		RRCID -> 275215		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509				
11	11550 X	11109	-0-	-441	-0-	939 1	10170 2	N	-0-			45
12	11749 X	11057	-0-	-692	-0-	944 1	10113 2	N	-0-			45
01	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	1207 1	10548 2	N	-0-			45
02	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	1041 1	9900 2	N	-0-			45
03	11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	1026 1	10540 2	N	-0-			45
04	11370 X	NO RPT	-0-	-11370	-0-			N	NO RPT			45

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211									
GEORGE FOREMAN GU 1		WELL #: 2H		RRCID -> 275385	COMPL. DATE 09/06/2014	TOTAL DEPTH 9783	PERF.10225	- 14763			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	8790 X	8444	-0-	-346	-0-	777	1 7614 2	Y	48	48 1	3
12	8928 X	8167	-0-	-761	-0-	53	9 7526 2	Y	16		19
01	8928 X	8381	-0-	-547	-0-	623	1 7617 2	Y	61	57 1	23
02	8352 X	7561	-0-	-791	-0-	18	9 6785 2	Y	34	49 1	8
03	8711 X	8580	-0-	-131	-0-	697	1 7262 2	Y	4	11 1	1
04	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-	1314	4 9	Y	NO RPT		1

MCKAY, G. D. GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 275490	COMPL. DATE 10/08/2014	TOTAL DEPTH 11727	PERF. 9078	- 9336			
11	300 X	127	-0-	-173	-0-	11	1 116 2	Y	-0-		-0-
12	217 N	90	-0-	-127	-0-	6	1 84 2	Y	-0-		-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1 147 2	Y	1	1 1	-0-
02	116 N	94	-0-	-22	-0-	1	9 76 2	Y	10	1 1	9
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1 122 2	Y	-0-	9 1	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	11	9	Y	NO RPT		-0-

CAROLINE, BLAKE		WELL #: 1H		RRCID -> 276495	COMPL. DATE 01/11/2015	TOTAL DEPTH 9402	PERF.10493	- 15150			
11	13200 X	12262	-0-	-938	-0-	789	1 11473 2	N	-0-		87
12	12834 X	11627	-0-	-1207	-0-	698	1 10929 2	N	-0-		87
01	12524 X	12035	-0-	-489	-0-	808	1 11227 2	N	-0-		87
02	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	763	1 11162 2	N	-0-		87
03	13565 X	13565	-0-	-0-	-0-	824	1 12741 2	N	-0-		87
04	12270 X	NO RPT	-0-	-12270	-0-			N	NO RPT		87

WOODLEY GU 1		WELL #: 4H		RRCID -> 276776	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH 9694	PERF.10100	- 14891			
11	11970 X	11659	-0-	-311	-0-	1071	1 10502 2	Y	78	77 1	5
12	12772 X	11601	-0-	-1171	-0-	86	9 10677 2	Y	34		39
01	12772 X	12344	-0-	-428	-0-	887	1 11192 2	Y	114	101 1	52
02	11948 X	11254	-0-	-694	-0-	37	9 10094 2	Y	53	88 1	17
03	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	1102	1 10870 2	Y	34	38 1	13
04	11940 X	NO RPT	-0-	-11940	-0-	1968	1 37 9	Y	NO RPT		13

COLEMAN GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 287223	COMPL. DATE 09/23/2005	TOTAL DEPTH 9975	PERF. 8429	- 9746			
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	169	1 1833 2	Y	2	2 1	4
12	2418 N	1884	-0-	-534	-0-	2	9 1713 2	Y	3	6 1	1
01	2325 N	1336	-0-	-989	-0-	168	1 1195 2	Y	4	4 1	1
02	1943 N	1561	-0-	-382	-0-	137	1 1410 2	Y	2	3 1	-0-
03	1891 N	1696	-0-	-195	-0-	149	1 1545 2	Y	1	1 1	-0-
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	150	1 1	Y	NO RPT		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211															
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 2A RRCID -> 291391 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8392 - 9682															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	146	-0-	146	2691		12 1	134 2	N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2691				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	38	-0-	38	2729		4 1	34 2	N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2729				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2729				N	-0-				-0-
04		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	2729				N	NO RPT				-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038															
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661															
11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	627 3	28 9		N	25				44
12		651 N	434	-0-	-217	-0-	422 3	12 9		N	11				55
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	460 3	11 9		N	10				65
02		638 N	490	-0-	-148	-0-	462 3	28 9		N	25				90
03		659 N	659	-0-	-0-	-0-	648 3	11 9		N	10	5 1			95
04		450 N	378	-0-	-72	-0-	354 3	24 9		N	22				117

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-2				27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 1			22
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492															
11		2966 N	2893	-0-	-73	-0-	2876 2	17 9		N	15				130
12		2790 N	2106	-0-	-684	-0-	2092 2	14 9		N	13				143
01		2976 X	2729	-0-	-247	-0-	2700 2	29 9		N	26	149 1			20
02		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2875 2	33 9		N	30				50
03		2976 X	2501	-0-	-475	-0-	2468 2	33 9		N	30				80
04		2880 X	2716	-0-	-164	-0-	2692 2	24 9		N	22				102

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
CLARK		WELL #: 6		RRCID -> 163747		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BUFFIN		WELL #: 2		RRCID -> 222556		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HAMMOND ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 222603		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536								
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					55
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	N	2					57
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					57
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					57
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					57
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	456	3	11	9	N	10					67

FRAZIER		WELL #: 5A		RRCID -> 224021		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640								
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1501	3	6	9	N	5					125
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					125
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1407	3	2	9	N	2					127
02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					127
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-	5	1			122
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					122

SWIFT		WELL #: 9		RRCID -> 227330		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690								
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					53
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					53
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					53
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					53
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	5	1			48
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					48

SWIFT		WELL #: 10		RRCID -> 227677		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMOND ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 227861		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532								
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	881	2	39	9	N	35	158	1			22
12	1085 N	735	-0-	-350	-0-	713	2	22	9	N	20					42
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1415	2	39	9	N	35					77
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2069	2	36	9	N	33					110
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1346	2	39	9	N	35	88	1			57
04	1290 N	1228	-0-	-62	-0-	1195	2	33	9	N	30					87

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
STRICKLAND/LEFALL		WELL #: 2		RRCID -> 228448		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-		89
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3		N	-0-		89
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1005 3	1 9	N	1		90
02	899 N	837	-0-	-62	-0-	837 3		N	-0-		90
03	899 N	870	-0-	-29	-0-	870 3		N	-0-	60 1	30
04	930 N	747	-0-	-183	-0-	747 3		N	-0-		30

STONE, PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 229016		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728			
11	720 N	590	-0-	-130	-0-	590 3		N	-0-		32
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-		32
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-		32
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-		32
03	1054 N	690	-0-	-364	-0-	690 3		N	-0-		32
04	1020 N	998	-0-	-22	-0-	979 3	19 9	N	17		49

SWIFT		WELL #: 11		RRCID -> 229473		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706			
11	1230 N	849	-0-	-381	-0-	849 3		N	-0-		40
12	1085 N	775	-0-	-310	-0-	769 3	6 9	N	5		45
01	1240 N	902	-0-	-338	-0-	900 3	2 9	N	2		47
02	812 N	559	-0-	-253	-0-	559 3		N	-0-		47
03	775 N	441	-0-	-334	-0-	441 3		N	-0-	5 1	42
04	870 N	525	-0-	-345	-0-	525 3		N	-0-		42

WEATHERFORD		WELL #: 2		RRCID -> 230699		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771			
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-	144 1	37
12	651 N	528	-0-	-123	-0-	522 3	6 9	N	5		42
01	713 N	542	-0-	-171	-0-	536 3	6 9	N	5		47
02	725 N	562	-0-	-163	-0-	552 3	10 9	N	9		56
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	621 3	10 9	N	9		65
04	510 N	455	-0-	-55	-0-	446 3	9 9	N	8		73

BOGUE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 231270		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730			
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1348 3	2 9	N	2	16 1	90
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1692 3	41 9	N	37		127
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1809 3	17 9	N	15	46 1	96
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2124 3	23 9	N	21		117
03	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2005 3	17 9	N	15	80 1	52
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2332 3	12 9	N	11		63

WILLIAMS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 232591		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 1	37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

HAMMOND ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 233530		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
CLARK		WELL #: 7		RRCID -> 233754		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 9868		PERF. 8096 - 9664	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
11	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 3				72 1	35
12	341 X	312	-0-	-29	-0-	312 3					35
01	341 X	312	-0-	-29	-0-	310 3	2 9				37
02	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 3					37
03	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 3				5 1	32
04	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 3					32

HAMMOND ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 234949		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 7991 - 9554	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21

SWIFT		WELL #: 12		RRCID -> 235647		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 9464 - 9658	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45

STONE, PEARL		WELL #: 4		RRCID -> 235773		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9496 - 9710	
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3					37
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	680 3	14 9				50
01	713 N	566	-0-	-147	-0-	566 3					50
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3					50
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3					50
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	841 3	10 9				59

STONE, PEARL		WELL #: 2		RRCID -> 236010		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 9905		PERF. 9532 - 9711	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						65

WILLIAMS ESTATE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 236132		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 9500 - 9696	
11	1230 N	930	-0-	-300	-0-	930 3					85
12	1395 N	314	-0-	-1081	-0-	314 3					85
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	838 3	13 9				97
02	899 N	541	-0-	-358	-0-	541 3					97
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3				5 1	92
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1231 3	3 9				95

STONE, PEARL		WELL #: 3		RRCID -> 236396		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 9505 - 9706	
11	540 N	239	-0-	-301	-0-	239 3					75
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3					75
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3					75
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3					75
03	806 N	512	-0-	-294	-0-	512 3					75
04	780 N	419	-0-	-361	-0-	409 3	10 9				84

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
BELL		WELL #: 11AH		RRCID ->	236667	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	9478	PERF.10030 - 12434	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3030 X	2805	-0-	-225	-0-	2793	3	12 9	N	11	125
12	3131 X	3023	-0-	-108	-0-	3016	3	7 9	N	6	131
01	3131 X	1813	-0-	-1318	-0-	1806	3	7 9	N	6	42
02	2444 X	-0-	-0-	-2444	-0-				N	-0-	42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2024											

WILLIAMS ESTATE		WELL #: 5		RRCID ->	237462	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	9887	PERF. 9459 - 9670	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30

WEATHERFORD		WELL #: 3		RRCID ->	238007	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9526 - 9768	
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	3	1 9	N	1	38
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	635	3	15 9	N	14	52
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-	52
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	622	3	4 9	N	4	56
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	808	3	1 9	N	1	57
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	614	3	6 9	N	5	62

SWIFT		WELL #: 14		RRCID ->	241495	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9470 - 11020	
11	390 N	214	-0-	-176	-0-	214	3		N	-0-	35
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-	35
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	720	3	2 9	N	2	37
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-	37
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-	32
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-	32

SWIFT		WELL #: 13H		RRCID ->	242971	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	9529	PERF. 9575 - 12835	
11	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3		N	-0-	55
12	4681 X	4010	-0-	-671	-0-	3991	3	19 9	N	17	72
01	4712 X	4040	-0-	-672	-0-	4033	3	7 9	N	6	78
02	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5384	3	13 9	N	12	90
03	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4706	3	17 9	N	15	100
04	4410 X	4256	-0-	-154	-0-	4253	3	3 9	N	3	103

BOGUE "A"		WELL #: 4H		RRCID ->	244775	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 9995 - 12677	
11	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	612	1	11512 3	N	23	160
12	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	562	1	10017 3	N	107	88
01	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	635	1	9691 3	N	72	27
02	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	602	1	8340 3	N	68	95
03	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	638	1	8887 3	N	136	42
04	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	620	1	8326 3	N	50	92

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
STONE, PEARL		WELL #: 5H		RRCID -> 244866	COMPL. DATE 10/19/2008	TOTAL DEPTH 9547	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		N	-0-		37
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3		N	-0-		37
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1309 3	2 9	N	-0-		39
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3		N	-0-		39
03	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3		N	-0-		39
04	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2384 3	9 9	N	8		47

SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #: 8H		RRCID -> 245938	COMPL. DATE 12/17/2008	TOTAL DEPTH 9432	PERF. 9967 - 13113				
11	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2530 3	14 9	N	13		120
12	3069 X	2230	-0-	-839	-0-	2229 3	1 9	N	1	79 1	42
01	3069 X	1637	-0-	-1432	-0-	1634 3	3 9	N	3		45
02	2871 X	1418	-0-	-1453	-0-	1398 3	20 9	N	18		63
03	2635 X	2393	-0-	-242	-0-	2393 3		N	-0-		63
04	2550 X	1819	-0-	-731	-0-	1819 3		N	-0-		63

CLARK		WELL #: 8H		RRCID -> 245939	COMPL. DATE 01/31/2009	TOTAL DEPTH 9577	PERF. 9952 - 12280				
11	3900 X	3045	-0-	-855	-0-	3037 3	8 9	N	7	114 1	45
12	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3699 3	8 9	N	7		52
01	4030 X	2812	-0-	-1218	-0-	2803 3	9 9	N	8		60
02	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 3		N	-0-		60
03	4030 X	3761	-0-	-269	-0-	3761 3		N	-0-	5 1	55
04	3600 X	2622	-0-	-978	-0-	2611 3	11 9	N	10		65

HAMMOND ESTATE		WELL #: 9H		RRCID -> 248723	COMPL. DATE 01/17/2009	TOTAL DEPTH 9388	PERF. 9746 - 12402				
11	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592 3		N	-0-		90
12	3565 X	3038	-0-	-527	-0-	3036 3	2 9	N	2		92
01	3565 X	3431	-0-	-134	-0-	3431 3		N	-0-		92
02	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701 3		N	-0-		92
03	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949 3		N	-0-		92
04	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6386 3	39 9	N	35		127

CRATON OPERATING LLC		186717									
HOPE		WELL #: 1		RRCID -> 246552	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH 11460	PERF. 8590 - 9624				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405									
WINSTON HEIRS GU		WELL #: 2		RRCID -> 250619	COMPL. DATE 06/29/2009	TOTAL DEPTH 11337	PERF. 9542 - 9720				
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y	-0-		2
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-		2
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-		2
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	46 1	102 2	Y	-0-		2
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	89 1	110 2	Y	-0-		2
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 2		Y	-0-		2

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
WINSTON HEIRS		WELL #:		3H	RRCID ->	264762	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9853 - 13606	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8070 X	7284	-0-	-786	-0-		30 1	7248 2	N	5			84
12	8339 X	7410	-0-	-929	-0-		6 9	7370 2	N	8			92
01	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-		31 1	8603 2	N	5			97
02	7250 X	7237	-0-	-13	-0-		6 9	7206 2	N	2			99
03	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-		29 1	8367 2	N	-0-			99
04	8370 X	7109	-0-	-1261	-0-		2 9	7077 2	N	2			101

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #:		6	RRCID ->	082869	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	8724 - 10015
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	

ENPOWER RESOURCES INC.		252992		WELL #:		3H	RRCID ->	272761	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	9980 - 16666
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	176 1		193	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193	
03	27040 X	27040	-0-	-0-	-0-		26689 2	351 9	N	319	169 1		343	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			343	

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		WELL #:		2	RRCID ->	017276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8510 - 8564
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130	

WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	017281	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8495 - 8519
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	161533	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8450 - 9655
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-		792 2	22 9	N	20		62
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-		632 2	7 9	N	6		68
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-		768 2		N	-0-		68
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-		733 2	92 9	N	84		152
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-		780 2	15 9	N	14		166
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-		748 2	14 9	N	13		179

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265																	
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					169	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45	7			124	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					124	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88	1			36	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36	

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9506 - 9520																	
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	168	1	2251	2	N	-0-				114	
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	141	1	1524	2	N	-0-				114	
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	300	1	2111	2	N	-0-				114	
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	183	1	2062	2	N	-0-				114	
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	231	1	2067	2	N	-0-				114	
*04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	196	1	2031	2	N	-0-				114	

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547																	
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	79	1	1052	2	N	-0-				22	
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	93	1	1009	2	N	-0-				22	
01	992	N	720	-0-	-272	-0-	90	1	630	2	N	-0-				22	
02	1102	N	781	-0-	-321	-0-	63	1	718	2	N	-0-				22	
03	1116	N	962	-0-	-154	-0-	97	1	865	2	N	-0-				22	
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	72	1	751	2	N	-0-				22	

TWMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8328 - 8332																	
11	900	N	712	-0-	-188	-0-	42	1	568	2	N	93				240	
12	930	N	662	-0-	-268	-0-	102	9	48	1	529	2	N	77		317	
01	899	N	586	-0-	-313	-0-	85	9	63	1	444	2	N	72		389	
02	696	N	510	-0-	-186	-0-	79	9	35	1	399	2	N	69	169	1	289
03	651	N	571	-0-	-80	-0-	76	9	48	1	442	2	N	74	166	1	197
*04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	81	9	68	1	716	2	N	58	3	8	252
							64	9									

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655																	
11	4710	X	3460	-0-	-1250	-0-	240	1	3220	2	N	-0-				174	
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	351	1	3804	2	N	-0-				174	
01	3689	X	15	-0-	-3674	-0-	2	1	13	2	N	-0-				174	
02	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	420	1	4739	2	N	-0-				174	
03	4154	X	1625	-0-	-2529	-0-	164	1	1461	2	N	-0-				174	
04	4020	X	2262	-0-	-1758	-0-	199	1	2063	2	N	-0-				174	

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
RFE OPERATING, LLC				704776										
EVERETT				WELL #:	3	RRCID ->	140345	COMPL. DATE	01/02/1992	TOTAL DEPTH	9811	PERF. 8158 - 9612		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHELBY OPERATING COMPANY				773678										
EDGAR				WELL #:	1	RRCID ->	017278	COMPL. DATE	03/05/1956	TOTAL DEPTH	8614	PERF. 8506 - 8551		
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			109
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			109
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			109
02		29 N	12	-0-	-17	-0-	12	2		N	-0-			109
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			109
*04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			109

GRAY-HICKEY				WELL #:	1	RRCID ->	070609	COMPL. DATE	05/04/1989	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 8182 - 8192		
11		2460 N	2364	-0-	-96	-0-	2361	2	3 9	N	3			14
12		2511 N	2246	-0-	-265	-0-	2245	2	1 9	N	1			15
01		2480 N	2066	-0-	-414	-0-	2066	2		N	-0-			15
02		2291 N	1707	-0-	-584	-0-	1707	2		N	-0-			15
03		2232 N	1974	-0-	-258	-0-	1974	2		N	-0-			15
04		2010 N	1841	-0-	-169	-0-	1841	2		N	-0-			15

STEPHENSON				WELL #:	1	RRCID ->	131751	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7915 - 9484		
11		720 N	621	-0-	-99	-0-	621	2		N	-0-			24
12		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			24
01		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1351	2	32 9	N	29			53
02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1009	2	32 9	N	29			82
03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			82
04		1140 N	785	-0-	-355	-0-	785	2		N	-0-			82

STEPHENSON				WELL #:	3	RRCID ->	133532	COMPL. DATE	11/24/1989	TOTAL DEPTH	9604	PERF. 9185 - 9459		
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

MASSINGALE, JAMES				WELL #:	5	RRCID ->	141856	COMPL. DATE	07/10/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7913 - 9512		
11		3060 X	2391	-0-	-669	-0-	2385	2	6 9	N	5			122
12		3162 X	2293	-0-	-869	-0-	2289	2	4 9	N	4			126
01		3162 X	2748	-0-	-414	-0-	2737	2	11 9	N	10			136
02		2755 X	2518	-0-	-237	-0-	2509	2	9 9	N	8	96 1		48
03		2480 X	1959	-0-	-521	-0-	1956	2	3 9	N	3			51
04		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				N	-0-			51

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678												
O'BANION		WELL #: 9		RRCID -> 160417		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9215 - 9444				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	10410 X	9060	-0-	-1350	-0-	8918	2	142	9	N	129			901
12	10757 X	9037	-0-	-1720	-0-	8917	2	120	9	N	109	183	1	827
01	10695 X	9695	-0-	-1000	-0-	9527	2	168	9	N	153	172	1	808
02	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	8692	2	142	9	N	129			937
03	9362 X	9215	-0-	-147	-0-	9101	2	114	9	N	104	170	1	871
04	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT			871

MASSINGALE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 180046		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 9280 - 9505				
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			193
12	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2361	2	4	9	N	4			197
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-			197
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2137	2	22	9	N	20			217
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1813	2	2	9	N	2			219
*04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1465	2	3	9	N	3			222

STEPHENSON		WELL #: 7		RRCID -> 199036		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9264 - 9498				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133

STEPHENSON		WELL #: 6		RRCID -> 199041		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9186 - 9460				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCLARAN		WELL #: 7		RRCID -> 223020		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 9310 - 9578				
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			148
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1493	2	14	9	N	13			161
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1800	2	9	9	N	8			169
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1579	2	8	9	N	7			176
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1683	2	3	9	N	3			179
*04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1627	2	11	9	N	10			189

GEORGE, C.B.		WELL #: 4		RRCID -> 227280		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9336 - 9580				
11	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2493	2	78	9	N	71			112
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1774	2	17	9	N	15			127
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1646	2	13	9	N	12			139
02	1798 N	1625	-0-	-173	-0-	1605	2	20	9	N	18			157
03	1798 N	1698	-0-	-100	-0-	1685	2	13	9	N	12			169
04	1620 N	1449	-0-	-171	-0-	1432	2	17	9	N	15			184

VINCENT		WELL #: 12		RRCID -> 250236		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9474 - 9606				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
 ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-				21
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-				21
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				21
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	2	2	9	N	2				23
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1363	2	3	9	N	3				26
*04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-				26

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

11	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2824	2	6	9	N	5				167
12	2852 X	2673	-0-	-179	-0-	2673	2			N	-0-				167
01	2790 X	2528	-0-	-262	-0-	2528	2			N	-0-				167
02	2726 X	2548	-0-	-178	-0-	2539	2	9	9	N	8				175
03	2914 X	2838	-0-	-76	-0-	2827	2	11	9	N	10				185
04	2820 X	2721	-0-	-99	-0-	2708	2	13	9	N	12				197

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				319
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				319
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				319
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				319
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				319
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				319

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	18	1	477	2	Y	-0-				-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	501	2	Y	-0-				-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	Y	-0-				-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	21	1	554	2	Y	-0-				-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	414	2	Y	-0-				-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	19	1	494	2	Y	-0-				-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1233	2	8	9	N	7					49
12	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1128	2	18	9	N	16					65
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1259	2	19	9	N	17					82
02	1189 N	1015	-0-	-174	-0-	1003	2	12	9	N	11	93	1			-0-
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1186	2	13	9	N	12					12
04	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	1103	2	18	9	N	16					28

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			44
12		1116 N	923	-0-	-193	-0-	923 2		N	-0-			44
01		1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1018 2	8 9	N	7			51
02		986 N	964	-0-	-22	-0-	960 2	4 9	N	4	55 1		-0-
03		930 N	798	-0-	-132	-0-	798 2		N	-0-			-0-
04		990 N	892	-0-	-98	-0-	892 2		N	-0-			-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143													
11		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-			62
12		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1107 2	6 9	N	5	67 1		-0-
01		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-			-0-
02		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
03		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-			-0-
04		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1544 2	8 9	N	7			7

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223													
11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			-0-
12		899 N	857	-0-	-42	-0-	857 2		N	-0-			-0-
01		930 N	870	-0-	-60	-0-	870 2		N	-0-			-0-
02		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-			-0-
03		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
04		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-			-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JETTER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777													
11		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	624 1	2707 2	N	71			155
							78 9						
12		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	536 1	2507 2	N	20			175
							22 9						
01		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	579 1	2707 2	N	16	168 1		23
							18 9						
02		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	609 1	2705 2	N	-0-			23
03		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	651 1	2725 2	N	9			32
							10 9						
04		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	630 1	2652 2	N	-0-			32

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

11	2040 N	2009	-0-	-31	-0-	2006	2	3	9	N	3					8
12	2108 N	1813	-0-	-295	-0-	1803	2	10	9	N	9					17
01	1953 N	1769	-0-	-184	-0-	1754	2	15	9	N	14					31
02	1943 N	1716	-0-	-227	-0-	1694	2	22	9	N	20	49	1			2
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1951	2	15	9	N	14					16
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1963	2	32	9	N	29					45

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1301	2	33	9	Y	30	32	1			5
12	1302 N	1199	-0-	-103	-0-	1177	2	22	9	Y	20	19	1			6
01	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	1239	2	36	9	Y	33	35	1			4
02	1218 N	1185	-0-	-33	-0-	1146	2	39	9	Y	35	33	1			6
03	1209 N	1018	-0-	-191	-0-	981	2	37	9	Y	34	34	1			6
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1301	2	33	9	Y	30	28	1			8

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	341	2	Y	1	1	1			1
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	339	2	Y	1	1	1			1
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	-0-					1
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-					1
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	332	2	Y	1	1	1			1
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	364	2	Y	-0-					1

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

11	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	47	1	1277	2	Y	6	6	1			1
12	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	41	1	1124	2	Y	3	3	1			1
01	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	72	1	1407	2	Y	6	6	1			1
02	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	51	1	1377	2	Y	6	6	1			1
03	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	58	1	1580	2	Y	6	6	1			1
04	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	59	1	1564	2	Y	6	5	1			2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	1800 N	1779	-0-	-21	-0-	61	1	1650	2	Y	62	10
12	1891 N	1453	-0-	-438	-0-	68	9					
01	1860 N	1841	-0-	-19	-0-	50	1	1356	2	Y	43	14
02	1711 N	1692	-0-	-19	-0-	47	9					
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	86	1	1681	2	Y	67	8
04	1770 N	1093	-0-	-677	-0-	74	9					
						58	1	1555	2	Y	72	12
						79	9					
						58	1	1575	2	Y	72	14
						79	9					
						37	1	990	2	Y	60	14
						66	9					

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436												
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	34	1	929	2	Y	-0-	-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	30	1	823	2	Y	-0-	-0-
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	971	2	Y	-0-	-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	800	2	Y	-0-	-0-
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256												
11	1620 N	1537	-0-	-83	-0-	55	1	1479	2	Y	3	1
12	1674 N	1573	-0-	-101	-0-	3	9					
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	55	1	1516	2	Y	2	1
02	1479 N	1383	-0-	-96	-0-	2	9					
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	84	1	1648	2	Y	4	1
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	4	9					
						49	1	1330	2	Y	4	1
						4	9					
						2162	2	3	9	Y	3	1
						1937	2	3	9	Y	3	1

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471												
11	450 N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-	14
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-	14
01	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-	14
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-	14
03	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-	14
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-	14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
									AMT CODE	AMT CODE	M	
11		1410 N	1146	-0-	-264	-0-	1146	2			N	-0-
12		1519 N	1058	-0-	-461	-0-	1058	2			N	-0-
01		1271 N	1115	-0-	-156	-0-	1115	2			N	-0-
02		1102 N	1023	-0-	-79	-0-	1023	2			N	-0-
03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-
04		1080 N	1036	-0-	-44	-0-	1036	2			N	-0-

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268												
11		840 N	562	-0-	-278	-0-	562	2			N	3
12		775 N	498	-0-	-277	-0-	498	2			N	3
01		744 N	650	-0-	-94	-0-	650	2			N	3
02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	3
03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	3
04		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	3

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530												
11		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5634	2	33	9	N	74
12		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5656	2	4	9	N	78
01		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5682	2	13	9	N	90
02		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	90
03		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	90
04		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	90

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000										TOTAL DEPTH	9503	PERF.	7822 - 9361				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000										TOTAL DEPTH	9570	PERF.	7835 - 9390				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000										TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9206 - 9394				
11	1980 N	1900	-0-	-80	-0-	1900	2				N	-0-					44
12	1984 N	1833	-0-	-151	-0-	1833	2				N	-0-					44
01	3100 N	3495	-0-	395	-0-	395	2				N	-0-					44
02	2900 N	3227	-0-	327	-0-	722	2				N	-0-					44
03	3100 N	3052	-0-	-48	-0-	674	2				N	-0-					44
04	3538 X	2864	-0-	-674	-0-	2841	2	23	9		N	21					65

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000										TOTAL DEPTH	9590	PERF.	7887 - 9455				
11	2196 N	2187	-0-	-9	-0-	2187	2				N	-0-					8
12	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2				N	-0-					8
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2				N	-0-					8
02	2900 N	2913	-0-	13	-0-	13	2				N	-0-					8
03	2240 N	2227	-0-	-13	-0-	2227	2				N	-0-					8
04	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2				N	-0-					8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000										TOTAL DEPTH	9583	PERF.	9208 - 9392				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001										TOTAL DEPTH	9651	PERF.	8193 - 8354				
11	960 N	943	-0-	-17	-0-	911	2	32	9		N	29					54
12	961 N	874	-0-	-87	-0-	856	2	18	9		N	16	70	1			-0-
01	961 N	838	-0-	-123	-0-	825	2	13	9		N	12					12
02	899 N	723	-0-	-176	-0-	703	2	20	9		N	18					30
03	868 N	736	-0-	-132	-0-	715	2	21	9		N	19	49	1			-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	878	2	11	9		N	10					10

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9218 - 9390				
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2				N	-0-					-0-
12	837 N	674	-0-	-163	-0-	674	2				N	-0-					-0-
01	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	2				N	-0-					-0-
02	783 N	766	-0-	-17	-0-	766	2				N	-0-					-0-
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2				N	-0-					-0-
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2				N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851								
CARGILL GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	186267	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	8130 - 9426
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	32 1	876 2	Y	12	13 1	2	
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	13 9	815 2	Y	10	9 1	3	
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	30 1	973 2	Y	13	15 1	1	
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	11 9	1308 2	Y	15	14 1	2	
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	50 1	1452 2	Y	15	14 1	3	
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	14 9	1550 2	Y	13	12 1	4	

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		21 L	RRCID ->	186270	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9250 - 9446
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	4 1	119 2	N	16	11 1	11	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	18 9		N	2	5 1	8	
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	N	28	29 1	7	
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	31 9	80 2	N	30	27 1	10	
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	N	7	12 1	5	
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	2 1	140 2	N	14	8 1	11	

TAYLOR, W.B.		WELL #:		20 L	RRCID ->	202616	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9189 - 9379
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	

ABNEY, C. M. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	205937	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	9554	PERF.	8244 - 9383
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2291 2	23 9	N	21		23	
12	2139 N	2088	-0-	-51	-0-	2085 2	3 9	N	3		26	
01	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2294 2	8 9	N	7		33	
02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2150 2	3 9	N	3		36	
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2275 2	8 9	N	7		43	
04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2188 2	6 9	N	5		48	

ABNEY, C. M. "B"		WELL #:		15	RRCID ->	206537	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8112 - 9262
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1548 2	15 9	N	14		14	
12	1612 N	1429	-0-	-183	-0-	1381 2	48 9	N	44	58 1	-0-	
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1640 2	17 9	N	15		15	
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1553 2	21 9	N	19		34	
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1616 2	40 9	N	36		70	
04	1590 N	1569	-0-	-21	-0-	1555 2	14 9	N	13	73 1	10	

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	960 N	948	-0-	-12	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	992 N	842	-0-	-150	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	961 N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	910	2	67	9	N	61	61	1			-0-
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1146	1	879	2	Y	20	31	1			7
12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	954	1	983	2	Y	34	33	1			8
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	1041	1	972	2	Y	43	42	1			9
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	873	1	928	2	Y	9					18
03	1705 N	1641	-0-	-64	-0-	1091	1	517	2	Y	30					48
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1011	1	911	2	Y	27	42	1			33

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	65	1	1766	2	Y	17	18	1			3
12	1860 N	232	-0-	-1628	-0-	8	1	222	2	Y	2	4	1			1
01	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	82	1	2216	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	82	1	2216	2	Y	17	14	1			3
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	85	1	2323	2	Y	20	19	1			4
04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	83	1	2214	2	Y	18	17	1			5

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

11	690 N	590	-0-	-100	-0-	587	2	3	9	N	3					55
12	744 N	608	-0-	-136	-0-	607	2	1	9	N	1					56
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2	9	N	2					58
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					58
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	649	2	4	9	N	4					62
04	690 N	319	-0-	-371	-0-	319	2			N	-0-					62

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	1254	-0-	-203	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
04	1410 N	1364	-0-	-46	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
11		180 N	158	-0-	-22	-0-	130 2	28 9	N		25		53
12		155 N	107	-0-	-48	-0-	63 2	44 9	N		40		93
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	127 2	147 9	N		134	162 1	65
02		145 N	66	-0-	-79	-0-	64 2	2 9	N		2		67
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	N		1		68
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	173 2	105 9	N		95	158 1	5

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301													
11		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	105 1	2824 2	Y		59	63 1	9
							65 9						
12		3038 X	2779	-0-	-259	-0-	96 1	2637 2	Y		42	38 1	13
							46 9						
01		3038 X	2853	-0-	-185	-0-	135 1	2648 2	Y		64	70 1	7
							70 9						
02		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	108 1	2913 2	Y		69	65 1	11
							76 9						
03		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	112 1	3040 2	Y		69	67 1	13
							76 9						
04		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	109 1	2909 2	Y		62	58 1	17
							68 9						

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8132 - 8278													
11		2010 N	1725	-0-	-285	-0-	61 1	1655 2	Y		8	9 1	1
							9 9						
12		2046 N	1775	-0-	-271	-0-	62 1	1706 2	Y		6	5 1	2
							7 9						
01		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	103 1	2025 2	Y		10	11 1	1
							11 9						
02		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	71 1	1925 2	Y		11	10 1	2
							12 9						
03		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	70 1	1905 2	Y		10	10 1	2
							11 9						
04		2010 N	1891	-0-	-119	-0-	68 1	1812 2	Y		10	9 1	3
							11 9						

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425													
11		90 N	75	-0-	-15	-0-	3 1	72 2	Y		-0-		-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 2	Y		-0-		-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y		-0-		-0-
02		87 N	54	-0-	-33	-0-	2 1	52 2	Y		-0-		-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	40 2	Y		-0-		-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2	Y		-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386															
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	14	1	377	2	Y	46	49	1	7
							51	9							
12		403 N	367	-0-	-36	-0-	12	1	320	2	Y	32	29	1	10
							35	9							
01		462 N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	49	54	1	5
							54	9							
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	335	2	Y	54	50	1	9
							59	9							
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	337	2	Y	53	52	1	10
							58	9							
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	337	2	Y	48	45	1	13
							53	9							

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971															
11		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-			-0-
12		4309 X	4084	-0-	-225	-0-	4084	2			N	-0-			-0-
01		4309 X	3971	-0-	-338	-0-	3971	2			N	-0-			-0-
02		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4028	2	91	9	N	83	83	1	-0-
03		4309 X	4243	-0-	-66	-0-	4243	2			N	-0-			-0-
04		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-			-0-

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710															
11		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	454	1	611	2	Y	-0-			-0-
12		935 N	935	-0-	-0-	-0-	298	1	637	2	Y	-0-			-0-
01		1240 N	863	-0-	-377	-0-	241	1	622	2	Y	-0-			-0-
02		1044 N	722	-0-	-322	-0-	719	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
03		985 N	985	-0-	-0-	-0-	97	1	888	2	Y	-0-			-0-
04		973 N	973	-0-	-0-	-0-	484	1	489	2	Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	88	1	2379	2	Y	2	2	1	1
12	2325 N	1855	-0-	-470	-0-	65	1	1789	2	Y	1	1	1	1
01	2325 N	1106	-0-	-1219	-0-	54	1	1050	2	Y	2	2	1	1
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	86	1	2324	2	Y	2	2	1	1
03	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	97	1	2644	2	Y	2	2	1	1
04	3000 N	3118	-0-	118	118	113	1	3003	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355														
11	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-			22
12	4278 X	3856	-0-	-422	-0-	3856	2			N	-0-			22
01	4309 X	3820	-0-	-489	-0-	3820	2			N	-0-			22
02	4031 X	3656	-0-	-375	-0-	3656	2			N	-0-			22
03	4309 X	3841	-0-	-468	-0-	3841	2			N	-0-			22
04	4080 X	3709	-0-	-371	-0-	3709	2			N	-0-			22
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420														
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			42
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-			42
01	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	1280	2	2	9	N	2			44
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			44
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			44
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-			44
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356														
11	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-			8
12	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-			8
01	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4308	2	8	9	N	7			15
02	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4179	2	9	9	N	8			23
03	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-			23
04	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4052	2	2	9	N	2			25
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794														
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	11	12	1	2
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	7	7	1	2
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	13	13	1	2
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	12	12	1	2
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	3	1	74	2	Y	14	13	1	3
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	2	1	59	2	Y	11	11	1	3
						12	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			20
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-			20
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-			20
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			20
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-			20
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			20

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

11	1800 N	886	-0-	-914	-0-	31	1	844	2	Y	10	11 1	2
12	1767 N	855	-0-	-912	-0-	30	1	814	2	Y	10	8 1 1 8	3
01	1488 N	851	-0-	-637	-0-	41	1	798	2	Y	11	12 1	2
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	35	1	935	2	Y	12	12 1	2
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	41	1	1118	2	Y	14	12 1 1 8	3
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	39	1	1044	2	Y	11	11 1	3

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

11	5490 X	4342	-0-	-1148	-0-	592	1	3750	2	Y	-0-		7
12	5673 X	3422	-0-	-2251	-0-	515	1	2907	2	Y	-0-		7
01	5177 X	2553	-0-	-2624	-0-	246	1	2307	2	Y	-0-		7
02	4785 X	2129	-0-	-2656	-0-	2129	2			Y	-0-		7
03	4495 X	1396	-0-	-3099	-0-	69	1	1327	2	Y	-0-		7
04	4350 X	660	-0-	-3690	-0-	290	1	370	2	Y	-0-		7

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597

11	2580 N	2502	-0-	-78	-0-	2502	2			N	-0-		43
12	2666 N	2416	-0-	-250	-0-	2416	2			N	-0-		43
01	2666 N	2531	-0-	-135	-0-	2531	2			N	-0-		43
02	2407 N	2327	-0-	-80	-0-	2327	2			N	-0-		43
03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-		43
04	2460 N	2370	-0-	-90	-0-	2370	2			N	-0-		43

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

11	4260 X	2007	-0-	-2253	-0-	537	1	1383	2	Y	79		137
12	4402 X	3707	-0-	-695	-0-	529	1	3143	2	Y	32		169
01	4402 X	2514	-0-	-1888	-0-	382	1	2132	2	Y	-0-		169
02	4118 X	2797	-0-	-1321	-0-	2794	2	3	9	Y	3	3 8	169
03	4402 X	1969	-0-	-2433	-0-	121	1	1826	2	Y	20		189
04	3600 X	3198	-0-	-402	-0-	599	1	2599	2	Y	-0-		189

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	6090 X	5889	-0-	-201	-0-	209	1	5629	2	Y	46	48	1	8
12	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	51	9	5958	2	Y	35	32	1	10
01	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	39	9	10595	2	Y	50	54	1	6
02	15294 X	15294	-0-	-0-	-0-	54	1	14692	2	Y	53	50	1	9
03	23500 X	23500	-0-	-0-	-0-	58	9	22611	2	Y	54	51	1	10
04	28324 X	28324	-0-	-0-	-0-	830	1	27249	2	Y	47	44	1	13
						59	9							
						1023	1							
						52	9							
MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503														
11	12420 X	12045	-0-	-375	-0-	430	1	11586	2	Y	26	28	1	4
12	12834 X	11387	-0-	-1447	-0-	29	9	10962	2	Y	23	19	1	6
01	12741 X	12298	-0-	-443	-0-	400	1	11670	2	Y	29	32	1	3
02	11803 X	11481	-0-	-322	-0-	25	9	11038	2	Y	31	29	1	5
03	12555 X	12137	-0-	-418	-0-	596	1	11672	2	Y	33	30	1	6
04	12060 X	11720	-0-	-340	-0-	32	9	11266	2	Y	28	26	1	8
						409	1							
						34	9							
						429	1							
						36	9							
						423	1							
						31	9							
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670														
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	55	1	1482	2	Y	7	8	1	1
12	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	8	9	1424	2	Y	6	5	1	2
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	52	1	1583	2	Y	8	9	1	1
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	7	9	1705	2	Y	9	8	1	2
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	81	1	1985	2	Y	9	9	1	2
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	9	9	2046	2	Y	7	7	1	2
						63	1							
						10	9							
						73	1							
						10	9							
						77	1							
						8	9							
MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	301	1	8110	2	Y	-0-		1
12	8246 X	7307	-0-	-939	-0-	257	1	7049	2	Y	1	1 8	1
01	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	480	1	9408	2	Y	-0-		1
02	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	440	1	11881	2	Y	-0-		1
03	16722 X	16722	-0-	-0-	-0-	592	1	16128	2	Y	2	2 8	1
04	18282 X	18282	-0-	-0-	-0-	662	1	17620	2	Y	-0-		1

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

11	6660 X	6457	-0-	-203	-0-	230	1	6212	2	Y	14	15 1	3
12	6758 X	6476	-0-	-282	-0-	228	1	6235	2	Y	12	10 1	4
01	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	434	1	8510	2	Y	15	17 1	2
02	11048 X	11048	-0-	-0-	-0-	394	1	10635	2	Y	17	16 1	3
03	14716 X	14716	-0-	-0-	-0-	521	1	14175	2	Y	18	16 1	4
04	16065 X	16065	-0-	-0-	-0-	581	1	15467	2	Y	15	14 1	5

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

11	8610 X	7376	-0-	-1234	-0-	262	1	7067	2	Y	43	46 1	8
12	8897 X	7702	-0-	-1195	-0-	270	1	7391	2	Y	37	31 1	11
01	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	446	1	8744	2	Y	48	52 1	7
02	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	326	1	8810	2	Y	51	48 1	10
03	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	353	1	9602	2	Y	54	49 1	11
04	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	352	1	9384	2	Y	45	42 1	14

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

11	15120 X	14937	-0-	-183	-0-	533	1	14374	2	Y	27	28 1	6
12	15624 X	14156	-0-	-1468	-0-	498	1	13636	2	Y	20	17 1	7
01	15624 X	15607	-0-	-17	-0-	756	1	14819	2	Y	29	31 1	5
02	14616 X	14267	-0-	-349	-0-	508	1	13726	2	Y	30	29 1	6
03	15531 X	15085	-0-	-446	-0-	533	1	14516	2	Y	33	30 1	7
04	15090 X	14495	-0-	-595	-0-	523	1	13941	2	Y	28	26 1	9

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

11	11310 X	10929	-0-	-381	-0-	10929	2			N	-0-		10
12	11687 X	10679	-0-	-1008	-0-	10679	2			N	-0-		10
01	11563 X	11169	-0-	-394	-0-	11106	2	63	9	N	57	67 1	-0-
02	10788 X	10310	-0-	-478	-0-	10310	2			N	-0-		-0-
03	11377 X	10929	-0-	-448	-0-	10929	2			N	-0-		-0-
04	10920 X	10601	-0-	-319	-0-	10601	2			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	274	1	7403	2	Y	18	19	1	4
12	7595 X	7485	-0-	-110	-0-	20	9	7205	2	Y	15	13	1	5
01	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	17	9	7857	2	Y	20	22	1	3
02	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	401	1	7723	2	Y	21	20	1	4
03	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	286	1	8653	2	Y	23	21	1	5
04	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	23	9	9102	2	Y	19	18	1	6
						318	1							
						25	9							
						342	1							
						21	9							

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165														
11	16384 X	16384	-0-	-0-	-0-	585	1	15791	2	Y	7	8	1	1
12	15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	8	9	14853	2	Y	7	5	1	2
01	16945 X	16945	-0-	-0-	-0-	542	1	16113	2	Y	8	9	1	1
02	15411 X	15411	-0-	-0-	-0-	8	9	14852	2	Y	8	8	1	1
03	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	823	1	15665	2	Y	11	8	1	2
04	15566 X	15566	-0-	-0-	-0-	9	9	14995	2	Y	7	7	1	2
						575	1							
						12	9							
						563	1							
						8	9							

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350														
11	8790 X	7884	-0-	-906	-0-	354	1	7530	2	Y	-0-			-0-
12	9083 X	7051	-0-	-2032	-0-	328	1	6723	2	Y	-0-			-0-
01	8742 X	7059	-0-	-1683	-0-	196	1	6863	2	Y	-0-			-0-
02	8178 X	6531	-0-	-1647	-0-	6495	2	36	9	Y	33	8		-0-
03	8153 X	6732	-0-	-1421	-0-	84	1	6648	2	Y	-0-			-0-
04	7890 X	6856	-0-	-1034	-0-	374	1	6482	2	Y	-0-			-0-

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478														
11	9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	9213	2	74	9	N	67	30	1	52
12	9455 X	9132	-0-	-323	-0-	9100	2	32	9	N	29	81	1	-0-
01	9455 X	9348	-0-	-107	-0-	9348	2			N	-0-			-0-
02	8845 X	8664	-0-	-181	-0-	8664	2			N	-0-			-0-
03	9455 X	8964	-0-	-491	-0-	8964	2			N	-0-			-0-
04	9150 X	8386	-0-	-764	-0-	8356	2	30	9	N	27			27

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055														
11	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	275	1	7432	2	Y	26	28	1	5
12	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	29	9	7160	2	Y	21	18	1	7
01	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	261	1	7810	2	Y	29	32	1	4
02	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	23	9	7319	2	Y	31	29	1	6
03	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	399	1	7791	2	Y	32	30	1	7
04	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	32	9	7776	2	Y	28	26	1	9
						271	1							
						34	9							
						286	1							
						35	9							
						292	1							
						31	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		16350 X	14487	-0-	-1863	-0-		651 1	13836 2	Y	-0-	33
12		16771 X	13088	-0-	-3683	-0-		609 1	12479 2	Y	-0-	33
01		16771 X	12678	-0-	-4093	-0-		352 1	12326 2	Y	-0-	33
02		14906 X	11190	-0-	-3716	-0-		11150 2	40 9	Y	36	33
03		15376 X	11892	-0-	-3484	-0-		145 1	11527 2	Y	200	233
								220 9				
04		14490 X	11846	-0-	-2644	-0-		645 1	11188 2	Y	12	72
								13 9				

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421												
11		14295 X	14295	-0-	-0-	-0-		510 1	13765 2	Y	18	4
								20 9				
12		13493 X	13493	-0-	-0-	-0-		475 1	13001 2	Y	15	5
								17 9				
01		14574 X	14574	-0-	-0-	-0-		707 1	13846 2	Y	19	3
								21 9				
02		13265 X	13265	-0-	-0-	-0-		473 1	12768 2	Y	22	5
								24 9				
03		14138 X	14138	-0-	-0-	-0-		500 1	13612 2	Y	24	5
								26 9				
04		13833 X	13833	-0-	-0-	-0-		500 1	13312 2	Y	19	6
								21 9				

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645												
11		10103 X	10103	-0-	-0-	-0-		10103 2		N	-0-	-0-
12		10354 X	9815	-0-	-539	-0-		9815 2		N	-0-	-0-
01		10354 X	10276	-0-	-78	-0-		10276 2		N	-0-	-0-
02		9686 X	9516	-0-	-170	-0-		9516 2		N	-0-	-0-
03		10354 X	10098	-0-	-256	-0-		10098 2		N	-0-	-0-
04		10020 X	9817	-0-	-203	-0-		9725 2	92 9	N	84	3

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649												
11		8340 X	7210	-0-	-1130	-0-		720 1	6490 2	Y	-0-	91
12		8153 X	6533	-0-	-1620	-0-		548 1	5982 2	Y	3	91
								3 9				
01		7750 X	6608	-0-	-1142	-0-		350 1	6258 2	Y	-0-	91
02		6989 X	5648	-0-	-1341	-0-		5618 2	30 9	Y	27	91
03		7440 X	6233	-0-	-1207	-0-		141 1	5996 2	Y	87	175
								96 9				
04		7200 X	5962	-0-	-1238	-0-		583 1	5379 2	Y	-0-	175

BRYSON A-ABNEY, J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145												
11		13140 X	12485	-0-	-655	-0-		4288 1	8183 2	Y	13	8
								14 9				
12		13578 X	11870	-0-	-1708	-0-		3602 1	8235 2	Y	30	7
								33 9				
01		13516 X	12348	-0-	-1168	-0-		4256 1	8060 2	Y	29	7
								32 9				
02		12644 X	11467	-0-	-1177	-0-		3868 1	7592 2	Y	6	13
								7 9				
03		13175 X	12732	-0-	-443	-0-		4580 1	8124 2	Y	25	33
								28 9				
04		12480 X	11834	-0-	-646	-0-		4213 1	7600 2	Y	19	24
								21 9				

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	15450 X	12315	-0-	-3135	-0-	553 1	11762 2	Y		-0-			-0-
12	14756 X	11225	-0-	-3531	-0-	522 1	10703 2	Y		-0-			-0-
01	13981 X	11119	-0-	-2862	-0-	309 1	10810 2	Y		-0-			-0-
02	12528 X	9770	-0-	-2758	-0-	9738 2	32 9	Y		29	29 8		-0-
03	12927 X	10143	-0-	-2784	-0-	126 1	10017 2	Y		-0-			-0-
04	12330 X	10066	-0-	-2264	-0-	549 1	9517 2	Y		-0-			-0-

TAYLOR-ABNEY-O' BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366													
11	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	7351 2		N		-0-			-0-
12	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	7138 2	77 9	N		70	70 1		-0-
01	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7418 2		N		-0-			-0-
02	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6863 2		N		-0-			-0-
03	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	7222 2		N		-0-			-0-
04	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6924 2		N		-0-			-0-

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291													
11	19080 X	13829	-0-	-5251	-0-	920 1	12909 2	Y		-0-			62
12	18073 X	12925	-0-	-5148	-0-	796 1	12129 2	Y		-0-			62
01	16895 X	12924	-0-	-3971	-0-	485 1	12439 2	Y		-0-			62
02	14935 X	10410	-0-	-4525	-0-	10371 2	39 9	Y		35	35 8		62
03	14539 X	11374	-0-	-3165	-0-	190 1	10994 2	Y		173			235
04	13830 X	11758	-0-	-2072	-0-	856 1	10896 2	Y		5	173 1		67
						6 9							

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070													
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470													
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	184 1	30 2	N		-0-			175
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	290 1	42 2	N		-0-			175
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	314 1	48 2	N		-0-			175
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	333 1	343 2	N		-0-			175
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1023 1	568 2	N		-0-			175
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	512 1	1233 2	N		-0-			175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564													
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N		-0-			14
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25 1	7 2	N		-0-			14
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	95 1	10 2	N		-0-			14
02	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	1397 1	768 2	N		-0-			14
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N		-0-			14
04	3000 N	7809	-0-	4809	4809	2550 1	5259 2	N		-0-			14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551													
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	833 1	110 2	N		-0-			171
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	849 1	113 2	N		-0-			171
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	887 1	145 2	N		-0-			171
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	506 1	545 2	N		-0-			171
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	786 1	467 2	N		-0-			171
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	372 1	986 2	N		-0-			171

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SMITH RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 796070
 WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					128
12	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					128
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					128
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					128
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					128
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

11	360 N	7	-0-	-353	-0-	7	2			N	-0-					88
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	76	1	9	2	N	-0-					88
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					88
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					88
*03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					88
*04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	86	1	329	2	N	-0-					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					127
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					127
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					127
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					127
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					127
*04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					127

URSUS OIL AND GAS SNEED 879300 WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
VALENCE OPERATING COMPANY			881167											
GARRETT "E"			WELL #:	3	RRCID ->	132314	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	9488 - 9716		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	4	1	237	2	Y	1	1	1	1
12	558 N	208	-0-	-350	-0-	1	9	1	9	Y	1	1	1	1
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT "E"			WELL #:	5	RRCID ->	137404	COMPL. DATE	01/08/1991	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8182 - 9738		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT "E"			WELL #:	8	RRCID ->	181000	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	9675 - 9695		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT "E"			WELL #:	6	RRCID ->	181002	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	9625 - 9645		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT "E"			WELL #:	10	RRCID ->	192915	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	9672 - 9682		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT "E"			WELL #:	7	RRCID ->	194781	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9656 - 9666		
11	840 N	536	-0-	-304	-0-	8	1	528	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	320	-0-	-331	-0-	1	1	319	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	378	-0-	-118	-0-	5	1	373	2	Y	-0-			-0-
02	522 N	474	-0-	-48	-0-	474	2			Y	-0-			-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-			-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
GARRETT "E"		WELL #: 11		RRCID -> 194820		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8424 - 9676		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARRETT HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 213954		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8388 - 9686				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARRETT HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 252251		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11620		PERF. 8399 - 9700				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARRETT "E"		WELL #: 12		RRCID -> 255204		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 11610		PERF. 8433 - 9700				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARRETT HEIRS-GARRETT E		WELL #: 1H		RRCID -> 285947		COMPL. DATE 12/04/2019		TOTAL DEPTH 9711		PERF.10108 - 16450				
11		26520 X	26345	-0-	-175	-0-	384 1	25839 2	Y	111	154 1			106
							122 9							
12		27404 X	25224	-0-	-2180	-0-	50 1	25016 2	Y	144	180 1			70
							158 9							
01		27404 X	27050	-0-	-354	-0-	364 1	26465 2	Y	201	182 1			89
							221 9							
02		25636 X	24565	-0-	-1071	-0-	24422 2	143 9	Y	130	172 1			47
03		27404 X	26652	-0-	-752	-0-	26494 2	158 9	Y	144	152 1			39
04		26340 X	15646	-0-	-10694	-0-	15551 2	95 9	Y	86				125

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL)		95369 163		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS II LLC		102211												
WEEKS B		WELL #: 1 C		RRCID -> 180231		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 9895		PERF. 9651 - 9785				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY 8100)		95369 171		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851														
SCOTT, T. P.		WELL #: 14 U		RRCID -> 169963		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WASKOM (COTTON VALLEY 8300)		95369 176		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038														
SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #: 4		RRCID -> 187837		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554								
11	330 N	94	-0-	-236	-0-	88	2	6	9	N	5					52
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					52
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	268	2	31	9	N	28					80
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					80
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	345	2	14	9	N	13					93
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					93
WASKOM (DANA SAND)		95369 184		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON								
SHELBY OPERATING COMPANY		773678														
ABERCROMBIE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 284188		COMPL. DATE 11/04/1953		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5835 - 5865								
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					109
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					172
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					204
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					227
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	172	1			89
WASKOM (DOWNER)		95369 192		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353														
TIMMINS FURRH		WELL #: 1		RRCID -> 185111		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992								
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	2	19	9	N	17					124
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					124
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					124
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
TIMMINS FURRH		WELL #: 2		RRCID -> 191971		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MHS-VANCE		WELL #: 3		RRCID -> 195293		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (DOWNER)													
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
JOHNSON "A" //CONT.// 097353													
WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VANCE GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WASKOM (DUKE)													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
CARGILL GAS UNIT 775851													
WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARGILL GAS UNIT													
WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652													
11	2520 N	2412	-0-	-108	-0-	708	1	1704	2	Y	-0-		7
12	2604 N	2162	-0-	-442	-0-	575	1	1587	2	Y	-0-		7
01	2511 N	2138	-0-	-373	-0-	581	1	1557	2	Y	-0-		7
02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	589	1	1786	2	Y	-0-		7
03	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	635	1	2098	2	Y	-0-		7
04	3000 N	3057	-0-	57	57	741	1	2316	2	Y	-0-		7

WASKOM (GLOYD)													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SMITH, T. P. ESTATE 'C' 170038													
WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938													
11	1620 N	1589	-0-	-31	-0-	1572	2	17	9	N	15		37
12	1674 N	1371	-0-	-303	-0-	1368	2	3	9	N	3		40
01	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	1593	2			N	-0-		40
02	1537 N	1531	-0-	-6	-0-	1520	2	11	9	N	10		50
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1606	2	8	9	N	7		57
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1630	2	3	9	N	3		60

WASKOM (HAMMOND SAND)													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 95369 256 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON													
BELL GAS UNIT A 775851													
WELL #: 1 RRCID -> 286851 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 5889 - 6020													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WASKOM (HAMMOND SAND)		//CONT.//		95369 256	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
WILLIAMS, IRELAND UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	289486	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6055 - 6288	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	56 1	1502 2	N		70	78 1		14
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	77 9	1170 2	N		58	52 1	1 8	19
01	1705 N	1485	-0-	-220	-0-	43 1	1323 2	N		85	87 1		17
02	1595 N	1287	-0-	-308	-0-	64 9	1145 2	N		91	80 1		28
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	68 1	1218 2	N		78	83 1	1 8	22
*04	1440 N	982	-0-	-458	-0-	94 9	866 2	N		75	71 1		26
						42 1							
						100 9							
						86 9							
						83 9							

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	291629	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6264 - 6275
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	292197	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5919 - 5942
11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1940 2	88 9	N		80	90 1	15
12	1736 N	1448	-0-	-288	-0-	1383 2	65 9	N		59	52 1	22
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1879 2	105 9	N		95	99 1	18
02	1972 N	1736	-0-	-236	-0-	1623 2	113 9	N		103	91 1	30
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2039 2	134 9	N		122	112 1	40
*04	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2715 2	169 9	N		154	147 1	47

WASKOM (HILL)		95369 272		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353										
FROST LUMBER COMPANY		WELL #:		1 C	RRCID ->	017099	COMPL. DATE	02/11/1947	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	4805 - 4828
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

MHS-VANCE		WELL #:		2	RRCID ->	193042	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5013 - 5021
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		93
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	89	89 1	93

WASKOM (HILL)		//CONT.//	95369 272	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HARRISON				
HOPEWELL OPERATING, INC.			399624							
WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #:	1 C	RRCID -> 017097	COMPL. DATE 11/16/1948	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 4910	-	4940
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
WOOLWORTH, J. D.		WELL #:	5	RRCID -> 156055	COMPL. DATE 08/18/1995	TOTAL DEPTH	6398	PERF. 4912	-	4945
11	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16006 10/23/2023										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:	775851	RRCID -> 017086	COMPL. DATE 07/20/2021	TOTAL DEPTH	6268	PERF. 4845	-	4852
ABNEY, J. K.			2							
11	0	2978	-0-	2978	B	2978	Y	-0-		-0-
12	0	3545	-0-	3545	B	6523	Y	-0-		-0-
01	3472 N	3523	-0-	51	B	6574	Y	-0-		-0-
02	2871 N	3331	-0-	460	B	7034	Y	1	9	1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			7034							
03	3503 N	3751	-0-	248	B	7282	Y	8	9	4
04	3193	3730	-0-	537	B	7819	Y	4	9	8
FIELDS-ISAACS		WELL #:	16 C	RRCID -> 017089	COMPL. DATE 06/03/2016	TOTAL DEPTH	6152	PERF. 4800	-	4835
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
DAVIS, JIM ET AL		WELL #:	10 L	RRCID -> 212942	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 4861	-	4863
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
FIELDS-ISAACS		WELL #:	10 U	RRCID -> 282402	COMPL. DATE 12/09/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 4830	-	4872
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

WASKOM (MATTIE) BROOKSTON ENERGY, INC. WELLS, M. W.		95369 360 097353		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
		WELL #:	2	RRCID ->	179155	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	6283 - 6300				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125

JONESVILLE "A"		95369 360 097353		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
		WELL #:	8	RRCID ->	199596	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	6552	PERF.	6204 - 6240				
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	23	1	780	2	N	758	845	1	157
							834	9							
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	29	1	697	2	N	658	740	1	75
							724	9							
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	40	1	822	2	N	896	717	1	254
							986	9							
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	32	1	743	2	N	890	965	1	179
							979	9							
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	30	1	797	2	N	763	752	1	190
							839	9							
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	28	1	808	2	N	744	747	1	187
							818	9							

WEATHERSBY, DON		95369 360 097353		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
		WELL #:	4	RRCID ->	201670	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6172 - 6182				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC ABNEY, J.D. "A"		170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
		WELL #:	1	RRCID ->	146453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	5950 - 5955				
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1327	2	86	9	N	78			646
12	1519	N	463	-0-	-1056	-0-	450	2	13	9	N	12			658
01	1519	N	157	-0-	-1362	-0-	157	2			N	-0-			658
02	1363	N	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-			658
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			658
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			658

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) BROOKSTON ENERGY, INC. BURKS		95369 360 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
		WELL #:	1	RRCID ->	244857	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6306 - 6350				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270)		//CONT.//		95369 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
RFE OPERATING, LLC				704776							
STRENGTH		WELL #:		1	RRCID -> 180113	COMPL. DATE 10/20/2000	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6310	- 6320		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		137
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	732 2	28 9	N	25		162
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	63 2	8 9	N	7		169
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-			N	-0-		169
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		169
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		169

WASKOM (MYSTIC SAND)				95369 408	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON			
BERKSHIRE OPERATING, LLC				067572							
FLANAGAN		WELL #:		1	RRCID -> 123860	COMPL. DATE 03/24/1987	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6093	- 6113		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2023											

WASKOM (PAGE SAND)				95369 455	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467							
ROGERS ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 267523	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 6270	PERF. 6044	- 6054		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOWLES ENERGY, INC.				084097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COOKE, MARY											
		WELL #:		2	RRCID -> 123185	COMPL. DATE 09/30/1986	TOTAL DEPTH 6620	PERF. 6077	- 6081		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.				097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SANDERS "A"											
		WELL #:		1	RRCID -> 105314	COMPL. DATE 02/12/2014	TOTAL DEPTH 6511	PERF. 5908	- 5916		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56

WASKOM (PAGE SAND)		//CONT.//		95369 455	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353									
TEXAS		WELL #:		1	RRCID ->	296080	COMPL. DATE	03/24/2023	TOTAL DEPTH	6457	PERF. 5854 - 5860		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		25020 X	2188	-0-	-22832	-0-	62 1	2104 2	N	20			65
12		25854 X	1854	-0-	-24000	-0-	22 9	1768 2	N	10			75
01		25854 X	1665	-0-	-24189	-0-	75 1	1586 2	N	3			78
02		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	11 9	1241 2	N	12			90
03		1457 X	1425	-0-	-32	-0-	76 1	1361 2	N	10			100
04		1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	3 9	1370 2	N	13			113
							53 1						
							13 9						
							53 1						
							11 9						
							47 1						
							14 9						
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624									
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	174516	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 5990 - 5997		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851									
ABNEY, C. M. "A"		WELL #:		3-C	RRCID ->	152545	COMPL. DATE	11/12/1994	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 5767 - 5773		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PIERCE, RUBEN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	156247	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	6505	PERF. 5892 - 5900		
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TAYLOR, W. B.		WELL #:		17 U	RRCID ->	188705	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 5780 - 5782		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (PAGE SAND)		//CONT.// 95369 455		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.// 775851												
DOWNER UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 270614		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	317	1	1112	2	Y	11	13	1	2
						12	9							
12	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	281	1	1161	2	Y	6	6	1	2
						7	9							
01	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	368	1	1420	2	Y	10	11	1	1
						11	9							
02	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	355	1	1458	2	Y	11	10	1	2
						12	9							
03	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	378	1	1545	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
04	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	368	1	1513	2	Y	10	9	1	3
						11	9							

STROUD		WELL #: 2		RRCID -> 283782		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER)		95369 481		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
A & E MINERALS, LLC		000016												
WHELAN		WELL #: 1		RRCID -> 190119		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHELBY OPERATING COMPANY		773678		RRCID -> 189454		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803						
KDB		WELL #: 1												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-				53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-				53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-				53

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		RRCID -> 174389		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912						
JETER, AARON UNIT		WELL #: 3 U												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ABNEY, C. M. 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 288399		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 2623 - 2629						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) BROOKSTON ENERGY, INC. RUDD		95369 528 097353		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 181330		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5726 - 5765						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
		CYPRESS OPERATING, INC. HAMILTON		195834		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
		WELL #: 1		RRCID -> 166638		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6303 - 6311						
11	510 N	380	-0-	-130	-0-	380	2			N	-0-					45
12	527 N	369	-0-	-158	-0-	369	2			N	-0-					45
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					45
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					45
03	372 N	138	-0-	-234	-0-	138	2			N	-0-					45
04	300 N	121	-0-	-179	-0-	121	2			N	-0-					45
		FAULCONER ENERGY, LLC BUFFIN, KIRK		263648		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
		WELL #: 1		RRCID -> 017163		COMPL. DATE 12/14/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
11	1170 N	946	-0-	-224	-0-	180	1	736	2	N	27	150	1			35
12	1860 N	114	-0-	-1746	-0-	30	9			N	1					36
01	1922 N	25	-0-	-1897	-0-	27	1	86	2	N						36
02	928 N	-0-	-0-	-928	-0-	1	9			N	-0-					36
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	25	2			N	-0-					36
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
		HOPEWELL OPERATING, INC. BIRDWELL, A. G.		399624		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
		WELL #: 1 T		RRCID -> 017172		COMPL. DATE 06/30/1954		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5864 - 5870						
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		BIRDWELL GAS UNIT		773678		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
		WELL #: 3		RRCID -> 289098		COMPL. DATE 12/23/2019		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5900 - 5909						
11	2670 X	2216	-0-	-454	-0-	2190	2	26	9	N	24					239
12	2759 X	1514	-0-	-1245	-0-	1514	2			N	-0-					239
01	2666 X	2239	-0-	-427	-0-	2239	2			N	-0-					239
02	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					239
03	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					239
04	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					239
		SHELBY OPERATING COMPANY VINCENT GAS UNIT #2		773678		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
		WELL #: 7		RRCID -> 136094		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5824 - 5836						
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1632	2	2	9	N	2					92
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1554	2	6	9	N	5					97
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1667	2	9	9	N	8					105
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1557	2	8	9	N	7					112
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1683	2	3	9	N	3					115
*04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1626	2	3	9	N	3					118

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	998	1	978	2	Y	-0-					-0-
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	726	1	594	2	Y	168	163	1			5
						185	9									
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	774	1	846	2	Y	18					23
						20	9									
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	965	1	680	2	Y	29					52
						32	9									
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1036	1	494	2	Y	8					60
						9	9									
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1031	1	636	2	Y	17					77
						19	9									

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2024

OBANION, G. WELL #: RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2017

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					37
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					37
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					37
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					37
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					37
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					37

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
 VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1709 2	20 9	N	18			273
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1125 2	25 9	N	23			296
01	1984 N	872	-0-	-1112	-0-	855 2	17 9	N	15			311
02	1682 N	967	-0-	-715	-0-	958 2	9 9	N	8			319
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1510 2	13 9	N	12			331
*04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1768 2	20 9	N	18			349

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

11	450 N	406	-0-	-44	-0-	406 2		N	-0-			8
12	434 N	335	-0-	-99	-0-	335 2		N	-0-			8
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	390 2		N	-0-			8
02	406 N	355	-0-	-51	-0-	355 2		N	-0-			8
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			8
04	390 N	329	-0-	-61	-0-	329 2		N	-0-			8

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690										
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660										
11	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	1063 2	N	-0-	7
12	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1040 2	N	-0-	7
01	1085	N	755	-0-	-330	-0-	755 2	N	-0-	7
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-		N	-0-	7
03	1054	N	137	-0-	-917	-0-	137 2	N	-0-	7
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-	7

SCOTT, T. P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634										
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WASKOM (RODESSA LOWER)		95369 592		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HARRISON		
TGNR EAST TEXAS II LLC		102211								
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 4		RRCID -> 228685		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR ESTATE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 232977		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASKOM (SANDERS SAND)		95369 648		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353								
ABNEY, R. K.		WELL #: 6		RRCID -> 199145		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURKS		WELL #: 1		RRCID -> 209276		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VANCE		WELL #: 1		RRCID -> 209350		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851								
ABNEY, C.M. "B"		WELL #: 13 L		RRCID -> 202059		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER)
BROOKSTON ENERGY, INC.
RUDD

95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
097353

WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC
ABNEY, C.M. "B"

775851
WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

11	6900 X	6568	-0-	-332	-0-	6568	2			N	-0-			-0-
12	7130 X	6055	-0-	-1075	-0-	6016	2	39	9	N	35			35
01	7130 X	6751	-0-	-379	-0-	6751	2			N	-0-			35
02	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7037	2	9	9	N	8			43
03	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7772	2	35	9	N	32	75	1	-0-
04	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-			-0-

MCLOFFLIN UNIT
WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS
WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT
WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)
BAHR OIL & GAS
RUDD

95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
042860

WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

11	420 N	267	-0-	-153	-0-	267	2			N	-0-			61
12	434 N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-			61
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-			61
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			61
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			61
04	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-			61

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BAHR OIL & GAS //CONT.// 042860
 RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	690 N	466	-0-	-224	-0-	374 2	92 9	N	84			105
12	682 N	518	-0-	-164	-0-	413 2	105 9	N	95	152 1		48
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	593 2	146 9	N	133			181
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	601 2	63 9	N	57	154 1		84
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	607 2	129 9	N	117	167 1		34
04	690 N	685	-0-	-5	-0-	586 2	99 9	N	90			124

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 296696 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5830 - 6085

11	0 W	2123	-0-	2123	10283	49 1	1674 2	N	364	339 1		144
12	0 W	1570	-0-	1570	11853	400 9	46 1	1096 2	N	389	341 1	192
01	0 W	1908	-0-	1908	13761	428 9	68 1	1402 2	N	398	352 1	238
02	0 W	1495	-0-	1495	15256	438 9	53 1	1223 2	N	199	350 1	87
03	0 W	1970	-0-	1970	17226	219 9	48 1	1244 2	N	616	565 1	138
04	0 W	1618	-0-	1618	18844	678 9	36 1	1083 2	N	454	375 1	217
						499 9						

TGNER EAST TEXAS II LLC 102211
 FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287228 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) HOPEWELL OPERATING, INC. RUDD, W.L. GAS UNIT		//CONT.//		95369 813	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
				399624		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
		WELL #:		8-A	RRCID ->	152625	12/14/1994	6420	6150	- 6268				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		540 N	501	-0-	-39	-0-	501 2			N	-0-			65
12		465 N	464	-0-	-1	-0-	464 2			N	-0-			65
01		558 N	394	-0-	-164	-0-	394 2			N	-0-			65
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	506 2	32	9	N	29			94
03		465 N	257	-0-	-208	-0-	257 2			N	-0-			94
04		390 N	323	-0-	-67	-0-	323 2			N	-0-			94

RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	182862	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6041 - 6136		
11		1500 N	1130	-0-	-370	-0-	1130 2			N	-0-			37
12		744 N	716	-0-	-28	-0-	716 2			N	-0-			37
01		1643 N	1267	-0-	-376	-0-	1267 2			N	-0-			37
02		1102 N	1007	-0-	-95	-0-	993 2	14	9	N	13			50
03		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2			N	-0-			50
04		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2			N	-0-			50

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC HOWELL		WELL #:		5 U	RRCID ->	123356	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6189 - 6211		
11		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	239 1	2354	2	N	5			41
12		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	222 1	2258	2	N	10			51
01		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	248 1	2448	2	N	12			63
02		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	232 1	2149	2	N	8			71
03		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	148 1	1851	2	N	6	77	1	-0-
04		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	179 1	2504	2	N	7			7

TAYLOR, W.B.		WELL #:		12	RRCID ->	145871	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5865 - 5873		
11		2640 N	2603	-0-	-37	-0-	2592 2	11	9	N	10			33
12		2728 N	1986	-0-	-742	-0-	1938 2	48	9	N	44			77
01		2449 N	2358	-0-	-91	-0-	2335 2	23	9	N	21			98
02		2523 N	1977	-0-	-546	-0-	1971 2	6	9	N	5	101	1	2
03		1984 N	1390	-0-	-594	-0-	1386 2	4	9	N	4			6
04		2280 N	2274	-0-	-6	-0-	2270 2	4	9	N	4			10

DAVIS, JIM ET AL		WELL #:			RRCID ->	152914	COMPL. DATE	12/03/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6034 - 6049		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2021														

HOWELL		WELL #:		9	RRCID ->	172339	COMPL. DATE	06/24/1998	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6196 - 6300		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 291936 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6075 - 6088

11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK-VONNY) 95369 814 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 292585 COMPL. DATE 02/20/2022 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6154 - 6170

11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	260	2	Y	9					17
12		279 N	67	-0-	-212	-0-	10	9									17
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					17
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	Y	3	15	1			5
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	3	9									6
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	281	2	Y	18	17	1			6
							20	9									
							7	1	178	2	Y	8					14
							9	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2022 - WELL PLUGGED 9/30/2022

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BONNER, JOE INC. 082519
 SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2023

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 295813 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6128 - 6434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	63	1	2138	2	N	387	389	1	167
						426	9							
12	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	98	1	2333	2	N	415	477	1	105
						457	9							
01	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	116	1	2399	2	N	576	561	1	120
						634	9							
02	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	99	1	2320	2	N	553	586	1	87
						608	9							
03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	103	1	2655	2	N	630	518	1	199
						693	9							
04	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	82	1	2407	2	N	695	664	1	230
						765	9							

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
 RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

FORRESTER, J. L. 277400
 JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
		PLUGGED AND ABANDONED						04/06/2022						

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

11	4950 X	3483	-0-	-1467	-0-	3477	2	6	9	N	5			26
12	5115 X	3572	-0-	-1543	-0-	3569	2	3	9	N	3			29
01	4650 X	1425	-0-	-3225	-0-	1425	2			N	-0-			29
02	4350 X	3611	-0-	-739	-0-	3469	2	142	9	N	129			158
03	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4706	2	12	9	N	11	132	1	37
04	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4424	2	21	9	N	19			56

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201										
FURRH, J.M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	123383	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6197 - 6220			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107

SHELBY OPERATING COMPANY				773678										
MCCLAREN		WELL #:		1 T	RRCID ->	017231	COMPL. DATE	10/29/1940	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 6093 - 6160			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2024														

MASSINGALE, J.		WELL #:		1 T	RRCID ->	017232	COMPL. DATE	09/15/1948	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6198 - 6218			
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-			106
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			106
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			106
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	391	2	22	9	N	20	86	1	40
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	N	5			45
*04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	N	3			48

O'BANION		WELL #:		8	RRCID ->	138515	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6225 - 6239			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51

O'BANION		WELL #:		7	RRCID ->	138645	COMPL. DATE	04/29/1991	TOTAL DEPTH	7490	PERF. 6732 - 7207			
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-			43
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			43
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			43
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			43
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-			43
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			43

MASSINGALE, J.		WELL #:		2	RRCID ->	142755	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9627	PERF. 5894 - 5907			
11	2040 N	1980	-0-	-60	-0-	1951	2	29	9	N	26			164
12	2077 N	1623	-0-	-454	-0-	1595	2	28	9	N	25			189
01	2046 N	1767	-0-	-279	-0-	1742	2	25	9	N	23			212
02	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2158	2	37	9	N	34	173	1	73
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2218	2	25	9	N	23			96
*04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2081	2	31	9	N	28			124

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
 STEPHENSON WELL #: RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2017

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			34
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			34
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-			34
02	174	N	63	-0-	-111	-0-	63	2			N	-0-			34
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			34
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			34

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

11	900	N	865	-0-	-35	-0-	862	2	3	9	N	3			38
12	961	N	787	-0-	-174	-0-	778	2	9	9	N	8			46
01	961	N	887	-0-	-74	-0-	875	2	12	9	N	11			57
02	841	N	828	-0-	-13	-0-	820	2	8	9	N	7			64
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	845	2	3	9	N	3			67
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	990	2	22	9	N	20			87

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

11	3000	N	2649	-0-	-351	-0-	3183	2	2641	2	8	9	N	7	139
12	3100	N	2487	-0-	-613	-0-	2570	2	2470	2	17	9	N	15	154
01	3100	N	2733	-0-	-367	-0-	2203	2	2713	2	20	9	N	18	172
02	2900	N	2602	-0-	-298	-0-	1905	2	2589	2	13	9	N	12	184
03	3100	N	2847	-0-	-253	-0-	1652	2	2823	2	24	9	N	22	206
*04	3000	N	2662	-0-	-338	-0-	1314	2	2643	2	19	9	N	17	223

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2405	2	51	9	N	46			186
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2073	2	66	9	N	60			246
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2107	2	40	9	N	36	171	1	111
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2325	2	56	9	N	51			162
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2428	2	42	9	N	38			200
*04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2318	2	56	9	N	51			251

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
 ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	1006	2	24	9	N	22				337
12	1116 N	883	-0-	-233	-0-	855	2	28	9	N	25	169	1		193
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1044	2	33	9	N	30				223
02	986 N	972	-0-	-14	-0-	955	2	17	9	N	15				238
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1007	2	31	9	N	28				266
04	1050 N	986	-0-	-64	-0-	956	2	30	9	N	27				293

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				49
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				49
01	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-				49
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				49
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				49
*04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				49

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

11	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2776	2	14	9	N	13				38
12	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3445	2	14	9	N	13				51
01	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2711	2	14	9	N	13				64
02	2697 X	1050	-0-	-1647	-0-	1050	2			N	-0-				64
03	3472 X	801	-0-	-2671	-0-	801	2			N	-0-				64
04	3360 X	611	-0-	-2749	-0-	611	2			N	-0-				64

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

11	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			N	-0-				8
12	1178 N	1082	-0-	-96	-0-	1082	2			N	-0-				8
01	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			N	-0-				8
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-				8
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-				8
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-				8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-				32
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-				32
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-				32
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-				32
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-				32
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-				32

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		3000 N	3111	-0-	111	111	3100	2	11 9	N	10	13
12		3100 N	3021	-0-	-79	32	3010	2	11 9	N	10	23
01		3100 N	3353	-0-	253	285	3320	2	33 9	N	30	53
02		3056 X	2771	-0-	-285	-0-	2735	2	36 9	N	33	10
03		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2		N	-0-	10
04		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2969	2	9 9	N	8	18

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150												
11		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4937	2	21 9	N	19	19
12		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2263	2	3 9	N	3	22
01		6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6469	2	17 9	N	15	37
02		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5014	2	26 9	N	24	61
03		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5870	2	8 9	N	7	68
04		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3085	2	1 9	N	1	6

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848												
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414												
11		PRTL PLG	66	-0-	66	459	66	2		N	-0-	-0-
12		PRTL PLG	83	-0-	83	542	83	2		N	-0-	-0-
01		PRTL PLG	93	-0-	93	635	93	2		N	-0-	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635				N	NO RPT	-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173												
11		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	143	1	3037	2	N	22
							24	9				
12		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	120	1	2658	2	N	15
							17	9				
01		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	147	1	3205	2	N	58
							64	9				
02		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	130	1	2922	2	N	54
							59	9				
03		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	149	1	3038	2	N	27
							30	9				
04		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	109	1	2488	2	N	57
							63	9				

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973												
11		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		Y	-0-	47
12		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		Y	-0-	47
01		822 N	822	-0-	-0-	-0-	781	2	41 9	Y	37	84
02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	838	2	9 9	Y	8	92
03		838 N	838	-0-	-0-	-0-	812	2	26 9	Y	24	116
04		919 N	919	-0-	-0-	-0-	918	2	1 9	Y	1	117

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11		3000 N	2826	-0-	-174	5642	606	1	2220	2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	2308	-0-	-792	4850	533	1	1775	2	Y	-0-		-0-
01		3100 N	2570	-0-	-530	4320	595	1	1975	2	Y	-0-		-0-
02		2900 N	1679	-0-	-1221	3099	292	1	1387	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	3116	-0-	16	3115	456	1	2660	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	3301	-0-	301	3416	542	1	2759	2	Y	-0-		-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178														
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	304	1	87	2	Y	-0-		22
12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	589	1	39	2	Y	-0-		22
01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	589	1	28	2	Y	-0-		22
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	551	1	11	2	Y	-0-		22
03		620 N	589	-0-	-31	-0-	589	1			Y	-0-		22
04		600 N	577	-0-	-23	-0-	570	1	7	2	Y	-0-		22

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315														
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-		144	1	3296	2	19
12		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-		121	1	2661	2	19
01		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-		142	1	3418	2	19
02		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-		139	1	3198	2	-0-
								46	9			
03		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-		149	1	3307	2	-0-
04		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-		144	1	3070	2	-0-

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ABNEY, J. K. WELL #: RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272												
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018												

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674												
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2021												

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 287337 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6016 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	61	1	1655	2	Y	322	342 1	50
						354	9						
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	56	1	1520	2	Y	220	204 1	66
						242	9						
01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	91	1	1781	2	Y	352	381 1	37
						387	9						
02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	62	1	1684	2	Y	376	353 1	60
						414	9						
03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	67	1	1817	2	Y	377	366 1	71
						415	9						
04	1560 N	1448	-0-	-112	-0-	39	1	1042	2	Y	334	315 1	90
						367	9						

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 288233 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6036 - 6047

11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	54	1	1452	2	Y	15	16 1	2
						17	9						
12	1674 N	1309	-0-	-365	-0-	46	1	1252	2	Y	10	9 1	3
						11	9						
01	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	78	1	1532	2	Y	16	17 1	2
						18	9						
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	58	1	1566	2	Y	17	16 1	3
						19	9						
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	66	1	1788	2	Y	17	17 1	3
						19	9						
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	63	1	1679	2	Y	15	14 1	4
						17	9						

ABNEY, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 291260 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5924 - 6226

11	4440 X	3877	-0-	-563	-0-	3867	2	10	9	N	9		15
12	4588 X	4552	-0-	-36	-0-	4454	2	98	9	N	89	100 1	4
01	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6108	2	376	9	N	342	261 1	85
02	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	6137	2	321	9	N	292	314 1	63
03	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	6864	2	245	9	N	223	162 1	124
04	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4696	2	121	9	N	110	233 1	1

BRYSON 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 295211 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6076 - 6096

11	3960 X	1183	-0-	-2777	-0-	367	1	803	2	N	12	23 1	5
						13	9						
12	3317 X	1042	-0-	-2275	-0-	284	1	734	2	N	22	22 1	5
						24	9						
01	2728 X	1008	-0-	-1720	-0-	302	1	678	2	N	25	25 1	5
						28	9						
02	1827 X	894	-0-	-933	-0-	266	1	624	2	N	4		9
						4	9						
03	1333 X	1152	-0-	-181	-0-	341	1	793	2	N	16		25
						18	9						
04	1170 X	1031	-0-	-139	-0-	315	1	699	2	N	15	22 1	18
						17	9						

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) BROOKSTON ENERGY, INC. CARR		95369 832 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
		WELL #:	1	RRCID ->	098631	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6074 - 6082				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC MCLOFFLIN GAS UNIT		775851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
		WELL #:	6	RRCID ->	172068	COMPL. DATE	05/31/2014	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5940 - 6266				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) SHELBY OPERATING COMPANY HARRISON COUNTY FEE		95369 840 773678		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
		WELL #:	1	RRCID ->	063749	COMPL. DATE	08/30/1975	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	6058 - 6064				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/28/2024															

MASSINGALE		775851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
		WELL #:	8	RRCID ->	216215	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	6456	PERF.	6155 - 6153				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT		775851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
		WELL #:	3	RRCID ->	287640	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6055 - 6070				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

REUBEN PIERCE GAS UNIT		775851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
		WELL #:	2	RRCID ->	289516	COMPL. DATE	03/11/2020	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6030 - 6040				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
 NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2022												

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6197 - 6207

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2023												

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

11	2940 N	2756	-0-	-184	-0-	78	1	2672	2	N	5	46
						6	9					
12	3038 X	2951	-0-	-87	-0-	120	1	2820	2	N	10	56
						11	9					
01	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	141	1	2908	2	N	8	64
						9	9					
02	2842 X	2629	-0-	-213	-0-	108	1	2508	2	N	12	76
						13	9					
03	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	113	1	2912	2	N	20	34
						22	9			62	1	
04	2940 X	2847	-0-	-93	-0-	93	1	2754	2	N	-0-	34

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) BROOKSTON ENERGY, INC. KNIGHTON "B"		//CONT.// //CONT.//	95369 864 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	3	RRCID ->	296763	COMPL. DATE	10/09/2023	TOTAL DEPTH	9729	PERF.	6102 - 6154
11	0	2601	-0-	2601	10915	68 1 205 9	2328 2	N	186		347
12	0	3388	-0-	3388	14303	128 1 231 9	3029 2	N	210	314 1	243
01	16695 X	2392	-0-	-14303	-0-	108 1 66 9	2218 2	N	60	106 1	197
02	53998 X	1406	-0-	-52592	-0-	49 1 205 9	1152 2	N	186	202 1	181
03	57722 X	1732	-0-	-55990	-0-	63 1 41 9	1628 2	N	37		218
04	55860 X	1237	-0-	-54623	-0-	39 1 32 9	1166 2	N	29	76 1	171

TGNR EAST TEXAS II LLC ABNEY, R.K. GU B				102211							
		WELL #:	4	RRCID ->	182415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6013 - 6055
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC WINSTON HEIRS				189405							
		WELL #:	1	RRCID ->	287166	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	6192 - 6377
11	2100 N	1789	-0-	-311	-0-	1789 2		Y	-0-		126
12	2170 X	1284	-0-	-886	-0-	1284 2		Y	-0-		126
01	2170 X	1751	-0-	-419	-0-	1751 2		Y	-0-		126
02	2320 X	2209	-0-	-111	-0-	683 1	1526 2	Y	-0-		126
03	2480 X	1541	-0-	-939	-0-	690 1	851 2	Y	-0-		126
04	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2		Y	-0-		126

HOPEWELL OPERATING, INC. RUDD, W.L. GAS UNIT				399624							
		WELL #:	6	RRCID ->	152446	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6145 - 6164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161

SHELBY OPERATING COMPANY MCCLARAN				773678							
		WELL #:	3 C	RRCID ->	161291	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5904 - 5934
11	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2373 2	40 9	N	36		179
12	961 X	701	-0-	-260	-0-	700 2	1 9	N	1		180
01	3100 N	4193	-0-	1093	1093	4159 2	34 9	N	31		211
02	2900 N	4138	-0-	1238	2331	4124 2	14 9	N	13		224
03	3100 N	4119	-0-	1019	3350	4086 2	33 9	N	30		254
*04	7198 X	3848	-0-	-3350	-0-	3825 2	23 9	N	21		275

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	11

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2020

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)												//CONT.// 95369 864		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC												//CONT.// 775851							
O'BANION												WELL #: 3A		RRCID -> 175193		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WASKOM (TRAVIS PEAK 7)												95369 872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
BROOKSTON ENERGY, INC.												097353							
RUDD												WELL #: 6		RRCID -> 129556		COMPL. DATE 11/18/1988		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200	
11	3720 X	3214	-0-	-506	-0-	-0-	-0-	91	1	3123	2	N	-0-					53	
12	4092 X	2797	-0-	-1295	-0-	-0-	-0-	113	1	2684	2	N	-0-					53	
01	4092 X	3758	-0-	-334	-0-	-0-	-0-	173	1	3585	2	N	-0-					53	
02	3828 X	3618	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	149	1	3469	2	N	-0-					53	
03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	3737	2	N	-0-					53	
04	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	3671	2	N	-0-					53	
MHS-VANCE												WELL #: 4		RRCID -> 197125		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274	
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1282	2	N	-0-					85	
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1081	2	N	-0-					85	
01	1488 N	1110	-0-	-378	-0-	-0-	-0-	51	1	1059	2	N	-0-					85	
02	1276 N	1258	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	52	1	1206	2	N	-0-					85	
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1081	2	N	-0-					85	
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1124	2	N	-0-					85	
ABNEY, R. K.												WELL #: 3		RRCID -> 198003		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BOGGERY GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 198004		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
ABNEY, R. K.												WELL #: 6		RRCID -> 199174		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306	
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
12	9 N	5	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
01	10 N	4	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)															
BROOKSTON ENERGY, INC.															
BOGGERY GAS UNIT															
//CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
//CONT.// 097353															
WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-		4	1	127	2	N	-0-	27		
12	155 N	31	-0-	-124	-0-		1	1	30	2	N	-0-	27		
01	124 N	39	-0-	-85	-0-		2	1	37	2	N	-0-	27		
02	116 N	24	-0-	-92	-0-		1	1	23	2	N	-0-	27		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	27		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-	27		

MHS-VANCE															
WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		231		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		231		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		231		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		231		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		231		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		231		

SANDERS "A-2"															
WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309															
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-		24	1	827	2	N	91	170	1	182
							100	9							
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-		32	1	754	2	N	146	155	1	173
							161	9							
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-		33	1	681	2	N	89			262
							98	9							
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-		36	1	833	2	N	110	169	1	203
							121	9							
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		35	1	898	2	N	160	114	1	249
							176	9							
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-		28	1	835	2	N	80			329
							88	9							

HOPEWELL OPERATING, INC.															
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH															
WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326															
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	2			N	-0-			53
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	2			N	-0-			53
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	2			N	-0-			53
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	2			N	-0-			53
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229	2			N	-0-			53
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	2			N	-0-			53

WILLIAMS															
WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BIRDWELL, A.G.															
WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHELBY OPERATING COMPANY 773678															
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358															
11		3000 N	2216	-0-	-784	-99	2216	2			N	-0-			33
12		2232 N	2005	-0-	-227	-0-	2005	2			N	-0-			33
01		2263 N	1997	-0-	-266	-0-	1994	2	3	9	N	3			36
02		2146 N	2070	-0-	-76	-0-	2064	2	6	9	N	5			41
03		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2407	2	3	9	N	3			44
*04		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-			44

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296															
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2017															

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238															
11		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2265	2	9	9	N	8			114
12		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2173	2	11	9	N	10			124
01		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2161	2	3	9	N	3			127
02		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2115	2	13	9	N	12			139
03		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2212	2	8	9	N	7			146
*04		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2171	2	11	9	N	10			156

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851										
MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272										
11	3000 N	3355	-0-	355	355	3355	2			1
12	3069 N	2714	-0-	-355	-0-	2714	2			1
01	2573 N	2180	-0-	-393	-0-	2180	2			1
02	2407 X	1478	-0-	-929	-0-	1478	2			1
03	2573 X	2237	-0-	-336	-0-	2237	2			1
04	2490 X	2333	-0-	-157	-0-	2268	2	65	9	60

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190										
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JETTER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JETTER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346										
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2022

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

11	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	299	1	10154	2	N	27	77	1		8
12	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	30	9	9548	2	N	10				18
01	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	11	9	10882	2	N	27				45
02	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	30	9	6413	2	N	24	61	1		8
03	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	26	9	7626	2	N	12				20
04	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	13	9	8753	2	N	28				48
						31	9								

ABNEY, C. M. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) //CONT.// 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	3		50
						3	9						
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-		50
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-		50
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	3	1	59	2	N	-0-		50
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	12		62
						13	9						
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	5		67
						6	9						

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353												
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 291938 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6003 - 6207												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	101	1	N	978	1002 1	392
							1076	9				
12		4712 X	4447	-0-	-265	-0-	137	1	N	978	1000 1	370
							1076	9				
01		4774 X	4527	-0-	-247	-0-	162	1	N	927	973 1	324
							1020	9				
02		4466 X	3852	-0-	-614	-0-	123	1	N	796	771 1	349
							876	9				
03		4774 X	4114	-0-	-660	-0-	117	1	N	870	927 1	292
							957	9				
04		4620 X	3845	-0-	-775	-0-	96	1	N	826	726 1	392
							909	9				

SHELBY OPERATING COMPANY 773678												
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106												
11		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-		76
12		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-		76
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-		76
02		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-		76
03		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-		76
*04		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-		76

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176												
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	239	2	N	19		154
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	320	2	N	5		159
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		159
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	379	2	N	22		181
03		562 N	562	-0-	-0-	-0-	552	2	N	9		190
*04		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1447	2	N	5		195

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275												
11		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2514	2	N	16		54
12		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2244	2	N	16	70 1	-0-
01		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2	N	-0-		-0-
02		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2	N	-0-		-0-
03		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2	N	-0-		-0-
04		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2	N	-0-		-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156												
11		1590 N	1538	-0-	-52	-0-	324	1	N	114	168 1	123
							125	9				
12		1643 N	1526	-0-	-117	-0-	238	1	N	187	277 1	33
							206	9				
01		1674 N	1645	-0-	-29	-0-	330	1	N	128	81 1	80
							141	9				
02		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	313	1	N	161	184 1	57
							177	9				
03		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	335	1	N	168	88 1	137
							185	9				
04		1590 N	1447	-0-	-143	-0-	324	1	N	102	149 1	90
							112	9				

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150)		//CONT.//		95369 896	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
ABNEY, J.K.		WELL #:		5	RRCID ->	146823	COMPL. DATE	08/08/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6232 - 6254	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3000 N	2729	-0-	-271	2839	2714 2	15 9	N	14			16
12		3100 N	2687	-0-	-413	2426	2563 2	124 9	N	113	126 1		3
01		3100 N	2609	-0-	-491	1935	2609 2		N	-0-			3
02		2900 N	2526	-0-	-374	1561	2440 2	86 9	N	78			81
03		3100 N	2303	-0-	-797	764	2274 2	29 9	N	26	106 1		1
04		3000 N	2359	-0-	-641	123	2359 2		N	-0-			1

DAVIS, JIM		WELL #:		10 U	RRCID ->	172467	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	5884 - 6210	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWELL		WELL #:		3	RRCID ->	282226	COMPL. DATE	09/24/2016	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6128 - 6305	
11		2190 N	2147	-0-	-43	-0-	2147 2		N	-0-			-0-
12		2325 N	1900	-0-	-425	-0-	1899 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01		2232 N	2092	-0-	-140	-0-	2092 2		N	-0-			-0-
02		2088 N	2021	-0-	-67	-0-	2021 2		N	-0-			-0-
03		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2111 2	33 9	N	30	1 8		29
04		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2		N	-0-			29

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND)		WELL #:		4TP	RRCID ->	241864	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6192 - 6198	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		WELL #:		4TP	RRCID ->	241864	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6192 - 6198	
SPENCER GAS UNIT		WELL #:		4TP	RRCID ->	241864	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6192 - 6198	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600)		WELL #:		13-L	RRCID ->	147439	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6608 - 6614	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		13-L	RRCID ->	147439	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6608 - 6614	
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		13-L	RRCID ->	147439	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6608 - 6614	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK)		WELL #:		1	RRCID ->	236130	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	6488 - 6500	
BROOKSTON ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	236130	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	6488 - 6500	
JONESVILLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	236130	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	6488 - 6500	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM, N. (HILL)		95375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584								
BOOKOUT, ANITA		WELL #: 1		RRCID -> 072974		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
HUHN SWD		WELL #: 1		RRCID -> 212587		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK)		95375 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265								
WINSTON-TAYLOR		WELL #: 1-T		RRCID -> 138510		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424		
11	14B2 EXT	3	-0-	3	3	2	N	-0-		95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		95

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY)		95377 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON		
BOWLES ENERGY, INC.		084097								
BISHOP		WELL #: 1		RRCID -> 116792		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672		
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	59
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	1	1	N	-0-	59
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	59
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-	59
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59

EVANS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 199846		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692		
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2	N	-0-	30
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	30
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	10	1	N	-0-	30
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-	30
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	30
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-	30

LEFALL, C.		WELL #: 1		RRCID -> 201315		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803		
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-	60
12	651 N	111	-0-	-540	-0-	111	2	N	-0-	60
01	403 N	103	-0-	-300	-0-	15	1	N	-0-	60
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	128	1	N	-0-	60
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-	60
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	5	1	N	-0-	60

WATERMAN (TRAVIS PEAK) NORTH LAKE RESOURCES LLC RIVERVIEW		95456 500 100308		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
WELL #:		1		RRCID -> 258877		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			216
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			216
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			216
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			216
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			216
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			216

ENERQUEST CORPORATION PIRATES		252059		RRCID -> 259578		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558					
WELL #:		1		RRCID -> 259578		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558					
11	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3911	2	2	9	N	2		94
12	3999 X	3698	-0-	-301	-0-	3698	2			N	-0-		94
01	4154 X	3404	-0-	-750	-0-	3404	2			N	-0-		94
02	3886 X	3012	-0-	-874	-0-	3012	2			N	-0-		94
03	4185 X	3275	-0-	-910	-0-	3275	2			N	-0-		94
04	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT		94

PIRATES		WELL #:		02		RRCID -> 285068		COMPL. DATE 02/17/2018		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8594 - 10587			
11	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-		14
12	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-		14
01	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-		14
02	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-		14
*03	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-		14
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		14

SYDRI OPERATING, LLC HILL, ROBERT C.		833597		RRCID -> 187668		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316					
WELL #:		1		RRCID -> 187668		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316					
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	29	1	138	2	Y	-0-		87
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	45	1	227	2	Y	-0-		87
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	41	1	238	2	Y	-0-		87
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	25	1	147	2	Y	5		92
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	6	9			Y	-0-		92
*04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		92

CEDAR POINT		WELL #:		1		RRCID -> 244090		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156			
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	32	1	150	2	Y	-0-		122
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	38	1	189	2	Y	-0-		122
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	64	1	368	2	Y	-0-		122
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160	2	Y	-0-		122
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	80 1	42
*04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-		42

MILLS		WELL #:		1		RRCID -> 244302		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418			
11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	499	1	2339	2	Y	-0-		110
12	2852 X	2752	-0-	-100	-0-	459	1	2293	2	Y	-0-		110
01	2852 X	197	-0-	-2655	-0-	29	1	168	2	Y	-0-		110
02	2668 X	34	-0-	-2634	-0-	5	1	29	2	Y	-0-		110
03	2852 X	27	-0-	-2825	-0-	4	1	23	2	Y	-0-		110
*04	2760 X	20	-0-	-2740	-0-	3	1	17	2	Y	-0-		110

WATERMAN (TRAVIS PEAK) SYDRI OPERATING, LLC DELGADO		//CONT.// 95456 500 //CONT.// 833597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
		WELL #:	1	RRCID -> 244575	COMPL. DATE 01/02/2009	TOTAL DEPTH 10153	PERF. 8084	- 10050				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	630 N	206	-0-	-424	-0-	36 1	170 2	Y	-0-			41
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	32 1	161 2	Y	-0-			41
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	30 1	175 2	Y	-0-			41
02	203 N	124	-0-	-79	-0-	18 1	106 2	Y	-0-			41
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	31 1	184 2	Y	-0-			41
*04	210 N	136	-0-	-74	-0-	20 1	116 2	Y	-0-			41

SMITH, H. T.		WELL #:	1	RRCID -> 245383	COMPL. DATE 01/27/2009	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8296	- 10438				
11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	371 1	1739 2	Y	-0-			115
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	342 1	1708 2	Y	18			133
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	20 9	1835 2	Y	-0-			133
02	2030 N	1989	-0-	-41	-0-	317 1	1701 2	Y	-0-			133
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	288 1	1701 2	Y	11	102 1		42
*04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	321 1	1902 2	Y	12 9			42
						312 1	1821 2	Y	-0-			42

MILLER TRUST		WELL #:	1	RRCID -> 246167	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 11051	PERF. 8596	- 10725				
11	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	956 1	4484 2	Y	4	4 1		6
12	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	4 9	4198 2	Y	6	4 1		8
01	6200 X	4871	-0-	-1329	-0-	7 9	4150 2	Y	4	4 1		8
02	5800 X	4617	-0-	-1183	-0-	717 1	3944 2	Y	4	4 1		8
03	5797 X	5145	-0-	-652	-0-	4 9	4396 2	Y	6	8 1		6
*04	5430 X	4978	-0-	-452	-0-	669 1	4244 2	Y	6	5 1		7
						7 9						
						727 1						
						7 9						
						7 9						

MCFADDIN		WELL #:	1	RRCID -> 248499	COMPL. DATE 05/26/2009	TOTAL DEPTH 10720	PERF. 8396	- 10594				
11	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	372 1	1747 2	Y	67			82
12	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	74 9	1683 2	Y	-0-			82
01	2201 X	1835	-0-	-366	-0-	337 1	1565 2	Y	-0-			82
02	2117 N	1757	-0-	-360	-0-	270 1	1502 2	Y	-0-			82
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	255 1	1786 2	Y	-0-			82
*04	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	301 1	1693 2	Y	7	76 1		13
						290 1						
						8 9						

MILLER TRUST		WELL #:	2	RRCID -> 281207	COMPL. DATE 07/10/2016	TOTAL DEPTH 10862	PERF. 8499	- 10683				
11	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	585 1	2747 2	Y	-0-			11
12	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	554 1	2766 2	Y	-0-			11
01	3813 X	2826	-0-	-987	-0-	416 1	2410 2	Y	-0-			11
02	3567 X	2656	-0-	-911	-0-	385 1	2271 2	Y	-0-			11
03	3503 X	2983	-0-	-520	-0-	431 1	2552 2	Y	-0-			11
*04	3330 X	3006	-0-	-324	-0-	439 1	2567 2	Y	-0-			11

MILLER TRUST		WELL #:	3	RRCID -> 283065	COMPL. DATE 10/13/2017	TOTAL DEPTH 10782	PERF.10112	- 10647				
11	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	896 1	4203 2	Y	-0-			26
12	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	790 1	3944 2	Y	-0-			26
01	4929 X	4195	-0-	-734	-0-	618 1	3577 2	Y	-0-			26
02	4930 X	3962	-0-	-968	-0-	574 1	3388 2	Y	-0-			26
03	5270 X	3970	-0-	-1300	-0-	573 1	3397 2	Y	-0-			26
*04	5100 X	4234	-0-	-866	-0-	619 1	3615 2	Y	-0-			26

OIL AND GAS DIVISION

WATERMAN (TRAVIS PEAK) SYDRI OPERATING, LLC MILLER TRUST		//CONT.// 95456 500 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
		WELL #: 4		RRCID -> 293038		COMPL. DATE 04/12/2022			TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9016 - 10649					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
11	11130 X	9267	-0-	-1863	-0-	1624	1	7621	2	Y	20	19	1	30
12	11315 X	8988	-0-	-2327	-0-	1495	1	7465	2	Y	25	19	1	36
01	12152 X	8523	-0-	-3629	-0-	1252	1	7248	2	Y	21	21	1	36
02	9773 X	7952	-0-	-1821	-0-	1149	1	6777	2	Y	24	20	1	40
03	10416 X	8640	-0-	-1776	-0-	1243	1	7368	2	Y	26	39	1	27
*04	9270 X	8774	-0-	-496	-0-	1278	1	7464	2	Y	29	22	1	34

WEST ALTO (JAMES LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC YORK		96494 400 189405		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHEROKEE					
		WELL #: 1		RRCID -> 268172		COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403					
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. ALLBRIGHT		96789 100 030584		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 1		RRCID -> 261470		COMPL. DATE 11/21/2010			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742					
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	990	2	176	9	N	160			200
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1100	2	187	9	N	170	170	1	200
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	770	2	191	9	N	174	170	1	204
02	1131 N	970	-0-	-161	-0-	770	2	200	9	N	182	184	1	197
03	1302 N	875	-0-	-427	-0-	770	2	105	9	N	95	168	1	124
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1050	2	204	9	N	185	170	1	124

ENERQUEST CORPORATION WATTS GAS UNIT 1		252059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 1		RRCID -> 215126		COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10536 - 10582					
11	444 X	444	-0-	-0-	-0-	413	2	31	9	N	28	170	1	786
12	558 X	554	-0-	-4	-0-	523	2	31	9	N	28			814
01	558 X	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-			814
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	449	2	31	9	N	28			842
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	325	2	31	9	N	28			870
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			870

FAULCONER ENERGY, LLC LEDBETTER-JONES		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 7		RRCID -> 219182		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202					
11	420 N	177	-0-	-243	-0-	7	1	170	2	N	-0-			-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	91	1	357	2	N	-0-			-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	175	1	576	2	N	-0-			-0-
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	178	1	964	2	N	-0-			-0-
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	186	1	998	2	N	-0-			-0-
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	145	1	899	2	N	-0-			-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
 WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 289288 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10500 - 11048

11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	334	1	11	9	N	10			48
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	306	1	22	9	N	20			68
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	278	1	20	9	N	18			86
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	235	1	2	9	N	2			88
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-			88
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	41	1	57	9	N	52	42	1	98

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK) 96789 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 ONEY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 291765 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 7417 - 7854

11	120 N	99	-0-	-21	-0-	4	1	95	2	N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	79	1	109	2	N	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	114	1	280	2	N	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	125	1	67	2	N	-0-			-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	120	1	246	2	N	-0-			-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	16	1	74	2	N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96789 625	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON	
ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892						RPT	
EDMONSON, LEE		WELL #:		5	RRCID ->	291638	COMPL. DATE	09/05/2021	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 7420 - 8103
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)				96789 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON	
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584						RPT	
ALLBRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	265173	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7461 - 7559
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						RPT	
KNOX, D. & E. K.		WELL #:		1 T	RRCID ->	016835	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 7378 - 7926
11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	309 1	1249 2	N	-0-	-0-	
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	404 1	1137 2	N	-0-	-0-	
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	412 1	1181 2	N	-0-	-0-	
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	375 1	1086 2	N	-0-	-0-	
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	398 1	1080 2	N	-0-	-0-	
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	426 1	1191 2	N	-0-	-0-	
HUGHES, DELLA				2	RRCID ->	043434	COMPL. DATE	01/31/1968	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 7363 - 8668
11	750 N	690	-0-	-60	-0-	26 1	664 2	N	-0-	-0-	
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	35 1	685 2	N	-0-	-0-	
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	35 1	698 2	N	-0-	-0-	
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	32 1	686 2	N	-0-	-0-	
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	38 1	819 2	N	-0-	-0-	
04	720 N	211	-0-	-509	-0-	5 1	206 2	N	-0-	-0-	
ALLEN, W. H. ESTATE				1	RRCID ->	043974	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	8797	PERF. 7370 - 8350
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
CROCKETT "B"				1	RRCID ->	044228	COMPL. DATE	04/22/1968	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7402 - 8674
11	390 N	182	-0-	-208	-0-	10 1	172 2	N	-0-	-0-	
12	372 N	248	-0-	-124	-0-	12 1	236 2	N	-0-	-0-	
01	341 N	254	-0-	-87	-0-	12 1	242 2	N	-0-	-0-	
02	174 N	134	-0-	-40	-0-	6 1	128 2	N	-0-	-0-	
03	248 N	116	-0-	-132	-0-	5 1	111 2	N	-0-	-0-	
04	240 N	67	-0-	-173	-0-	67 2		N	-0-	-0-	

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2024

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

11	180 N	63	-0-	-117	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-				-0-
12	186 N	94	-0-	-92	-0-	-0-	68	1	26	2	N	-0-				-0-
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	-0-	112	1	36	2	N	-0-				-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	111	2	N	-0-				-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	68	2	N	-0-				-0-
04	150 N	42	-0-	-108	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) FAULCONER ENERGY, LLC PEAL, A.H.		//CONT.// //CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON		
				263648		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEDBETTER-JONES				WELL #:	2	RRCID ->	087343	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7480 - 8627
11	1890 N	1822	-0-	-68	-0-	335	1	1487	2	N	-0-	-0-
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	467	1	1576	2	N	-0-	-0-
01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	476	1	1631	2	N	-0-	-0-
02	1769 N	1752	-0-	-17	-0-	403	1	1349	2	N	-0-	-0-
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	442	1	1599	2	N	-0-	-0-
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	460	1	1658	2	N	-0-	-0-

DUNN, H.A. UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	087538	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	9133	PERF. 7463 - 7714
11	270 N	204	-0-	-66	-0-	8	1	196	2	N	-0-	-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	34	1	237	2	N	-0-	-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	85	1	335	2	N	-0-	-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	87	1	357	2	N	-0-	-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	124	1	361	2	N	-0-	-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	157	1	314	2	N	-0-	-0-

DUNN, H. A. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	089949	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7380 - 9068
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	469	1	2502	2	N	-0-	-0-
12	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	606	1	2379	2	N	-0-	-0-
01	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	554	1	1752	2	N	-0-	-0-
02	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	539	1	1940	2	N	-0-	-0-
03	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	528	1	1804	2	N	-0-	-0-
04	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	521	1	2137	2	N	-0-	-0-

GEORGE, J. T.				WELL #:	2	RRCID ->	090849	COMPL. DATE	11/11/1980	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7522 - 8652
11	3000 N	3453	-0-	453	1054	410	1	3043	2	N	-0-	-0-
12	3100 N	3647	-0-	547	1601	549	1	3098	2	N	-0-	-0-
01	5116 X	3515	-0-	-1601	-0-	544	1	2971	2	N	-0-	-0-
02	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	462	1	2767	2	N	-0-	-0-
03	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	505	1	3140	2	N	-0-	-0-
04	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	472	1	3025	2	N	-0-	-0-

KNOX, M. L.				WELL #:	3	RRCID ->	091562	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7702 - 8572
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CROCKETT "B"				WELL #:	2	RRCID ->	093813	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 7365 - 8425
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) FAULCONER ENERGY, LLC GEORGE, J. T.		//CONT.// 96789 750 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687																
11	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	425	1	2172	2	N	-0-					-0-
12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	552	1	1483	2	N	-0-					-0-
01	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	523	1	979	2	N	-0-					-0-
02	1450 X	1211	-0-	-239	-0-	448	1	763	2	N	-0-					-0-
03	2697 X	1730	-0-	-967	-0-	480	1	1250	2	N	-0-					-0-
04	2610 X	959	-0-	-1651	-0-	505	1	454	2	N	-0-					-0-

WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664																
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608																
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	313	1	397	2	N	-0-					-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	409	1	266	2	N	-0-					-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	447	1	277	2	N	-0-					-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	404	1	331	2	N	-0-					-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	368	1	192	2	N	-0-					-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	464	1	212	2	N	-0-					-0-

WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349																
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	23	1	561	2	N	-0-					-0-
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	71	1	1197	2	N	-0-					-0-
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	314	1	409	2	N	-0-					-0-
02	580 N	503	-0-	-77	-0-	44	1	459	2	N	-0-					-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	84	1	581	2	N	-0-					-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	51	1	707	2	N	-0-					-0-

WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103																
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	20	1	501	2	N	-0-					-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	N	-0-					-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	485	2	N	-0-					-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	54	1	393	2	N	-0-					-0-
03	403 N	298	-0-	-105	-0-	112	1	186	2	N	-0-					-0-
04	390 N	314	-0-	-76	-0-	127	1	187	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) FAULCONER ENERGY, LLC ONEY, HENRY		//CONT.// //CONT.//		96789 750 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
DUNN, H. A. UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 112209	COMPL. DATE 04/24/1999	TOTAL DEPTH 8851	PERF. 7502	-	8625			
11	3000 N	6118	-0-	3118	7967	578	1	5540	2	N	-0-	-0-
12	13606 X	5639	-0-	-7967	-0-	4946	1	4946	2	N	-0-	-0-
01	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	649	1	4826	2	N	-0-	-0-
02	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	550	1	4291	2	N	-0-	-0-
03	6355 X	4678	-0-	-1677	-0-	571	1	4107	2	N	-0-	-0-
04	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	478	1	6072	2	N	-0-	-0-
KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 118239	COMPL. DATE 05/11/1999	TOTAL DEPTH 8975	PERF. 7446	-	8237			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ONEY, HENRY		WELL #: 3		RRCID -> 119145	COMPL. DATE 11/21/1985	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7397	-	7753			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HUGHES, DELLA		WELL #: 6		RRCID -> 120644	COMPL. DATE 08/12/1998	TOTAL DEPTH 9051	PERF. 7346	-	8036			
11	2160 N	1557	-0-	-603	-0-	336	1	1221	2	N	-0-	-0-
12	1736 N	1721	-0-	-15	-0-	436	1	1285	2	N	-0-	-0-
01	1860 N	900	-0-	-960	-0-	404	1	496	2	N	-0-	-0-
02	1508 N	940	-0-	-568	-0-	356	1	584	2	N	-0-	-0-
03	1736 N	916	-0-	-820	-0-	394	1	522	2	N	-0-	-0-
04	870 N	508	-0-	-362	-0-	86	1	422	2	N	-0-	-0-
HOWARD-JERNIGAN		WELL #: 2		RRCID -> 121167	COMPL. DATE 01/13/2000	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7412	-	9090			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	382	1	38	2	N	-0-	-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	492	1	109	2	N	-0-	-0-
DUNN, H. A. UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 121172	COMPL. DATE 06/26/1999	TOTAL DEPTH 9051	PERF. 7423	-	8635			
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	31	1	795	2	N	-0-	-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	840	2	N	-0-	-0-
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	832	2	N	-0-	-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	46	1	1005	2	N	-0-	-0-
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	50	1	1078	2	N	-0-	-0-
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	6	1	993	2	N	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
									CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11		1740 N	1321	-0-	-419	-0-	-0-	135	1	1186	2	N	-0-	-0-
12		1798 N	1344	-0-	-454	-0-	-0-	173	1	1171	2	N	-0-	-0-
01		1798 N	1009	-0-	-789	-0-	-0-	255	1	754	2	N	-0-	-0-
02		1276 N	1166	-0-	-110	-0-	-0-	64	1	1102	2	N	-0-	-0-
03		1364 N	1336	-0-	-28	-0-	-0-	60	1	1276	2	N	-0-	-0-
04		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1210	2	N	-0-	-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-	-0-
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	292	2	N	-0-	-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-	-0-
03		93 N	5	-0-	-88	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
ALLEN, W.H. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 124789		COMPL. DATE 07/02/1987		TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7 1	171 2	N	-0-	-0-	
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11 1	207 2	N	-0-	-0-	
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	191 2	N	-0-	-0-	
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 2	N	-0-	-0-	
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	5 1	101 2	N	-0-	-0-	
04	150 N	5	-0-	-145	-0-	5 2		N	-0-	-0-	

HUGHES, DELLA		WELL #: 9		RRCID -> 124852		COMPL. DATE 07/14/1987		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060			
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	122 1	180 2	N	-0-	-0-	
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-	-0-	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	18 1	25 2	N	-0-	-0-	
02	290 N	222	-0-	-68	-0-	143 1	79 2	N	-0-	-0-	
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	116 1	46 2	N	-0-	-0-	
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	37 1	118 2	N	-0-	-0-	

HOWARD-JERNIGAN		WELL #: 3		RRCID -> 124977		COMPL. DATE 07/23/1987		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 125109		COMPL. DATE 08/04/1987		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107			
11	120 N	44	-0-	-76	-0-	2 1	42 2	N	-0-	-0-	
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	N	-0-	-0-	
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12 1	245 2	N	-0-	-0-	
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12 1	267 2	N	-0-	-0-	
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10 1	221 2	N	-0-	-0-	
04	240 N	170	-0-	-70	-0-	1 1	169 2	N	-0-	-0-	

ONEY, HENRY		WELL #: 6		RRCID -> 125161		COMPL. DATE 08/07/1987		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084			
11	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	416 1	1377 2	N	-0-	-0-	
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	517 1	828 2	N	-0-	-0-	
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	474 1	559 2	N	-0-	-0-	
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	429 1	475 2	N	-0-	-0-	
03	930 N	793	-0-	-137	-0-	453 1	340 2	N	-0-	-0-	
04	900 N	779	-0-	-121	-0-	529 1	250 2	N	-0-	-0-	

KNOX, M. L.		WELL #: 4		RRCID -> 125475		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236			
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	310 1	597 2	N	-0-	-0-	
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	414 1	313 2	N	-0-	-0-	
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	421 1	390 2	N	-0-	-0-	
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	398 1	483 2	N	-0-	-0-	
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	417 1	494 2	N	-0-	-0-	
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	404 1	464 2	N	-0-	-0-	

GEORGE, J.T.		WELL #: 4		RRCID -> 125477		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	356	1	984	2	N	-0-
12		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	455	1	1097	2	N	-0-
01		868 N	539	-0-	-329	-0-	161	1	378	2	N	-0-
02		940 N	940	-0-	-0-	-0-	266	1	674	2	N	-0-
03		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	397	1	1005	2	N	-0-
04		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	434	1	1043	2	N	-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742												
11		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	337	1	1876	2	N	-0-
12		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	382	1	1409	2	N	-0-
01		2201 N	1491	-0-	-710	-0-	415	1	1076	2	N	-0-
02		2146 N	1773	-0-	-373	-0-	396	1	1377	2	N	-0-
03		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	421	1	1597	2	N	-0-
04		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	426	1	1805	2	N	-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028												
11		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	385	1	1598	2	N	-0-
12		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	532	1	1788	2	N	-0-
01		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	524	1	1974	2	N	-0-
02		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	457	1	1706	2	N	-0-
03		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	492	1	1780	2	N	-0-
04		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	499	1	1673	2	N	-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632												
11		3000 N	7241	-0-	4241	7282	554	1	6687	2	N	-0-
12		3100 N	8312	-0-	5212	12494	752	1	7560	2	N	-0-
01		22084 X	9590	-0-	-12494	-0-	800	1	8790	2	N	-0-
02		9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	723	1	8778	2	N	-0-
03		11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	819	1	10259	2	N	-0-
04		10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	538	1	9747	2	N	-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487												
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																	
DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362																	
11	3000	N	3079	-0-	79	79	362	1	2717	2	N	-0-					-0-
12	3027	N	2948	-0-	-79	-0-	581	1	2367	2	N	-0-					-0-
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	537	1	2061	2	N	-0-					-0-
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	511	1	2050	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2723	-0-	-470	-0-	539	1	2184	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2886	-0-	-204	-0-	542	1	2344	2	N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119																	
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	32	1	795	2	N	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	40	1	795	2	N	-0-					-0-
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	50	1	1001	2	N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	50	1	1068	2	N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	49	1	1039	2	N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	8	1	1126	2	N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602																	
11	4611	X	3128	-0-	-1483	-0-	401	1	2727	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	1972	-0-	-415	-0-	410	1	1562	2	N	-0-					-0-
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	482	1	2224	2	N	-0-					-0-
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	483	1	2978	2	N	-0-					-0-
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	500	1	3032	2	N	-0-					-0-
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	451	1	2957	2	N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752																	
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	421	-0-	-1036	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	580	N	187	-0-	-393	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	400	-0-	-654	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	420	N	66	-0-	-354	-0-	66	2			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) FAULCONER ENERGY, LLC KNOX, M.L.		//CONT.// //CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7		RRCID -> 161744	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH 8802	PERF. 7353	-	8608					
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	313 1	60 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	482 1	314 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	455 1	581 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	406 1	232 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	272 1	209 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	579 1	791 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KNOX, M.L.		WELL #: 8		RRCID -> 165143	COMPL. DATE 08/05/1997	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7460	-	8023					
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7 1	176 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11 1	223 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15 1	304 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14 1	297 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13 1	287 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 165949	COMPL. DATE 08/20/1999	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7429	-	8113					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KNOX, DEE		WELL #: 9		RRCID -> 171372	COMPL. DATE 02/19/2007	TOTAL DEPTH 9210	PERF. 7475	-	9006					
11	2040 X	1516	-0-	-524	-0-	373 1	1143 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1643 X	1553	-0-	-90	-0-	494 1	1059 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1829 X	1410	-0-	-419	-0-	465 1	945 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1711 X	1081	-0-	-630	-0-	413 1	668 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1829 X	1010	-0-	-819	-0-	413 1	597 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1530 X	1240	-0-	-290	-0-	461 1	779 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HUGHES, DELLA		WELL #: 11		RRCID -> 172300	COMPL. DATE 02/17/1999	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 7319	-	9057					
11	14B2 EXT	2369	-0-	2369	2369	243 1	2126 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	481	-0-	481	2850	199 1	282 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	44	-0-	44	2894	42 1	2 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3191 X	297	-0-	-2894	-0-	160 1	137 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2449 X	742	-0-	-1707	-0-	252 1	490 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2370 X	165	-0-	-2205	-0-	98 1	67 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 172306	COMPL. DATE 02/02/1999	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7388	-	7756					
11	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	424 1	2180 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	544 1	1831 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	450 1	253 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	365 1	82 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	403 1	705 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2610 X	897	-0-	-1713	-0-	462 1	435 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CROCKETT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 172398	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 9222	PERF. 7397	-	8127					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)			//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRISON		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648								
HUGHES, DELLA			WELL #:		10	RRCID ->	172535	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7370 - 8624	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2	N	-0-			-0-
12		93 N	54	-0-	-39	-0-	51	1	N	-0-			-0-
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	141	1	N	-0-			-0-
02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	146	1	N	-0-			-0-
03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	227	1	N	-0-			-0-
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	239	1	N	-0-			-0-

LEDBETTER-JONES			WELL #:		5	RRCID ->	172655	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 7362 - 8074	
11		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	349	1	N	-0-			-0-
12		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	470	1	N	-0-			-0-
01		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	532	1	N	-0-			-0-
02		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	455	1	N	-0-			-0-
03		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	475	1	N	-0-			-0-
04		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	472	1	N	-0-			-0-

HOWARD-JERNIGAN			WELL #:		5	RRCID ->	172766	COMPL. DATE	02/18/1999	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 7908 - 8502	
11		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	334	1	N	-0-			-0-
12		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	428	1	N	-0-			-0-
01		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	436	1	N	-0-			-0-
02		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	383	1	N	-0-			-0-
03		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	397	1	N	-0-			-0-
04		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	446	1	N	-0-			-0-

KNOX, DEE			WELL #:		10	RRCID ->	174549	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	9076	PERF. 7386 - 8632	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA			WELL #:		12	RRCID ->	174576	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7386 - 8490	
11		2040 X	1731	-0-	-309	-0-	215	1	N	-0-			-0-
12		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	385	1	N	-0-			-0-
01		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	351	1	N	-0-			-0-
02		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	340	1	N	-0-			-0-
03		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	354	1	N	-0-			-0-
04		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	276	1	N	-0-			-0-

ALLEN, W. H. ESTATE			WELL #:		9	RRCID ->	175428	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7415 - 8120	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) FAULCONER ENERGY, LLC LEDBETTER-JONES		//CONT.// //CONT.//		96789 750 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6		RRCID -> 175541		COMPL. DATE 10/28/1999	TOTAL DEPTH 8785	PERF. 7374	-		8615								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WELL #: 7		RRCID -> 175921		COMPL. DATE 12/02/1999	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 7400	-		8625								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WELL #: 6		RRCID -> 176710		COMPL. DATE 02/02/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7356	-		8350								
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		12/04/2023															
WELL #: 13		RRCID -> 178839		COMPL. DATE 09/21/2001	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 7325	-		9042								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WELL #: 4		RRCID -> 179119		COMPL. DATE 11/08/2000	TOTAL DEPTH 9110	PERF. 7325	-		8639								
11	300 N	42	-0-	-258	-0-		40	1	2	2	N	-0-					-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-		14	1	273	2	N	-0-					-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-		15	1	307	2	N	-0-					-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-		14	1	297	2	N	-0-					-0-
03	279 N	238	-0-	-41	-0-		11	1	227	2	N	-0-					-0-
04	330 N	141	-0-	-189	-0-		1	1	140	2	N	-0-					-0-
WELL #: 7		RRCID -> 221902		COMPL. DATE 02/17/2006	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 7428	-		0								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WELL #: 7		RRCID -> 222142		COMPL. DATE 07/11/2006	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 7385	-		8052								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																	
ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856																	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892																	
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467																	
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BASA RESOURCES, INC. 053974															
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03		14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-			100
04		14B2 EXT	17	-0-	17	21	17	2			N	-0-			100

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	520	-0-	520	520	520	2			Y	-0-			-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732 PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628															
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	1	1	55	2	Y	1	1	1	1
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	1	1	1	1
01		DLQ G-10	18	-0-	18	18	1	1	17	2	Y	-0-	1	1	-0-
02		DLQ G-10	41	-0-	41	59	1	1	40	2	Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	46	-0-	46	105	1	1	45	2	Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	47	-0-	47	152	1	1	46	2	Y	-0-			-0-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647															
11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	13	1	555	2	Y	7	5	1	5
12		713 N	427	-0-	-286	-0-	8	9	412	2	Y	5	6	1	4
01		DLQ G-10	127	-0-	127	127	5	1	119	2	Y	3	5	1	2
02		DLQ G-10	237	-0-	237	364	5	1	232	2	Y	-0-	2	1	-0-
03		DLQ G-10	189	-0-	189	553	4	1	185	2	Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	359	-0-	359	912	8	1	351	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		96969 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
SMITH, MAUD		WELL #:		1	RRCID -> 145192	COMPL. DATE	03/26/1993	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10540	- 10630	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	24 1	1075 2	Y	13	13 1		10
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	14 9	960 2	Y	13	13 1		10
01	DLQ G-10	592	-0-	592	592	22 1	555 2	Y	13	12 1		11
02	DLQ G-10	1275	-0-	1275	1867	14 9	1229 2	Y	15	13 1		13
03	DLQ G-10	734	-0-	734	2601	29 1	699 2	Y	16	17 1		12
04	DLQ G-10	959	-0-	959	3560	17 9	921 2	Y	15	15 1		12
						21 1						
						17 9						

SMITH, MAUD		WELL #:		3	RRCID -> 145234	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10464	- 10664	
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	31 1	1345 2	Y	17	18 1		13
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	19 9	1500 2	Y	20	17 1		16
01	DLQ G-10	840	-0-	840	840	34 1	787 2	Y	18	19 1		15
02	DLQ G-10	1519	-0-	1519	2359	22 9	1416 2	Y	64	24 1		55
03	DLQ G-10	1700	-0-	1700	4059	33 1	1585 2	Y	70	72 1		53
04	DLQ G-10	1667	-0-	1667	5726	20 9	1557 2	Y	67	67 1		53
						38 1						
						77 9						
						36 1						
						74 9						

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 146280	COMPL. DATE	07/03/1993	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10680	- 10753	
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	7 1	324 2	Y	4	3 1		3
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	4 9	289 2	Y	4	4 1		3
01	DLQ G-10	150	-0-	150	150	7 1	140 2	Y	4	4 1		3
02	DLQ G-10	324	-0-	324	474	6 1	317 2	Y	-0-	3 1		-0-
03	DLQ G-10	284	-0-	284	758	7 1	277 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	253	-0-	253	1011	6 1	247 2	Y	-0-			-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 146415	COMPL. DATE	08/16/1993	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10394	- 10558	
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	17 1	728 2	Y	9	8 1		7
12	744 N	734	-0-	-10	-0-	10 9	708 2	Y	9	9 1		7
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	16 1	356 2	Y	9	9 1		7
02	725 N	581	-0-	-144	-0-	10 9	562 2	Y	5	7 1		5
03	744 N	677	-0-	-67	-0-	15 1	654 2	Y	6	6 1		5
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	13 1	719 2	Y	6	6 1		5
						6 9						
						7 9						
						16 1						
						7 9						
						16 1						
						7 9						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675															
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	241	2	Y	2	3	1	2
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	-0-	5	1	228	2	Y	3	3	1	2
01	DLQ G-10	130	-0-	130	130	130	5	1	122	2	Y	3	3	1	2
02	DLQ G-10	221	-0-	221	351	351	5	1	201	2	Y	14	4	1	12
03	DLQ G-10	220	-0-	220	571	571	5	1	198	2	Y	15	16	1	11
04	DLQ G-10	210	-0-	210	781	781	4	1	191	2	Y	14	14	1	11

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600															
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	419	2	Y	5	5	1	4
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	432	2	Y	6	5	1	5
01	DLQ G-10	245	-0-	245	245	245	10	1	229	2	Y	5	6	1	4
02	DLQ G-10	424	-0-	424	669	669	10	1	408	2	Y	5	5	1	4
03	DLQ G-10	438	-0-	438	1107	1107	10	1	424	2	Y	4	5	1	3
04	DLQ G-10	442	-0-	442	1549	1549	10	1	428	2	Y	4	4	1	3

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702															
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1126	2	Y	14	13	1	11
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	846	2	Y	11	13	1	9
01	DLQ G-10	482	-0-	482	482	482	19	1	452	2	Y	10	11	1	8
02	DLQ G-10	1031	-0-	1031	1513	1513	24	1	1007	2	Y	-0-	8	1	-0-
03	DLQ G-10	1163	-0-	1163	2676	2676	27	1	1136	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	843	-0-	843	3519	3519	19	1	824	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	330 N	32	-0-	-298	-0-	1	1	31	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-	-0-
PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576												
11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	37	1	1648	2	Y	20	21 1
						22	9					
12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	38	1	1661	2	Y	21	20 1
						23	9					
01	DLQ G-10	859	-0-	859	859	34	1	803	2	Y	20	21 1
						22	9					
02	DLQ G-10	1467	-0-	1467	2326	33	1	1412	2	Y	20	18 1
						22	9					
03	DLQ G-10	1652	-0-	1652	3978	38	1	1590	2	Y	22	23 1
						24	9					
04	DLQ G-10	1610	-0-	1610	5588	35	1	1552	2	Y	21	21 1
						23	9					
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975												
11	152 X	18	-0-	-134	-0-	18	2			Y	-0-	-0-
12	27 X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	-0-
01	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	-0-
CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822												
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	40	1	1	24	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	27	-0-	27	67	1	1	26	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	27	-0-	27	94	1	1	26	2	Y	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3000 N	1607	-0-	-1393	1414	35	1	1550	2	Y	20	21 1
						22	9					15
12	3052 N	1638	-0-	-1414	-0-	36	1	1580	2	Y	20	19 1
						22	9					16
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	29	1	694	2	Y	17	20 1
						19	9					13
02	1566 N	950	-0-	-616	-0-	22	1	928	2	Y	-0-	13 1
03	1643 N	1532	-0-	-111	-0-	36	1	1496	2	Y	-0-	-0-
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	30	1	1330	2	Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868												
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	-0-
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	26	-0-	26	26	1	1	25	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	9	-0-	9	35	9	2			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	8	-0-	8	43	8	2			Y	-0-	-0-

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946												
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	22	1	962	2	Y	12	12 1
						13	9					9
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	24	1	1045	2	Y	14	12 1
						15	9					11
01	DLQ G-10	667	-0-	667	667	26	1	624	2	Y	15	14 1
						17	9					12
02	DLQ G-10	1414	-0-	1414	2081	32	1	1350	2	Y	29	16 1
						32	9					25
03	DLQ G-10	1568	-0-	1568	3649	36	1	1497	2	Y	32	33 1
						35	9					24
04	DLQ G-10	1651	-0-	1651	5300	36	1	1582	2	Y	30	30 1
						33	9					24

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-	-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	138					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	138					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	138					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	138					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	138					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	138					Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	5	1	2			Y	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	45	1	2001	2	Y	24	19	1	19	
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	26	9	1181	2	Y	15	22	1	12	
01	DLQ G-10	585	-0-	585	585	23	1	547	2	Y	14	15	1	11	
02	DLQ G-10	2246	-0-	2246	2831	15	9	2170	2	Y	23	14	1	20	
03	DLQ G-10	2067	-0-	2067	4898	51	1	1991	2	Y	25	26	1	19	
04	DLQ G-10	2074	-0-	2074	6972	48	1	2002	2	Y	24	24	1	19	

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	13	1	590	2	Y	8	9	1	6
12	682 N	614	-0-	-68	-0-	9	9	592	2	Y	7	7	1	6
01	DLQ G-10	295	-0-	295	295	8	9	275	2	Y	7	8	1	5
02	DLQ G-10	531	-0-	531	826	12	1	507	2	Y	11	7	1	9
03	DLQ G-10	619	-0-	619	1445	12	9	593	2	Y	11	12	1	8
04	DLQ G-10	664	-0-	664	2109	14	1	636	2	Y	12	11	1	9

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	Y	1	1	1	1
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1	9	76	2	Y	1	1	1	1
01	DLQ G-10	106	-0-	106	106	2	1	100	2	Y	2	1	1	2
02	DLQ G-10	216	-0-	216	322	4	1	211	2	Y	-0-	2	1	-0-
03	DLQ G-10	260	-0-	260	582	5	1	254	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	273	-0-	273	855	6	1	267	2	Y	-0-			-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	32	1	1420	2	Y	18	16	1	14
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	20	9	1334	2	Y	17	17	1	14
01	DLQ G-10	766	-0-	766	766	31	1	717	2	Y	17	17	1	14
02	DLQ G-10	1240	-0-	1240	2006	19	9	1193	2	Y	17	16	1	15
03	DLQ G-10	1418	-0-	1418	3424	30	1	1364	2	Y	19	20	1	14
04	DLQ G-10	1249	-0-	1249	4673	19	9	1202	2	Y	18	18	1	14

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	30	1	1326	2	Y	17	16	1			13
						19	9									
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	26	1	1121	2	Y	14	15	1			12
						15	9									
01	DLQ G-10	552	-0-	552	552	22	1	517	2	Y	12	14	1			10
						13	9									
02	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1553	22	1	932	2	Y	43	16	1			37
						47	9									
03	DLQ G-10	1407	-0-	1407	2960	32	1	1324	2	Y	46	48	1			35
						51	9									
04	DLQ G-10	1394	-0-	1394	4354	30	1	1316	2	Y	44	44	1			35
						48	9									

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	14	1	600	2	Y	7	8	1			6
						8	9									
12	682 N	642	-0-	-40	-0-	14	1	620	2	Y	7	7	1			6
						8	9									
01	DLQ G-10	330	-0-	330	330	13	1	308	2	Y	8	8	1			6
						9	9									
02	DLQ G-10	594	-0-	594	924	14	1	580	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	DLQ G-10	543	-0-	543	1467	13	1	530	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	598	-0-	598	2065	13	1	585	2	Y	-0-					-0-

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	18	1	793	2	Y	11	11	1			8
						12	9									
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	17	1	723	2	Y	9	9	1			8
						10	9									
01	DLQ G-10	417	-0-	417	417	16	1	392	2	Y	8	9	1			7
						9	9									
02	DLQ G-10	629	-0-	629	1046	15	1	614	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	DLQ G-10	666	-0-	666	1712	16	1	650	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	785	-0-	785	2497	18	1	767	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		96969 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GREGG				
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//		090732										
FREE, J.W. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 155584		COMPL. DATE 07/30/1995		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10840 - 10980			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

11		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	31	1	1379	2	Y	17	18	1	13
							19	9							
12		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	33	1	1437	2	Y	19	17	1	15
							21	9							
01	DLQ	G-10	724	-0-	724	724	28	1	678	2	Y	16	18	1	13
							18	9							
02	DLQ	G-10	1353	-0-	1353	2077	31	1	1305	2	Y	15	15	1	13
							17	9							
03	DLQ	G-10	1517	-0-	1517	3594	35	1	1464	2	Y	16	17	1	12
							18	9							
04	DLQ	G-10	1572	-0-	1572	5166	35	1	1519	2	Y	16	16	1	12
							18	9							

FISHER, CADDIE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 156090		COMPL. DATE 09/10/1995		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10552 - 10655			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 156143		COMPL. DATE 09/23/1995		TOTAL DEPTH 10680		PERF.10509 - 10638			
11		390 N	141	-0-	-249	-0-	30	1	104	2	Y	6			8
							7	9							
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	93	1	336	2	Y	6	7	1	7
							7	9							
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	56	1	174	2	Y	1			8
							1	9							
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	58	1	176	2	Y	-0-			8
03		403 N	1	-0-	-402	-0-					Y	-0-			8
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	1	2			Y	-0-	8	1	-0-

DALLAS COLDWELL			WELL #:		1	RRCID -> 156191		COMPL. DATE 09/30/1995		TOTAL DEPTH 10755		PERF.10512 - 10638			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 156197		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10618 - 10720			
11		120 N	99	-0-	-21	-0-	22	1	77	2	Y	-0-			-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	2	Y	-0-			-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	2	Y	-0-			-0-
02		87 N	78	-0-	-9	-0-	19	1	59	2	Y	-0-			-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	27	1	87	2	Y	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413										COMPL. DATE 03/02/1996	TOTAL DEPTH 10880	PERF.10667 - 10759		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	15	1	660	2	Y	8	9	1	6
12	713 N	679	-0-	-34	-0-	9	9	654	2	Y	9	8	1	7
01	DLQ G-10	359	-0-	359	359	14	1	336	2	Y	8	8	1	7
02	DLQ G-10	639	-0-	639	998	14	1	600	2	Y	23	10	1	20
03	DLQ G-10	683	-0-	683	1681	25	9	640	2	Y	25	26	1	19
04	DLQ G-10	613	-0-	613	2294	13	1	574	2	Y	24	24	1	19
						26	9							
AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409										COMPL. DATE 06/14/1996	TOTAL DEPTH 10917	PERF.10696 - 10836		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978										COMPL. DATE 10/23/1996	TOTAL DEPTH 10855	PERF.10636 - 10748		
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	153	1	527	2	Y	-0-			-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	199	1	715	2	Y	-0-			-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	163	1	512	2	Y	-0-			-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	160	1	486	2	Y	-0-			-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	97	1	318	2	Y	-0-			-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	156	1	538	2	Y	-0-			-0-
WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763										COMPL. DATE 05/05/1997	TOTAL DEPTH 10885	PERF.10791 - 10658		
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	282	1	974	2	Y	3			4
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	3	9	965	2	Y	-0-	3	1	1
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	268	1	978	2	Y	-0-			1
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	312	1	874	2	Y	-0-			1
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	287	1	982	2	Y	1			2
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	299	1	974	2	Y	-0-	2	1	-0-
						1	9							
						283	1							
SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436										COMPL. DATE 11/12/1997	TOTAL DEPTH 10785	PERF.10512 - 10648		
11	T. A.	136	-0-	136	523	3	1	132	2	Y	1	2	1	1
12	T. A.	132	-0-	132	655	1	9	127	2	Y	2	2	1	1
01	852 X	197	-0-	-655	-0-	3	1	183	2	Y	5	2	1	4
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	8	1	375	2	Y	-0-	4	1	-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	6	9	439	2	Y	-0-			-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	9	1	483	2	Y	-0-			-0-
						11	1							
						11	1							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	27	1	1173	2	Y	14	16	1	11
							15	9							
12		1333 N	1237	-0-	-96	-0-	27	1	1193	2	Y	15	14	1	12
							17	9							
01	DLQ	G-10	645	-0-	645	645	25	1	603	2	Y	15	15	1	12
							17	9							
02	DLQ	G-10	1151	-0-	1151	1796	25	1	1052	2	Y	67	21	1	58
							74	9							
03	DLQ	G-10	1272	-0-	1272	3068	28	1	1163	2	Y	74	76	1	56
							81	9							
04	DLQ	G-10	1280	-0-	1280	4348	27	1	1176	2	Y	70	70	1	56
							77	9							
ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855															
11		T. A.	72	-0-	72	401	2	1	69	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
12		T. A.	153	-0-	153	554	3	1	148	2	Y	2	1	1	2
							2	9							
01		586 X	32	-0-	-554	-0-	1	1	30	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
02		154 X	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	Y	-0-	1	1	-0-
03		155 N	77	-0-	-78	-0-	2	1	75	2	Y	-0-			-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752															
11		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	33	1	1471	2	Y	18	20	1	14
							20	9							
12		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	34	1	1483	2	Y	19	18	1	15
							21	9							
01	DLQ	G-10	793	-0-	793	793	31	1	742	2	Y	18	19	1	14
							20	9							
02	DLQ	G-10	1404	-0-	1404	2197	32	1	1372	2	Y	-0-	14	1	-0-
03	DLQ	G-10	1501	-0-	1501	3698	35	1	1466	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1501	-0-	1501	5199	34	1	1467	2	Y	-0-			-0-
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	22	1	958	2	Y	12	9
12	992 N	954	-0-	-38	-0-	13	9	920	2	Y	12	10
01	DLQ G-10	482	-0-	482	482	13	9	451	2	Y	11	9
02	DLQ G-10	894	-0-	894	1376	12	9	826	2	Y	44	38
03	DLQ G-10	944	-0-	944	2320	20	1	871	2	Y	47	36
04	DLQ G-10	1040	-0-	1040	3360	21	1	968	2	Y	45	36
						52	9					
						22	1					
						50	9					

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628												
11	480 N	417	-0-	-63	-0-	9	1	402	2	Y	5	4
12	527 N	506	-0-	-21	-0-	6	9	488	2	Y	6	5
01	DLQ G-10	349	-0-	349	349	11	1	327	2	Y	7	6
02	DLQ G-10	571	-0-	571	920	7	9	523	2	Y	33	28
03	DLQ G-10	549	-0-	549	1469	14	1	497	2	Y	36	27
04	DLQ G-10	765	-0-	765	2234	8	9	712	2	Y	34	27
						12	1					
						36	9					
						12	1					
						40	9					
						16	1					
						37	9					

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892												
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	19	1	816	2	Y	10	8
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	11	9	540	2	Y	7	6
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	12	1	475	2	Y	10	9
02	812 N	564	-0-	-248	-0-	20	1	551	2	Y	-0-	-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	11	9	715	2	Y	-0-	-0-
04	480 N	315	-0-	-165	-0-	13	1	308	2	Y	-0-	-0-
						17	1					
						7	1					

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970												
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	32	1	1396	2	Y	18	14
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	20	9	1393	2	Y	18	15
01	DLQ G-10	741	-0-	741	741	32	1	694	2	Y	16	13
02	DLQ G-10	1238	-0-	1238	1979	29	1	1209	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1345	-0-	1345	3324	18	9	1313	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1218	-0-	1218	4542	29	1	1191	2	Y	-0-	-0-
						32	1					
						20	9					
						29	1					
						18	9					
						29	1					
						32	1					
						27	1					

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	56	1	2480	2	Y	31	33	24
						34	9						
12	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	54	1	2364	2	Y	31	30	25
						34	9						
01	DLQ G-10	1279	-0-	1279	1279	50	1	1198	2	Y	28	30	23
						31	9						
02	DLQ G-10	2117	-0-	2117	3396	48	1	2040	2	Y	26	26	23
						29	9						
03	DLQ G-10	2244	-0-	2244	5640	52	1	2160	2	Y	29	30	22
						32	9						
04	DLQ G-10	2309	-0-	2309	7949	51	1	2228	2	Y	27	27	22
						30	9						

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881													
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	22	1	977	2	Y	12	13	9
						13	9						
12	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	23	1	1014	2	Y	14	12	11
						15	9						
01	DLQ G-10	500	-0-	500	500	20	1	468	2	Y	11	13	9
						12	9						
02	DLQ G-10	1059	-0-	1059	1559	23	1	974	2	Y	56	17	48
						62	9						
03	DLQ G-10	1110	-0-	1110	2669	25	1	1018	2	Y	61	63	46
						67	9						
04	DLQ G-10	1019	-0-	1019	3688	21	1	934	2	Y	58	58	46
						64	9						

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933													
11	3000 N	2169	-0-	-831	2220	47	1	2093	2	Y	26	28	20
						29	9						
12	3100 N	2101	-0-	-999	1221	46	1	2026	2	Y	26	25	21
						29	9						
01	2298 N	1077	-0-	-1221	-0-	42	1	1007	2	Y	25	26	20
						28	9						
02	2088 N	1844	-0-	-244	-0-	42	1	1772	2	Y	27	23	24
						30	9						
03	2108 N	2060	-0-	-48	-0-	48	1	1979	2	Y	30	31	23
						33	9						
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	46	1	2013	2	Y	29	29	23
						32	9						

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	27	1	1182	2	Y	14	15	1	11
						15	9							
12	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	27	1	1163	2	Y	15	14	1	12
						17	9							
01	DLQ G-10	634	-0-	634	634	25	1	592	2	Y	15	15	1	12
						17	9							
02	DLQ G-10	1081	-0-	1081	1715	25	1	1054	2	Y	2	11	1	3
						2	9							
03	DLQ G-10	1153	-0-	1153	2868	27	1	1122	2	Y	4	4	1	3
						4	9							
04	DLQ G-10	1138	-0-	1138	4006	25	1	1109	2	Y	4	4	1	3
						4	9							

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640														
11	750 N	432	-0-	-318	-0-	9	1	417	2	Y	5	9	1	4
						6	9							
12	930 N	861	-0-	-69	-0-	19	1	830	2	Y	11	6	1	9
						12	9							
01	DLQ G-10	339	-0-	339	339	13	1	318	2	Y	7	10	1	6
						8	9							
02	DLQ G-10	218	-0-	218	557	5	1	193	2	Y	18	9	1	15
						20	9							
03	DLQ G-10	143	-0-	143	700	3	1	118	2	Y	20	20	1	15
						22	9							
04	DLQ G-10	146	-0-	146	846	3	1	122	2	Y	19	19	1	15
						21	9							

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616														
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	27	1	1184	2	Y	15	16	1	12
						17	9							
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	30	1	1310	2	Y	17	15	1	14
						19	9							
01	DLQ G-10	745	-0-	745	745	29	1	697	2	Y	17	17	1	14
						19	9							
02	DLQ G-10	1414	-0-	1414	2159	30	1	1274	2	Y	100	28	1	86
						110	9							
03	DLQ G-10	1567	-0-	1567	3726	34	1	1414	2	Y	108	112	1	82
						119	9							
04	DLQ G-10	1260	-0-	1260	4986	26	1	1121	2	Y	103	103	1	82
						113	9							

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638														
11	540 N	482	-0-	-58	-0-	11	1	464	2	Y	6	6	1	5
						7	9							
12	620 N	469	-0-	-151	-0-	10	1	452	2	Y	6	6	1	5
						7	9							
01	DLQ G-10	347	-0-	347	347	14	1	325	2	Y	7	6	1	6
						8	9							
02	DLQ G-10	743	-0-	743	1090	16	1	696	2	Y	28	10	1	24
						31	9							
03	DLQ G-10	663	-0-	663	1753	15	1	615	2	Y	30	31	1	23
						33	9							
04	DLQ G-10	1041	-0-	1041	2794	23	1	986	2	Y	29	29	1	23
						32	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	1	-0-	1	1	2			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	1			1
							1	9							
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-	1	1	-0-
01		DLQ G-10	70	-0-	70	70	3	1	65	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
02		DLQ G-10	149	-0-	149	219	3	1	146	2	Y	-0-	1	1	-0-
03		DLQ G-10	58	-0-	58	277	1	1	57	2	Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	52	-0-	52	329	1	1	51	2	Y	-0-			-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	321	2	Y	4	4	1	3
							4	9							
12		341 N	308	-0-	-33	-0-	7	1	297	2	Y	4	4	1	3
							4	9							
01		DLQ G-10	212	-0-	212	212	8	1	198	2	Y	5	4	1	4
							6	9							
02		DLQ G-10	779	-0-	779	991	18	1	761	2	Y	-0-	4	1	-0-
03		DLQ G-10	340	-0-	340	1331	8	1	332	2	Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	298	-0-	298	1629	7	1	291	2	Y	-0-			-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	204	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
12		248 N	213	-0-	-35	-0-	5	1	206	2	Y	2	2	1	2
							2	9							
01		DLQ G-10	121	-0-	121	121	5	1	113	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
02		DLQ G-10	186	-0-	186	307	4	1	163	2	Y	17	5	1	14
							19	9							
03		DLQ G-10	179	-0-	179	486	4	1	155	2	Y	18	18	1	14
							20	9							
04		DLQ G-10	167	-0-	167	653	3	1	145	2	Y	17	17	1	14
							19	9							

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	37	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	17	-0-	17	54	17	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	18	-0-	18	72	18	2			Y	-0-			-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

11	330 N	267	-0-	-63	-0-	6	1	257	2	Y	4	3	1	3
12	341 N	262	-0-	-79	-0-	6	1	253	2	Y	3	3	1	3
01	DLQ G-10	145	-0-	145	145	3	9	136	2	Y	3	3	1	3
02	DLQ G-10	362	-0-	362	507	3	9	354	2	Y	-0-	3	1	-0-
03	DLQ G-10	226	-0-	226	733	5	1	221	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	261	-0-	261	994	6	1	255	2	Y	-0-			-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	28	1	1219	2	Y	15	16	1	12
12	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	17	9	1222	2	Y	16	15	1	13
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	18	9	617	2	Y	15	16	1	12
02	1218 N	1167	-0-	-51	-0-	26	1	1116	2	Y	23	15	1	20
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	25	9	1218	2	Y	25	26	1	19
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	29	1	1214	2	Y	24	24	1	19
						28	9							
						26	9							

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

11	600 N	576	-0-	-24	-0-	13	1	555	2	Y	7	10	1	5
12	806 N	613	-0-	-193	-0-	8	9	590	2	Y	8	7	1	6
01	DLQ G-10	317	-0-	317	317	14	1	296	2	Y	8	8	1	6
02	DLQ G-10	592	-0-	592	909	9	9	538	2	Y	37	11	1	32
03	DLQ G-10	691	-0-	691	1600	12	1	631	2	Y	41	42	1	31
04	DLQ G-10	859	-0-	859	2459	15	1	798	2	Y	39	39	1	31
						45	9							
						18	1							
						43	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	2	1	82	2	Y	1	1	1	1
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	1	9	63	2	Y	1	1	1	1
01	DLQ G-10	45	-0-	45	45	2	1	42	2	Y	1	1	1	1
02	DLQ G-10	52	-0-	52	97	1	1	51	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	DLQ G-10	53	-0-	53	150	1	1	52	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	41	-0-	41	191	1	1	40	2	Y	-0-			-0-
PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642														
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	29	-0-	29	41	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860														
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	27	1	1191	2	Y	15	15	1	12
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	28	1	1220	2	Y	15	14	1	13
01	DLQ G-10	645	-0-	645	645	25	1	603	2	Y	15	16	1	12
02	DLQ G-10	1079	-0-	1079	1724	25	1	1054	2	Y	-0-	12	1	-0-
03	DLQ G-10	1156	-0-	1156	2880	27	1	1129	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1116	-0-	1116	3996	25	1	1091	2	Y	-0-			-0-
MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704														
11	990 N	668	-0-	-322	-0-	15	1	644	2	Y	8	12	1	6
12	992 N	835	-0-	-157	-0-	18	1	806	2	Y	10	8	1	8
01	DLQ G-10	341	-0-	341	341	13	1	319	2	Y	8	10	1	6
02	DLQ G-10	872	-0-	872	1213	19	1	816	2	Y	34	11	1	29
03	DLQ G-10	1011	-0-	1011	2224	23	1	947	2	Y	37	38	1	28
04	DLQ G-10	999	-0-	999	3223	21	1	939	2	Y	35	35	1	28

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																			
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																			
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854																			
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	298	2	Y	4	4	1			3
									4	9									
12		372 N	368	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	8	1	354	2	Y	5	4	1			4
									6	9									
01		DLQ G-10	213	-0-	213	213	213	213	8	1	199	2	Y	5	5	1			4
									6	9									
02		DLQ G-10	342	-0-	342	555	555	555	8	1	334	2	Y	-0-	4	1			-0-
03		DLQ G-10	435	-0-	435	990	990	990	10	1	425	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	426	-0-	426	1416	1416	1416	10	1	416	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646																			
11		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1315	2	Y	16	17	1			13
									18	9									
12		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1263	2	Y	16	16	1			13
									18	9									
01		DLQ G-10	741	-0-	741	741	741	741	29	1	694	2	Y	16	16	1			13
									18	9									
02		DLQ G-10	1134	-0-	1134	1875	1875	1875	26	1	1093	2	Y	14	15	1			12
									15	9									
03		DLQ G-10	1269	-0-	1269	3144	3144	3144	30	1	1221	2	Y	16	16	1			12
									18	9									
04		DLQ G-10	1148	-0-	1148	4292	4292	4292	25	1	1106	2	Y	15	15	1			12
									17	9									

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931																			
11		14B2 EXT	40	-0-	40	202	202	202	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	18	-0-	18	220	220	220	18	2			Y	-0-					-0-
01		240 X	20	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025																			
11		T. A.	985	-0-	985	4759	4759	4759	22	1	950	2	Y	12	12	1			9
									13	9									
12		T. A.	1008	-0-	1008	5767	5767	5767	22	1	973	2	Y	12	11	1			10
									13	9									
01		6307 X	540	-0-	-5767	-0-	-0-	-0-	21	1	507	2	Y	11	12	1			9
									12	9									
02		910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	889	2	Y	-0-	9	1			-0-
03		994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	971	2	Y	-0-					-0-
04		991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	969	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	96969 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
SHILOH SCHOOL GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	199485	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10640 - 10779	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	30 1	1339 2	Y	16	17 1	13		
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	18 9	1360 2	Y	17	16 1	14		
01	DLQ G-10	709	-0-	709	709	19 9	663 2	Y	16	17 1	13		
02	DLQ G-10	1294	-0-	1294	2003	28 1	1221 2	Y	40	18 1	35		
03	DLQ G-10	1402	-0-	1402	3405	18 9	1323 2	Y	43	45 1	33		
04	DLQ G-10	1460	-0-	1460	4865	29 1	1382 2	Y	42	42 1	33		
						44 9							
						32 1							
						47 9							
						32 1							
						46 9							

HOPKINS, PET GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	199604	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10446 - 10668	
11	420 N	101	-0-	-319	-0-	2 1	97 2	Y	2	2 1	1		
12	465 N	86	-0-	-379	-0-	2 9	83 2	Y	1	1 1	1		
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 9	39 2	Y	1	1 1	1		
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2 1	105 2	Y	3	1 1	3		
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	3 9	73 2	Y	3	3 1	3		
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 1	57 2	Y	6	4 1	5		
						3 9							
						1 1							
						7 9							

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	200122	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10550 - 10686	
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	11 1	494 2	Y	6	5 1	5		
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	7 9	487 2	Y	6	6 1	5		
01	DLQ G-10	284	-0-	284	284	11 1	266 2	Y	6	6 1	5		
02	DLQ G-10	381	-0-	381	665	7 9	331 2	Y	38	11 1	32		
03	DLQ G-10	255	-0-	255	920	8 1	204 2	Y	42	42 1	32		
04	DLQ G-10	367	-0-	367	1287	42 9	315 2	Y	41	40 1	33		
						5 1							
						46 9							
						7 1							
						45 9							

HOPKINS, PET GAS UNIT			WELL #:	6A	RRCID ->	200689	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10862 - 10984	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG					
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																		
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144													COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10382 - 10666	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	26	1	1146	2	Y	14	15	1	11				
12	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	15	9	1165	2	Y	15	14	1	12				
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	27	1	601	2	Y	15	15	1	12				
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	17	9	1162	2	Y	23	15	1	20				
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	25	1	1245	2	Y	25	26	1	19				
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	17	9	1251	2	Y	24	24	1	19				
						27	1											
						25	9											
						30	1											
						28	9											
						29	1											
						26	9											
AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607													COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 10982		PERF.10665 - 10846	
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	180	2	Y	2	2	1	2				
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	2	9	185	2	Y	2	2	1	2				
01	DLQ G-10	116	-0-	116	116	4	1	109	2	Y	2	2	1	2				
02	DLQ G-10	255	-0-	255	371	2	9	226	2	Y	22	5	1	19				
03	DLQ G-10	227	-0-	227	598	5	1	196	2	Y	24	25	1	18				
04	DLQ G-10	314	-0-	314	912	24	9	283	2	Y	23	23	1	18				
						5	1											
						26	9											
						6	1											
						25	9											
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648													COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10619 - 10742	
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	17	1	737	2	Y	10	10	1	7				
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	11	9	771	2	Y	10	9	1	8				
01	DLQ G-10	442	-0-	442	442	17	1	414	2	Y	10	10	1	8				
02	DLQ G-10	736	-0-	736	1178	11	9	710	2	Y	8	9	1	7				
03	DLQ G-10	811	-0-	811	1989	17	1	781	2	Y	10	10	1	7				
04	DLQ G-10	840	-0-	840	2829	9	9	811	2	Y	9	9	1	7				
						19	1											
						11	9											
						19	1											
						10	9											
AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689													COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10688 - 10818	
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			-0-				
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-			-0-				
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	65	2	1	9	Y	1	1	1	-0-				
02	DLQ G-10	123	-0-	123	189	93	2	30	9	Y	27	5	1	22				
03	DLQ G-10	150	-0-	150	339	119	2	31	9	Y	28	29	1	21				
04	DLQ G-10	137	-0-	137	476	108	2	29	9	Y	26	26	1	21				

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	5 1	200 2	Y	3	3 1		2
12	248 N	196	-0-	-52	-0-	3 9	190 2	Y	2	2 1		2
01	DLQ G-10	111	-0-	111	111	4 1	105 2	Y	2	2 1		2
02	DLQ G-10	205	-0-	205	316	2 9	156 2	Y	41	8 1		35
03	DLQ G-10	221	-0-	221	537	4 1	169 2	Y	44	46 1		33
04	DLQ G-10	213	-0-	213	750	45 9	168 2	Y	37	41 1		29
						48 9						
						41 9						

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

11	210 N	197	-0-	-13	-0-	4 1	190 2	Y	3	3 1		2
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	3 9	169 2	Y	2	2 1		2
01	DLQ G-10	74	-0-	74	74	4 1	70 2	Y	1	2 1		1
02	DLQ G-10	129	-0-	129	203	2 9	120 2	Y	5	2 1		4
03	DLQ G-10	128	-0-	128	331	1 9	119 2	Y	5	5 1		4
04	DLQ G-10	128	-0-	128	459	3 1	119 2	Y	5	5 1		4
						6 9						
						3 1						
						6 9						

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	20 1	898 2	Y	11	12 1		9
12	1023 N	980	-0-	-43	-0-	12 9	945 2	Y	12	11 1		10
01	DLQ G-10	546	-0-	546	546	22 1	513 2	Y	11	12 1		9
02	DLQ G-10	933	-0-	933	1479	13 9	911 2	Y	-0-	9 1		-0-
03	DLQ G-10	962	-0-	962	2441	21 1	939 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1021	-0-	1021	3462	22 1	998 2	Y	-0-			-0-
						23 1						

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

11	120 N	78	-0-	-42	-0-	2 1	75 2	Y	1	1 1		1
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	1 9	75 2	Y	1	1 1		1
01	DLQ G-10	42	-0-	42	42	2 1	39 2	Y	1	1 1		1
02	DLQ G-10	61	-0-	61	103	1 9	28 2	Y	29	5 1		25
03	DLQ G-10	76	-0-	76	179	1 1	40 2	Y	32	33 1		24
04	DLQ G-10	78	-0-	78	257	32 9	44 2	Y	30	30 1		24
						1 1						
						35 9						
						1 1						
						33 9						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		96969 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
TOOKE, ALLEN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 205254			COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 10954		PERF.10665 - 10794		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	22 1	972 2	Y	12	13 1			9
							13 9							
12		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	22 1	965 2	Y	13	12 1			10
							14 9							
01	DLQ	G-10	537	-0-	537	537	21 1	503 2	Y	12	12 1			10
							13 9							
02	DLQ	G-10	890	-0-	890	1427	20 1	863 2	Y	6	10 1			6
							7 9							
03	DLQ	G-10	959	-0-	959	2386	22 1	928 2	Y	8	8 1			6
							9 9							
04	DLQ	G-10	978	-0-	978	3364	22 1	948 2	Y	7	7 1			6
							8 9							

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 207823			COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10586 - 10746		

11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	18 1	811 2	Y	10	13 1			8
							11 9							
12		868 N	728	-0-	-140	-0-	16 1	702 2	Y	9	10 1			7
							10 9							
01	DLQ	G-10	419	-0-	419	419	16 1	392 2	Y	10	9 1			8
							11 9							
02	DLQ	G-10	816	-0-	816	1235	18 1	772 2	Y	24	11 1			21
							26 9							
03	DLQ	G-10	811	-0-	811	2046	18 1	763 2	Y	27	28 1			20
							30 9							
04	DLQ	G-10	1116	-0-	1116	3162	24 1	1064 2	Y	25	25 1			20
							28 9							

BUMPUS, JOHN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 209591			COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 10906		PERF.10620 - 10764		

11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	5 1	242 2	Y	2	2 1			2
							2 9							
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	6 1	240 2	Y	4	3 1			3
							4 9							
01	DLQ	G-10	113	-0-	113	113	4 1	107 2	Y	2	3 1			2
							2 9							
02	DLQ	G-10	360	-0-	360	473	8 1	320 2	Y	29	6 1			25
							32 9							
03	DLQ	G-10	331	-0-	331	804	7 1	289 2	Y	32	33 1			24
							35 9							
04	DLQ	G-10	390	-0-	390	1194	8 1	348 2	Y	31	31 1			24
							34 9							

HOPKINS, PET GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 211678			COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10502 - 10668		

11		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	27 1	1206 2	Y	16	16 1			12
							18 9							
12		1271 N	1254	-0-	-17	-0-	28 1	1208 2	Y	16	15 1			13
							18 9							
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	26 1	616 2	Y	14	15 1			12
							15 9							
02		1218 N	1162	-0-	-56	-0-	26 1	1094 2	Y	38	17 1			33
							42 9							
03		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	29 1	1187 2	Y	43	44 1			32
							47 9							
04		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	27 1	1196 2	Y	40	40 1			32
							44 9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	330 N	100	-0-	-230	-0-	2	1	97	2	Y	1	1	1	1
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	1	9	98	2	Y	1	1	1	1
01	DLQ G-10	47	-0-	47	47	2	1	44	2	Y	1	1	1	1
02	DLQ G-10	95	-0-	95	142	2	1	73	2	Y	18	4	1	15
03	DLQ G-10	96	-0-	96	238	2	1	72	2	Y	20	20	1	15
04	DLQ G-10	106	-0-	106	344	2	1	83	2	Y	19	19	1	15
						21	9							
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918														
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	12	-0-	12	23	3	2	9	9	Y	8	1	1	7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23			8		Y	8	9	1	6
04	DLQ G-10	13	-0-	13	36	4	2	9	9	Y	8	8	1	6
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753														
11	180 N	12	-0-	-168	-0-	12	2			Y	-0-	1	1	-0-
12	341 N	11	-0-	-330	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	51	-0-	51	56	6	2	45	9	Y	41	6	1	35
03	DLQ G-10	60	-0-	60	116	10	2	50	9	Y	45	46	1	34
04	DLQ G-10	53	-0-	53	169	7	2	46	9	Y	42	42	1	34
COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730														
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	288	1	994	2	Y	79			134
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	87	9	882	2	Y	30	125	1	39
01	DLQ G-10	831	-0-	831	831	245	1	605	2	Y	30			69
02	DLQ G-10	763	-0-	763	1594	33	9	565	2	Y	11			80
03	DLQ G-10	1596	-0-	1596	3190	186	1	1203	2	Y	24			104
04	DLQ G-10	1591	-0-	1591	4781	12	9	1213	2	Y	24	108	1	20
						352	1							
						26	9							
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779														
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	20	1	893	2	Y	11	12	1	9
12	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	12	9	990	2	Y	12	11	1	10
01	DLQ G-10	527	-0-	527	527	23	1	492	2	Y	13	13	1	10
02	DLQ G-10	888	-0-	888	1415	13	9	861	2	Y	6	10	1	6
03	DLQ G-10	972	-0-	972	2387	21	1	940	2	Y	8	8	1	6
04	DLQ G-10	821	-0-	821	3208	14	9	795	2	Y	7	7	1	6
						20	1							
						7	9							
						23	1							
						9	9							
						18	1							
						8	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	9 1	375 2	Y	5	5 1	4	
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	6 9	320 2	Y	3	4 1	3	
01	DLQ G-10	133	-0-	133	133	7 1	125 2	Y	3	4 1	2	
02	DLQ G-10	211	-0-	211	344	3 9	206 2	Y	-0-	2 1	-0-	
03	DLQ G-10	231	-0-	231	575	5 1	226 2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	234	-0-	234	809	5 1	229 2	Y	-0-		-0-	

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774												
11	T. A.	7	-0-	7	58	7 2		Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	58			Y	-0-		-0-	
01	65 X	7	-0-	-58	-0-	7 2		Y	-0-		-0-	
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-		-0-	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-	
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-	

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003												
11	390 N	200	-0-	-190	-0-	4 1	194 2	Y	2	3 1	2	
12	589 N	111	-0-	-478	-0-	2 9	108 2	Y	1	2 1	1	
01	DLQ G-10	23	-0-	23	23	2 1	22 2	Y	-0-	1 1	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23	1 1		Y	12	2 1	10	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23			Y	13	13 1	10	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23			Y	12	12 1	10	

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796												
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	6 1	259 2	Y	4	4 1	3	
12	341 N	251	-0-	-90	-0-	4 9	242 2	Y	3	3 1	3	
01	DLQ G-10	126	-0-	126	126	6 1	119 2	Y	2	3 1	2	
02	DLQ G-10	246	-0-	246	372	3 9	199 2	Y	38	8 1	32	
03	DLQ G-10	252	-0-	252	624	5 1	208 2	Y	35	41 1	26	
04	DLQ G-10	263	-0-	263	887	42 9	215 2	Y	39	34 1	31	

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772												
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	23 1	1001 2	Y	13	13 1	10	
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	14 9	1042 2	Y	13	12 1	11	
01	DLQ G-10	463	-0-	463	463	24 1	434 2	Y	10	13 1	8	
02	DLQ G-10	1019	-0-	1019	1482	14 9	957 2	Y	35	13 1	30	
03	DLQ G-10	1093	-0-	1093	2575	18 1	1027 2	Y	37	39 1	28	
04	DLQ G-10	1117	-0-	1117	3692	11 9	1053 2	Y	36	36 1	28	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

11		657 N	657	-0-	-0-	-0-	14	1	634	2	Y	8	7 1	6
							9	9						
12		778 N	778	-0-	-0-	-0-	17	1	750	2	Y	10	8 1	8
							11	9						
01	DLQ	G-10	427	-0-	427	427	17	1	399	2	Y	10	10 1	8
							11	9						
02	DLQ	G-10	534	-0-	534	961	12	1	515	2	Y	6	8 1	6
							7	9						
03	DLQ	G-10	712	-0-	712	1673	17	1	686	2	Y	8	8 1	6
							9	9						
04	DLQ	G-10	905	-0-	905	2578	20	1	877	2	Y	7	7 1	6
							8	9						

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818														
11		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	25	1	1119	2	Y	14	16 1	11
							15	9						
12		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	27	1	1165	2	Y	15	14 1	12
							17	9						
01	DLQ	G-10	525	-0-	525	525	21	1	491	2	Y	12	15 1	9
							13	9						
02	DLQ	G-10	813	-0-	813	1338	19	1	794	2	Y	-0-	9 1	-0-
							23	1	945	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	968	-0-	968	2306	23	1	945	2	Y	-0-		-0-
							24	1	1051	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1075	-0-	1075	3381	24	1	1051	2	Y	-0-		-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
12		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-		-0-
							8				Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-		-0-
							8				Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-		-0-
							8				Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	16	-0-	16	24	15	2	1	9	Y	1		1

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608														
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
01	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	2	1	55	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
02	DLQ	G-10	99	-0-	99	157	2	1	97	2	Y	-0-	1 1	-0-
							3	1	139	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	142	-0-	142	299	3	1	139	2	Y	-0-		-0-
							2	1	95	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	97	-0-	97	396	2	1	95	2	Y	-0-		-0-

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671														
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	1	1	52	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
12		62 N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	2	Y	-0-	1 1	-0-
							8	2			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	1	1			Y	6	1 1	5
							7	9						
02	DLQ	G-10	41	-0-	41	49	1	1	33	2	Y	6	1 1	5
							7	9						
03	DLQ	G-10	50	-0-	50	99	1	1	42	2	Y	6	6 1	5
							7	9						
04	DLQ	G-10	36	-0-	36	135	1	1	28	2	Y	6	6 1	5
							7	9						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		96969 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
AKIN, OXY		WELL #:		2	RRCID -> 234940			COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	15	1	661	2	Y	8	9	1	6
						9	9							
12	651 N	620	-0-	-31	-0-	14	1	597	2	Y	8	8	1	6
						9	9							
01	DLQ G-10	382	-0-	382	382	15	1	357	2	Y	9	8	1	7
						10	9							
02	DLQ G-10	657	-0-	657	1039	15	1	625	2	Y	15	9	1	13
						17	9							
03	DLQ G-10	711	-0-	711	1750	16	1	677	2	Y	16	17	1	12
						18	9							
04	DLQ G-10	772	-0-	772	2522	17	1	737	2	Y	16	16	1	12
						18	9							

TOOKE, ALLEN GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 237269			COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742		
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	8	1	333	2	Y	4	5	1	3
						4	9							
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	8	1	354	2	Y	5	4	1	4
						6	9							
01	DLQ G-10	206	-0-	206	206	8	1	192	2	Y	5	5	1	4
						6	9							
02	DLQ G-10	391	-0-	391	597	8	1	339	2	Y	40	10	1	34
						44	9							
03	DLQ G-10	396	-0-	396	993	8	1	342	2	Y	42	44	1	32
						46	9							
04	DLQ G-10	364	-0-	364	1357	7	1	312	2	Y	41	41	1	32
						45	9							

HARRIS, T. B. GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID -> 240428			COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674		
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	401	2	Y	5	5	1	4
						6	9							
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	10	1	431	2	Y	5	5	1	4
						6	9							
01	DLQ G-10	170	-0-	170	170	7	1	159	2	Y	4	5	1	3
						4	9							
02	DLQ G-10	248	-0-	248	418	5	1	212	2	Y	28	7	1	24
						31	9							
03	DLQ G-10	268	-0-	268	686	6	1	229	2	Y	30	31	1	23
						33	9							
04	DLQ G-10	241	-0-	241	927	5	1	204	2	Y	29	29	1	23
						32	9							

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 241346			COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881		
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	14	1	606	2	Y	8	8	1	6
						9	9							
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	14	1	604	2	Y	7	7	1	6
						8	9							
01	DLQ G-10	302	-0-	302	302	12	1	282	2	Y	7	8	1	5
						8	9							
02	DLQ G-10	553	-0-	553	855	13	1	536	2	Y	4	6	1	3
						4	9							
03	DLQ G-10	625	-0-	625	1480	15	1	606	2	Y	4	4	1	3
						4	9							
04	DLQ G-10	523	-0-	523	2003	12	1	507	2	Y	4	4	1	3
						4	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		96969 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
HARRIS, T. B. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 244437			COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 10668		PERF.10552 - 10664
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	240	2	Y	3	2
						3	9				5	1
12	341 N	185	-0-	-156	-0-	4	1	178	2	Y	3	2
						3	9				3	1
01	DLQ G-10	120	-0-	120	120	5	1	113	2	Y	2	2
						2	9				2	1
02	DLQ G-10	184	-0-	184	304	4	1	173	2	Y	6	5
						7	9				3	1
03	DLQ G-10	198	-0-	198	502	5	1	186	2	Y	6	5
						7	9				6	1
04	DLQ G-10	193	-0-	193	695	4	1	182	2	Y	6	5
						7	9				6	1

HARRIS, T. B. GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 244859			COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10462 - 10644

11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	14	1	596	2	Y	8	6
						9	9				13	1
12	620 N	143	-0-	-477	-0-	3	1	139	2	Y	1	1
						1	9				6	1
01	DLQ G-10	272	-0-	272	272	11	1	254	2	Y	6	5
						7	9				2	1
02	DLQ G-10	137	-0-	137	409	3	1	131	2	Y	3	3
						3	9				5	1
03	DLQ G-10	140	-0-	140	549	3	1	133	2	Y	4	3
						4	9				4	1
04	DLQ G-10	117	-0-	117	666	3	1	110	2	Y	4	3
						4	9				4	1

SMITH, MAUD		WELL #:		13	RRCID -> 245706			COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 10745		PERF.10404 - 10649

11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	19	1	846	2	Y	10	8
						11	9				10	1
12	899 N	887	-0-	-12	-0-	20	1	855	2	Y	11	9
						12	9				10	1
01	DLQ G-10	455	-0-	455	455	18	1	426	2	Y	10	8
						11	9				11	1
02	DLQ G-10	683	-0-	683	1138	16	1	657	2	Y	9	8
						10	9				9	1
03	DLQ G-10	702	-0-	702	1840	16	1	674	2	Y	11	8
						12	9				11	1
04	DLQ G-10	662	-0-	662	2502	15	1	636	2	Y	10	8
						11	9				10	1

FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 246283			COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10849 - 10973

11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	28	1	1244	2	Y	15	12
						17	9				16	1
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	28	1	1225	2	Y	16	13
						18	9				15	1
01	DLQ G-10	673	-0-	673	673	26	1	630	2	Y	15	12
						17	9				16	1
02	DLQ G-10	1273	-0-	1273	1946	29	1	1230	2	Y	13	11
						14	9				14	1
03	DLQ G-10	1300	-0-	1300	3246	30	1	1253	2	Y	15	11
						17	9				15	1
04	DLQ G-10	1240	-0-	1240	4486	27	1	1198	2	Y	14	11
						15	9				14	1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		96969 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
CHRISTIAN, J. M.		WELL #:		9	RRCID ->	247199	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10768 - 11008			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	24	1	1054	2	Y	13	14	1	10
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	14	9	1105	2	Y	15	13	1	12
01	DLQ G-10	595	-0-	595	595	17	9	559	2	Y	12	14	1	10
02	DLQ G-10	847	-0-	847	1442	23	1	827	2	Y	-0-	10	1	-0-
03	DLQ G-10	1005	-0-	1005	2447	13	9	981	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1037	-0-	1037	3484	24	1	1014	2	Y	-0-			-0-
FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	252155	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10803 - 10937			
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	21	1	928	2	Y	11	11	1	9
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	12	9	896	2	Y	11	11	1	9
01	DLQ G-10	508	-0-	508	508	21	1	476	2	Y	11	11	1	9
02	DLQ G-10	973	-0-	973	1481	12	9	909	2	Y	39	15	1	33
03	DLQ G-10	1057	-0-	1057	2538	20	1	986	2	Y	43	44	1	32
04	DLQ G-10	1008	-0-	1008	3546	43	9	942	2	Y	40	40	1	32
MONCRIEF, MATTIE		WELL #:		3	RRCID ->	278525	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	10912	PERF. 7650 - 7652			
11	600 N	570	-0-	-30	-0-	12	1	550	2	N	7	9	1	5
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	8	9	745	2	N	10	7	1	8
01	775 N	343	-0-	-432	-0-	17	1	322	2	N	7	9	1	6
02	551 N	424	-0-	-127	-0-	11	9	407	2	N	6	7	1	5
03	775 N	585	-0-	-190	-0-	13	1	563	2	N	7	7	1	5
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	8	9	657	2	N	7	7	1	5
BUFFCO PRODUCTION INC.		WELL #:		1	RRCID ->	149756	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10756 - 10812			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			30
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
DOBY		WELL #:		1	RRCID ->	151927	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	11070	PERF. 9812 - 9838			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		96969	150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
SALTER, M.C.				WELL #:	1	RRCID ->	149352	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10848 - 10918
11	634 X	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	3	N	-0-	30
12	621 X	621	-0-	-0-	-0-	43	1	578	3	N	-0-	30
01	608 X	608	-0-	-0-	-0-	39	1	569	3	N	-0-	30
02	588 X	588	-0-	-0-	-0-	41	1	547	3	N	-0-	30
03	652 X	652	-0-	-0-	-0-	46	1	606	3	N	-0-	30
04	613 X	613	-0-	-0-	-0-	43	1	570	3	N	-0-	30

ELMS OIL COMPANY				250120								
SOUTH LODEN				WELL #:	1	RRCID ->	154203	COMPL. DATE	03/07/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10746 - 10871
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RICHARDSON, J.D.				WELL #:	1	RRCID ->	154475	COMPL. DATE	03/18/1995	TOTAL DEPTH	11048	PERF.10802 - 10938
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SOUTH LODEN				WELL #:	2	RRCID ->	158401	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10778 - 10918
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SYDRI OPERATING, LLC				833597								
WEBB				WELL #:	1	RRCID ->	151469	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10878 - 11010
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (JAMES LM)		//CONT.//		96970	200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE		
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
HOLCOMB "D"				WELL #:	1	RRCID ->	201446	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9200 - 9260
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	5
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	5
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	5
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	5
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-	5
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-	5

WHITE OAK CREEK (JAMES LM)		//CONT.//		96970 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHEROKEE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405							
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 255045	COMPL. DATE 04/08/2008	TOTAL DEPTH 10818	PERF. 9220 - 9280			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT)				96970 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE				
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799							
WHITEMAN-DECKER GU #1		WELL #:		6	RRCID -> 187595	COMPL. DATE 10/20/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9610 - 9622			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 234915	COMPL. DATE 11/07/2007	TOTAL DEPTH 9725	PERF. 9950 - 12760			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1		WELL #:		8H	RRCID -> 238629	COMPL. DATE 03/13/2008	TOTAL DEPTH 9571	PERF. 10250 - 11981			
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-		14
12	341 N	255	-0-	-86	-0-	255 2		N	-0-		14
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1268 2	1 9	N	1		15
02	928 N	311	-0-	-617	-0-	311 2		N	-0-		15
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-		15
04	960 N	637	-0-	-323	-0-	636 2	1 9	N	1		16

WHITEMAN GAS UNIT # 1		WELL #:		9H	RRCID -> 244304	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 9707	PERF. 10250 - 13065			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOLCOMB GAS UNIT 1		WELL #:		5H	RRCID -> 249528	COMPL. DATE 08/02/2008	TOTAL DEPTH 9578	PERF. 9854 - 13667			
11	1140 N	628	-0-	-512	-0-	628 2		N	-0-		8
12	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2		N	-0-		8
01	2046 N	1349	-0-	-697	-0-	1349 2		N	-0-		8
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		N	-0-		8
03	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2		N	-0-		8
*04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-		8

WHITE OAK CREEK (PETTIT)		//CONT.//		96970 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
HIBBARD ENERGY, LP				383757							
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	214178	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9776 - 9824
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		480 N	23	-0-	-457	-0-	23 2		N	-0-	60
12		310 N	4	-0-	-306	-0-	4 2		N	-0-	60
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-	60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
*03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-	60
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:		4H	RRCID ->	246146	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	9743	PERF.10423 - 13120
11		990 N	223	-0-	-767	-0-	223 2		N	-0-	-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-	-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-	-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175					TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702		
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		2	RRCID ->	163240	COMPL. DATE	02/27/1997			
11		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-	210
12		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-	210
01		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-	210
02		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-	210
03		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-	210
04		1020 N	946	-0-	-74	-0-	946 2		N	-0-	210

WHITE OAK CREEK (RODESSA)				96970 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
GORKO		WELL #:		1	RRCID ->	283637	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8864 - 8916
11		450 N	347	-0-	-103	-0-	347 2		N	-0-	86
12		372 N	305	-0-	-67	-0-	305 2		N	-0-	86
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-	86
02		348 N	308	-0-	-40	-0-	308 2		N	-0-	86
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-	86
04		330 N	297	-0-	-33	-0-	297 2		N	-0-	86

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799					TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752		
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2		WELL #:		1-U	RRCID ->	076639	COMPL. DATE	08/31/1977			
11		8700 X	6527	-0-	-2173	-0-	6527 2		Y	-0-	38
12		10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	10394 2		Y	-0-	38
01		11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	11126 2	1 9	Y	1	39
02	DLQ	G-10	11323	-0-	11323	11323	11323 2		Y	-0-	39
03	DLQ	G-10	12470	-0-	12470	23793	12470 2		Y	-0-	39
*04		33010 X	9217	-0-	-23793	-0-	9216 2	1 9	Y	1	40

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405					TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695		
JONES, ALVIE		WELL #:		3	RRCID ->	276298	COMPL. DATE	08/26/2014			
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-	-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-	-0-
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-	-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-	-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-	-0-
04		270 N	60	-0-	-210	-0-	60 2		N	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1085	2	17	9	N	15	2	8			134
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	N	5					139
01	1209 N	874	-0-	-335	-0-	856	2	18	9	N	16					155
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1558	2	14	9	N	13	6	8			162
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1430	2	9	9	N	8	139	1	1	8	30
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1195	2	4	9	N	4	1	8			33

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1158	2	13	9	N	12					44
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					44
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1035	2	11	9	N	10					54
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	831	2	9	9	N	8					62
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	855	2	9	9	N	8					70
*04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	633	2	7	9	N	6					76

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					9
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					9
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	Y	1					10
02	DLQ G-10	840	-0-	840	840	840	2			Y	-0-					10
03	DLQ G-10	928	-0-	928	1768	928	2			Y	-0-					10
04	2234 N	466	-0-	-1768	-0-	466	2			Y	-0-					10

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	261 N	214	-0-	-47	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	270 N	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			21
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	465	2	3	9	N	3		24
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			24
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			24
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			24
*04		330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2		N	-0-			24

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

11		480 N	271	-0-	-209	-0-	271	2		Y	-0-			-0-
12		310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2		Y	-0-			-0-
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	442	-0-	442	442	442	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	321	-0-	321	763	321	2		Y	-0-			-0-
04		1046 N	283	-0-	-763	-0-	283	2		Y	-0-			-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

11		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-			48
12		1829 N	1828	-0-	-1	-0-	1828	2		N	-0-			48
01		1798 N	1737	-0-	-61	-0-	1734	2	3	9	N	3		51
02		1740 N	1679	-0-	-61	-0-	1679	2		N	-0-			51
03		1829 N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2		N	-0-			51
*04		1680 N	1364	-0-	-316	-0-	1360	2	4	9	N	4		55

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			15
12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			15
01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			15
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	510	2	3	9	N	3		18
03		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			18
*04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			18

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

11		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2		Y	-0-			10
12		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2		Y	-0-			10
01		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2		Y	-0-			10
02	DLQ	G-10	2999	-0-	2999	2999	2998	2	1	9	Y	1		11
03	DLQ	G-10	3162	-0-	3162	6161	3162	2		Y	-0-			11
04		8763 X	2602	-0-	-6161	-0-	2602	2		Y	-0-			11

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

11		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			15
12		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			15
01		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-			15
02		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			15
03		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			15
*04		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-			15

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE					
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994										TOTAL DEPTH	PERF. 9876 - 10486				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			5
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			5
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			5

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994										TOTAL DEPTH	PERF. 9817 - 10492				
11	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			73
12	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			73
01	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			73
02	986 N	353	-0-	-633	-0-	-0-	343	2	10	9	N	-0-			82
03	1023 N	675	-0-	-348	-0-	-0-	675	2			N	-0-			82
04	1020 N	743	-0-	-277	-0-	-0-	743	2			N	-0-			82

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994										TOTAL DEPTH	PERF. 9715 - 10594				
11	3000 N	999	-0-	-2001	-0-	-0-	998	2	1	9	Y	1			45
12	1333 N	809	-0-	-524	-0-	-0-	807	2	2	9	Y	2			47
01	1271 N	844	-0-	-427	-0-	-0-	844	2			Y	-0-			47
02	DLQ G-10	1207	-0-	1207	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-			47
03	2107 N	900	-0-	-1207	-0-	-0-	900	2			Y	-0-			47
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-			47

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994										TOTAL DEPTH	PERF. 9678 - 10677				
11	1620 X	1286	-0-	-334	-0-	-0-	1284	2	2	9	N	2			79
12	1581 X	1204	-0-	-377	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1			80
01	1550 X	1197	-0-	-353	-0-	-0-	1195	2	2	9	N	2			82
02	1247 N	1040	-0-	-207	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			82
03	1209 N	906	-0-	-303	-0-	-0-	903	2	3	9	N	3			85
*04	1170 N	764	-0-	-406	-0-	-0-	764	2			N	-0-			85

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994										TOTAL DEPTH	PERF. 9678 - 10519				
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	2	3	9	N	3			30
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	2	3	9	N	3			33
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			33
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	2	2	9	N	2			35
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	1539	2	2	9	N	2			37
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			37

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994										TOTAL DEPTH	PERF. 9914 - 10514				
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			47
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			47
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994										TOTAL DEPTH	PERF. 9832 - 10748				
11	420 N	366	-0-	-54	-0-	-0-	355	2	11	9	Y	10			92
12	589 N	287	-0-	-302	-0-	-0-	287	2			Y	-0-			92
01	465 N	364	-0-	-101	-0-	-0-	364	2			Y	-0-			92
02	DLQ G-10	277	-0-	277	-0-	-0-	277	2			Y	-0-			92
03	DLQ G-10	368	-0-	368	-0-	-0-	645	2			Y	-0-			92
*04	860 N	215	-0-	-645	-0-	-0-	215	2			Y	-0-			92

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			Y	-0-					4
12		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			Y	-0-					4
01		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			Y	-0-					4
02	DLQ	G-10	5947	-0-	5947	5947	5946	2	1	9	Y	1					5
03	DLQ	G-10	6776	-0-	6776	12723	6776	2			Y	-0-					5
04		17611 X	4888	-0-	-12723	-0-	4888	2			Y	-0-					5

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150																	
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					4
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					4
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					4
*04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					4

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746																	
11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					42
12		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					42
01		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					42
02		986 N	961	-0-	-25	-0-	961	2			N	-0-					42
03		1116 N	997	-0-	-119	-0-	997	2			N	-0-					42
*04		1050 N	757	-0-	-293	-0-	757	2			N	-0-					42

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574																	
11		1380 N	655	-0-	-725	-0-	655	2			Y	-0-					56
12		899 N	814	-0-	-85	-0-	756	2	58	9	Y	53					109
01		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					109
02	DLQ	G-10	1128	-0-	1128	1128	1125	2	3	9	Y	3					112
03	DLQ	G-10	850	-0-	850	1978	848	2	2	9	Y	2					114
*04		2800 N	910	-0-	-1890	88	909	2	1	9	Y	1					115

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574																	
11		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	2	1	9	Y	1					43
12		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1578	2	1	9	Y	1					44
01		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1469	2	1	9	Y	1					45
02	DLQ	G-10	1255	-0-	1255	1255	1255	2			Y	-0-					45
03	DLQ	G-10	1567	-0-	1567	2822	1564	2	3	9	Y	3					48
04		3000 N	1132	-0-	-1868	954	1128	2	4	9	Y	4					52

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458																	
11		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1386	2	7	9	Y	6					37
12		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1493	2	17	9	Y	15					52
01		1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			Y	-0-					52
02	DLQ	G-10	1565	-0-	1565	1565	1559	2	6	9	Y	5					57
03	DLQ	G-10	1389	-0-	1389	2954	1389	2			Y	-0-					57
04		3000 N	976	-0-	-2024	930	976	2			Y	-0-					57

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2			Y	-0-			3
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2			Y	-0-			3
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2			Y	-0-			3
02	DLQ G-10	942	-0-	942	942	942 2			Y	-0-			3
03	DLQ G-10	1339	-0-	1339	2281	1339 2			Y	-0-			3
04	3000 N	1139	-0-	-1861	420	1139 2			Y	-0-			3
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556													
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2			N	-0-			64
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2			N	-0-			64
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2			N	-0-			64
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2			N	-0-			64
03	558 N	514	-0-	-44	-0-	514 2			N	-0-			64
*04	540 N	391	-0-	-149	-0-	391 2			N	-0-			64
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684													
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2			N	-0-			25
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1109 2	3 9		N	3			28
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2			N	-0-			28
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2			N	-0-			28
03	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017 2			N	-0-			28
*04	1020 N	791	-0-	-229	-0-	791 2			N	-0-			28
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622													
11	1200 N	825	-0-	-375	-0-	825 2			Y	-0-			-0-
12	1333 N	978	-0-	-355	-0-	978 2			Y	-0-			-0-
01	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1011 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1004	-0-	1004	1004	1004 2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1117	-0-	1117	2121	1117 2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	926	-0-	-2074	47	926 2			Y	-0-			-0-
ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714													
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	410 2	3 9		N	3			28
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2			N	-0-			28
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2			N	-0-			28
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-			28
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2			N	-0-			28
*04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 2			N	-0-			28
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613													
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1907 2	9 9		N	8			34
12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2			N	-0-			34
01	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2374 2	6 9		N	5			39
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2			N	-0-			39
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2085 2	2 9		N	2			41
*04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1604 2	8 9		N	7			48

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			107
12		899 N	896	-0-	-3	-0-	896 2		N	-0-			107
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-			107
02		869 N	869	-0-	-0-	-0-	850 2	19 9	N	17			124
03		899 N	876	-0-	-23	-0-	876 2		N	-0-			124
*04		870 N	712	-0-	-158	-0-	712 2		N	-0-			124

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

11		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		Y	-0-			20
12		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		Y	-0-			20
01		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		Y	-0-			20
02	DLQ	G-10	782	-0-	782	782	782 2		Y	-0-			20
03	DLQ	G-10	478	-0-	478	1260	478 2		Y	-0-			20
04		2120 N	860	-0-	-1260	-0-	860 2		Y	-0-			20

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

11		1140 N	763	-0-	-377	-0-	763 2		Y	-0-			4
12		1302 N	707	-0-	-595	-0-	707 2		Y	-0-			4
01		992 N	806	-0-	-186	-0-	806 2		Y	-0-			4
02	DLQ	G-10	803	-0-	803	803	803 2		Y	-0-			4
03	DLQ	G-10	836	-0-	836	1639	836 2		Y	-0-			4
*04		2213 N	574	-0-	-1639	-0-	574 2		Y	-0-			4

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-			23
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		Y	-0-			23
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		Y	-0-			23
02	DLQ	G-10	961	-0-	961	961	961 2		Y	-0-			23
03	DLQ	G-10	95	-0-	95	1056	95 2		Y	-0-			23
04		1928 N	872	-0-	-1056	-0-	872 2		Y	-0-			23

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-			2
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-			2
01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-			2
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-			2
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			2
*04		24 N	22	-0-	-2	-0-	22 2		Y	-0-			2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-			4
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	116 2	1 9	Y	1			5
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-			5
02	DLQ	G-10	97	-0-	97	97	96 2	1 9	Y	1			6
03	DLQ	G-10	128	-0-	128	225	128 2		Y	-0-			6
*04		356 N	131	-0-	-225	-0-	130 2	1 9	Y	1			7

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		1050 N	822	-0-	-228	-0-	821	2	1	9	Y	1		52
12		1085 N	910	-0-	-175	-0-	909	2	1	9	Y	1		53
01		992 N	816	-0-	-176	-0-	814	2	2	9	Y	2		55
02	DLQ	G-10	684	-0-	684	684	684	2			Y	-0-		55
03	DLQ	G-10	753	-0-	753	1437	750	2	3	9	Y	3		58
04		1823 N	386	-0-	-1437	-0-	382	2	4	9	Y	4		62

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711														
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-		-0-
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-		-0-
01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-		-0-
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-		-0-
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-		-0-
04		360 N	295	-0-	-65	-0-	295	2			N	-0-		-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590														
11		2490 X	2200	-0-	-290	-0-	2200	2			Y	-0-		11
12		2573 X	2166	-0-	-407	-0-	2165	2	1	9	Y	1		12
01		2573 X	2061	-0-	-512	-0-	2061	2			Y	-0-		12
02	DLQ	G-10	2131	-0-	2131	2131	2130	2	1	9	Y	1		13
03	DLQ	G-10	1533	-0-	1533	3664	1533	2			Y	-0-		13
*04		2800 N	1328	-0-	-1472	-0-	2192	2			Y	-0-		13

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409														
11		2591 N	1579	-0-	-1012	-0-	1578	2	1	9	Y	1		17
12		1674 N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2			Y	-0-		17
01		1674 N	1571	-0-	-103	-0-	1570	2	1	9	Y	1		18
02	DLQ	G-10	1528	-0-	1528	1528	1528	2			Y	-0-		18
03	DLQ	G-10	1544	-0-	1544	3072	1544	2			Y	-0-		18
04		3000 N	1429	-0-	-1571	-0-	1501	2	1	9	Y	1		19

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774														
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-		2
12		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-		2
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-		2
02	DLQ	G-10	195	-0-	195	195	195	2			Y	-0-		2
03	DLQ	G-10	462	-0-	462	657	462	2			Y	-0-		2
*04		830 N	173	-0-	-657	-0-	173	2			Y	-0-		2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722														
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-		5
12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-		5
01		558 N	466	-0-	-92	-0-	466	2			N	-0-		5
02		522 N	289	-0-	-233	-0-	289	2			N	-0-		5
03		527 N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-		5
04		450 N	259	-0-	-191	-0-	259	2			N	-0-		5

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					53
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					53
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					53
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					53
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					53
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					53

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					28
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					28
01	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					28
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					28
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					28
04	180 N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					28

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					43
12	682 N	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					43
01	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					43
02	580 N	395	-0-	-185	-0-	393	2		2 9	N	2					45
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	622	2		2 9	N	2					47
04	570 N	380	-0-	-190	-0-	380	2			N	-0-					47

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
TEMPLE EASTEX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	099463	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9908 - 10065				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	168096	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9903 - 10842				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	168097	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	10963	PERF. 9845 - 10717				
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169386	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	10910	PERF. 9854 - 10698				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	169389	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9858 - 10686				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	170854	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9948 - 10624				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	171178	COMPL. DATE	08/02/1998	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10097 - 10935	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	171445	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10119 - 10986	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		69
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		69
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		69
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		69
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		69
HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	172393	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11046	PERF. 9969 - 11028	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HOLCOMB		WELL #:		2	RRCID ->	172395	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	11204	PERF. 9984 - 11976	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HOLCOMB		WELL #:		3	RRCID ->	172396	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	11216	PERF. 9905 - 11170	
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-		20
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-		20
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-		20
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-		20
03	1519 N	1005	-0-	-514	-0-	1005	2		N	-0-		20
04	1110 N	412	-0-	-698	-0-	412	2		N	-0-		20
HOLCOMB		WELL #:		4	RRCID ->	174553	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9944 - 10780	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	175202	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	10361	PERF. 9825 - 10184	
11	420 N	333	-0-	-87	-0-	333	2		N	-0-		8
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		8
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-		8
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-				N	-0-		8
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-		8
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
HUGGHINS				WELL #:	1	RRCID ->	175317	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10016 - 10564		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2				N	-0-			-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-			-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2				N	-0-			-0-
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2				N	-0-			-0-

HUGGHINS				WELL #:	3	RRCID ->	175752	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10332 - 10725		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLCOMB				WELL #:	5	RRCID ->	175851	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10109 - 10410		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGGHINS				WELL #:	2	RRCID ->	176612	COMPL. DATE	01/02/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10122 - 10478		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND A				WELL #:	1	RRCID ->	177465	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	11360	PERF.10013 - 10967		
11	3000 N	4890	-0-	1890	1890	4890 2				Y	-0-			-0-
12	3100 N	4286	-0-	1186	3076	4286 2				Y	-0-			-0-
01	3100 N	3760	-0-	660	3736	3760 2				Y	-0-			-0-
02	6969 X	3233	-0-	-3736	-0-	3233 2				Y	-0-			-0-
03	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2				Y	-0-			-0-
04	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860 2				Y	-0-			-0-

HOLCOMB				WELL #:	6	RRCID ->	179856	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 9926 - 10350		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND B				WELL #:	1	RRCID ->	180063	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10302 - 10554		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
TEMPLE-INLAND C		WELL #:		1	RRCID ->	181485	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10050 - 10960	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TEMPLE-INLAND A		WELL #:		2	RRCID ->	182579	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10030 - 10152	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	332					Y	-0-	27
12	332 X	-0-	-0-	-332	-0-					Y	-0-	27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
02	14B2 EXT	402	-0-	402	402	402	2			Y	-0-	27
03	741 X	339	-0-	-402	-0-	339	2			Y	-0-	27
*04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-	27

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	186216	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	10856	PERF.10026 - 10079	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175			RRCID ->	154922	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9902 - 10570	
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		1								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-	152
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	152
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	152
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-	152
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	152

CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		2	RRCID ->	157363	COMPL. DATE	12/28/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9918 - 10702	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KEM ENERGY, INC.		455126			RRCID ->	218721	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10306 - 10488	
DECKER, E.M.		WELL #:		1								
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	32
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	32
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	32
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-	32
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	32
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	32

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE										
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126										
SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		5
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		5
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		5
02	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2	N	-0-		5
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		5
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2	N	-0-		5

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896										
11	480 N	171	-0-	-309	-0-	171 2	N	-0-		148
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2	N	-0-		148
01	403 N	320	-0-	-83	-0-	320 2	N	-0-		148
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		148
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		148
04	300 N	62	-0-	-238	-0-	62 2	N	-0-		148

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778										
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		3
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-		3
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-		3
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2	N	-0-		3
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-		3
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-		3

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756										
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-		-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		-0-
04	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2	N	-0-		-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624										
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2	N	-0-		3
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-		3
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-		3
02	174 N	164	-0-	-10	-0-	164 2	N	-0-		3
03	248 N	202	-0-	-46	-0-	202 2	N	-0-		3
04	300 N	200	-0-	-100	-0-	200 2	N	-0-		3

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847										
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	69 2	N	-0-		7
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-		7
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		7
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	43 2	N	-0-		7
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		7
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33 2	N	-0-		7

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828										
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2	N	-0-		17
12	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2	N	-0-		17
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2	N	-0-		17
02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2	N	-0-		17
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2	N	-0-		17
04	1830 N	1246	-0-	-584	-0-	1246 2	N	-0-		17

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE						
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872																
TEMPLE A-1066																
WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007										TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201										TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577						
JONES, ALVIE F. UNIT #1																
WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994																
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-					72
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-					72
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-					72
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-					72
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	2	3	9	N	3				75
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	273	2	8	9	N	7				82

XTO ENERGY INC. 945936										TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523						
HOLCOMB-LITTLE																
WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009																
11	2939	N	1612	-0-	-1327	-0-	180	1	1432	2	Y	-0-				-0-
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	170	1	1356	2	Y	-0-				-0-
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	176	1	1289	2	Y	-0-				-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	150	1	1324	2	Y	-0-				-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	104	1	910	2	Y	-0-				-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	144	1	1060	2	Y	-0-				-0-

HUGHINS, J. O. GAS UNIT										TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143						
WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988																
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT										TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958						
WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988																
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-					-0-
01	1116	N	900	-0-	-216	-0-	900	2		N	-0-					-0-
02	1044	N	758	-0-	-286	-0-	758	2		N	-0-					-0-
03	1054	N	721	-0-	-333	-0-	721	2		N	-0-					-0-
04	870	N	600	-0-	-270	-0-	600	2		N	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE										TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239						
WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982																
11	570	N	514	-0-	-56	-0-	57	1	457	2	Y	-0-				-0-
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	65	1	523	2	Y	-0-				-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	68	1	500	2	Y	-0-				-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	52	1	459	2	Y	-0-				-0-
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	57	1	496	2	Y	-0-				-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	64	1	472	2	Y	-0-				-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HOLCOMB		WELL #:		2	RRCID ->	102021	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10159 - 10743	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		734 N	734	-0-	-0-	-0-	82 1	652 2	Y	-0-		-0-	
12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	73 1	583 2	Y	-0-		-0-	
01		651 N	553	-0-	-98	-0-	66 1	487 2	Y	-0-		-0-	
02		696 N	372	-0-	-324	-0-	38 1	334 2	Y	-0-		-0-	
03		651 N	623	-0-	-28	-0-	64 1	559 2	Y	-0-		-0-	
04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	83 1	613 2	Y	-0-		-0-	

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	132785	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	9892 - 10348	
11		660 N	623	-0-	-37	-0-	623 2		N	-0-		-0-	
12		682 N	662	-0-	-20	-0-	662 2		N	-0-		-0-	
01		682 N	651	-0-	-31	-0-	651 2		N	-0-		-0-	
02		609 N	601	-0-	-8	-0-	601 2		N	-0-		-0-	
03		651 N	638	-0-	-13	-0-	638 2		N	-0-		-0-	
04		630 N	510	-0-	-120	-0-	510 2		N	-0-		-0-	

LITTLE		WELL #:		3	RRCID ->	165009	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9903 - 10282	
11		1470 N	1371	-0-	-99	-0-	153 1	1218 2	Y	-0-		-0-	
12		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	208 1	1662 2	Y	-0-		-0-	
01		1519 N	1275	-0-	-244	-0-	153 1	1122 2	Y	-0-		-0-	
02		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	180 1	1591 2	Y	-0-		-0-	
03		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	184 1	1602 2	Y	-0-		-0-	
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	169 1	1245 2	Y	-0-		-0-	

HOLCOMB-LITTLE		WELL #:		5	RRCID ->	165015	COMPL. DATE	08/16/1997	TOTAL DEPTH	10953	PERF.	9944 - 10771	
11		690 N	627	-0-	-63	-0-	70 1	557 2	Y	-0-		-0-	
12		651 N	608	-0-	-43	-0-	68 1	540 2	Y	-0-		-0-	
01		620 N	608	-0-	-12	-0-	73 1	535 2	Y	-0-		-0-	
02		609 N	508	-0-	-101	-0-	52 1	456 2	Y	-0-		-0-	
03		620 N	557	-0-	-63	-0-	57 1	500 2	Y	-0-		-0-	
04		600 N	546	-0-	-54	-0-	65 1	481 2	Y	-0-		-0-	

HOLCOMB-LITTLE		WELL #:		4	RRCID ->	165254	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9932 - 10862	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HOLCOMB-LITTLE		WELL #:		3	RRCID ->	166079	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9924 - 10862	
11		270 N	265	-0-	-5	-0-	30 1	235 2	Y	-0-		-0-	
12		279 N	273	-0-	-6	-0-	30 1	243 2	Y	-0-		-0-	
01		279 N	266	-0-	-13	-0-	32 1	234 2	Y	-0-		-0-	
02		261 N	238	-0-	-23	-0-	24 1	214 2	Y	-0-		-0-	
03		279 N	257	-0-	-22	-0-	26 1	231 2	Y	-0-		-0-	
04		270 N	247	-0-	-23	-0-	30 1	217 2	Y	-0-		-0-	

LITTLE		WELL #:		5	RRCID ->	166379	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL DEPTH	10898	PERF.	9894 - 10756	
11		390 N	380	-0-	-10	-0-	42 1	338 2	Y	-0-		-0-	
12		403 N	387	-0-	-16	-0-	43 1	344 2	Y	-0-		-0-	
01		403 N	379	-0-	-24	-0-	45 1	334 2	Y	-0-		-0-	
02		377 N	355	-0-	-22	-0-	36 1	319 2	Y	-0-		-0-	
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	40 1	348 2	Y	-0-		-0-	
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	45 1	331 2	Y	-0-		-0-	

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LITTLE		WELL #:		4	RRCID ->	166384	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	10921	PERF.	9850 - 10767	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2010 N	1637	-0-	-373	-0-	182 1	1455 2	Y	-0-			-0-
12		1891 N	1672	-0-	-219	-0-	186 1	1486 2	Y	-0-			-0-
01		1674 N	1448	-0-	-226	-0-	174 1	1274 2	Y	-0-			-0-
02		1595 N	678	-0-	-917	-0-	69 1	609 2	Y	-0-			-0-
03		1674 N	1233	-0-	-441	-0-	127 1	1106 2	Y	-0-			-0-
04		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	175 1	1288 2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE		WELL #:		6	RRCID ->	166423	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9928 - 10881	
11		1530 N	1527	-0-	-3	-0-	170 1	1357 2	Y	-0-			-0-
12		1581 N	1362	-0-	-219	-0-	151 1	1211 2	Y	-0-			-0-
01		1364 N	1136	-0-	-228	-0-	136 1	1000 2	Y	-0-			-0-
02		1479 N	1056	-0-	-423	-0-	107 1	949 2	Y	-0-			-0-
03		1364 N	1022	-0-	-342	-0-	105 1	917 2	Y	-0-			-0-
04		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	133 1	980 2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB		WELL #:		3	RRCID ->	166938	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10124 - 10850	
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	56 1	445 2	Y	-0-			-0-
12		527 N	516	-0-	-11	-0-	57 1	459 2	Y	-0-			-0-
01		527 N	504	-0-	-23	-0-	60 1	444 2	Y	-0-			-0-
02		493 N	459	-0-	-34	-0-	47 1	412 2	Y	-0-			-0-
03		527 N	498	-0-	-29	-0-	51 1	447 2	Y	-0-			-0-
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	58 1	424 2	Y	-0-			-0-

LITTLE		WELL #:		6	RRCID ->	167105	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9888 - 10626	
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	15 1	118 2	Y	-0-			-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	12 1	94 2	Y	-0-			-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	9 1	64 2	Y	-0-			-0-
02		116 N	69	-0-	-47	-0-	7 1	62 2	Y	-0-			-0-
03		93 N	55	-0-	-38	-0-	6 1	49 2	Y	-0-			-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	12 1	87 2	Y	-0-			-0-

LITTLE		WELL #:		7	RRCID ->	167290	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9816 - 10798	
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	10 1	78 2	Y	-0-			-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	15 1	118 2	Y	-0-			-0-
01		93 N	66	-0-	-27	-0-	8 1	58 2	Y	-0-			-0-
02		87 N	71	-0-	-16	-0-	7 1	64 2	Y	-0-			-0-
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	25 1	221 2	Y	-0-			-0-
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	30 1	221 2	Y	-0-			-0-

GARDINER ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	167886	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9971 - 10838	
11		360 N	330	-0-	-30	-0-	37 1	293 2	Y	-0-			-0-
12		341 N	325	-0-	-16	-0-	36 1	289 2	Y	-0-			-0-
01		341 N	314	-0-	-27	-0-	38 1	276 2	Y	-0-			-0-
02		319 N	284	-0-	-35	-0-	29 1	255 2	Y	-0-			-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	32 1	278 2	Y	-0-			-0-
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	36 1	266 2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE		WELL #:		7	RRCID ->	168323	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	9932 - 10756	
11		1440 N	969	-0-	-471	-0-	108 1	861 2	Y	-0-			-0-
12		1488 N	1056	-0-	-432	-0-	117 1	939 2	Y	-0-			-0-
01		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	158 1	1160 2	Y	-0-			-0-
02		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	133 1	1180 2	Y	-0-			-0-
03		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	150 1	1310 2	Y	-0-			-0-
04		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	162 1	1187 2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998										TOTAL DEPTH	PERF.	9814 - 10787	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	40 1	320 2	Y	-0-			206
12		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	112 1	896 2	Y	-0-			206
01		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	186 1	1366 2	Y	-0-			206
02		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	123 1	1089 2	Y	-0-			206
03		310 N	49	-0-	-261	-0-	5 1	44 2	Y	-0-			206
04		300 N	51	-0-	-249	-0-	6 1	45 2	Y	-0-			206

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998										TOTAL DEPTH	PERF.	9948 - 10870	
11		180 N	167	-0-	-13	-0-	19 1	148 2	Y	-0-			-0-
12		186 N	153	-0-	-33	-0-	17 1	136 2	Y	-0-			-0-
01		155 N	136	-0-	-19	-0-	16 1	120 2	Y	-0-			-0-
02		174 N	126	-0-	-48	-0-	13 1	113 2	Y	-0-			-0-
03		155 N	138	-0-	-17	-0-	14 1	124 2	Y	-0-			-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	17 1	121 2	Y	-0-			-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000										TOTAL DEPTH	PERF.	9964 - 10404	
11		870 N	815	-0-	-55	-0-	91 1	724 2	Y	-0-			-0-
12		837 N	802	-0-	-35	-0-	89 1	713 2	Y	-0-			-0-
01		837 N	723	-0-	-114	-0-	87 1	636 2	Y	-0-			-0-
02		783 N	647	-0-	-136	-0-	66 1	581 2	Y	-0-			-0-
03		806 N	710	-0-	-96	-0-	73 1	637 2	Y	-0-			-0-
04		743 N	743	-0-	-0-	-0-	89 1	654 2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000										TOTAL DEPTH	PERF.	9962 - 10785	
11		180 N	167	-0-	-13	-0-	19 1	148 2	Y	-0-			-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	21 1	165 2	Y	-0-			-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	23 1	171 2	Y	-0-			-0-
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	18 1	157 2	Y	-0-			-0-
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	18 1	157 2	Y	-0-			-0-
04		180 N	162	-0-	-18	-0-	19 1	143 2	Y	-0-			-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000										TOTAL DEPTH	PERF.	9996 - 10835	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000										TOTAL DEPTH	PERF.	9932 - 10835	
11		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	301 1	2401 2	Y	-0-			-0-
12		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	293 1	2341 2	Y	-0-			-0-
01		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	331 1	2429 2	Y	-0-			-0-
02		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	235 1	2082 2	Y	-0-			-0-
03		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	265 1	2315 2	Y	-0-			-0-
04		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	291 1	2140 2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000										TOTAL DEPTH	PERF.	10076 - 10728	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	214	1	1709	2	Y	-0-
12		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	209	1	1669	2	Y	-0-
01		1860 N	1695	-0-	-165	-0-	203	1	1492	2	Y	-0-
02		1856 N	1691	-0-	-165	-0-	172	1	1519	2	Y	-0-
03		1891 N	1839	-0-	-52	-0-	189	1	1650	2	Y	-0-
04		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	222	1	1629	2	Y	-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868												
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	-0-
12		93 N	48	-0-	-45	-0-	5	1	43	2	Y	-0-
01		93 N	28	-0-	-65	-0-	3	1	25	2	Y	-0-
02		87 N	75	-0-	-12	-0-	8	1	67	2	Y	-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863												
11		3000 N	2457	-0-	-543	784	274	1	2183	2	Y	-0-
12		2584 N	1800	-0-	-784	-0-	200	1	1600	2	Y	-0-
01		2015 N	1680	-0-	-335	-0-	202	1	1478	2	Y	-0-
02		1972 N	1930	-0-	-42	-0-	196	1	1734	2	Y	-0-
03		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	230	1	2003	2	Y	-0-
04		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	243	1	1784	2	Y	-0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG												
CRATON OPERATING LLC 186717												
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637												
11		249 X	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	Y	-0-
12		569 X	569	-0-	-0-	-0-	148	1	417	3	Y	4
											4	
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	25	1	78	3	Y	-0-
02		232 N	56	-0-	-176	-0-	1	1	55	3	Y	-0-
03		558 N	333	-0-	-225	-0-	333	3			Y	-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467										
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)		CODE		CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	182	-0-	182	182	182	3			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	182					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	182					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668										
11	3480 X	2707	-0-	-773	-0-	2707	3			-0-
12	3596 X	3149	-0-	-447	-0-	3149	3			-0-
01	3906 X	3050	-0-	-856	-0-	3050	3			-0-
02	3654 X	2694	-0-	-960	-0-	2694	3			-0-
03	3348 X	2942	-0-	-406	-0-	2942	3			-0-
04	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713										
11	360 X	309	-0-	-51	-0-	309	3			-0-
12	372 X	54	-0-	-318	-0-	54	3			-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620										
11	720 N	650	-0-	-70	-0-	650	3			-0-
12	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	3			-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			-0-
02	638 N	637	-0-	-1	-0-	637	3			-0-
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			-0-
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659										
11	6616 X	3344	-0-	-3272	-0-	3344	3			28
12	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			28
01	4371 X	4248	-0-	-123	-0-	4248	3			28
02	4002 X	3178	-0-	-824	-0-	3178	3			28
03	4185 X	2339	-0-	-1846	-0-	2339	3			28
04	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					28

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638										
11	1530 N	731	-0-	-799	-0-	731	3			-0-
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			-0-
01	1488 N	522	-0-	-966	-0-	522	3			-0-
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)				//CONT.//	97752 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	020467									
LEE GAS UNIT "B"				WELL #:	5	RRCID ->	144701	COMPL. DATE	03/03/1993	TOTAL DEPTH	10780	PERF.10510 - 10608		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIS GAS UNIT 'E'				WELL #:	2	RRCID ->	145075	COMPL. DATE	03/26/1993	TOTAL DEPTH	12371	PERF.10438 - 10654		
11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2071	3	55	9	Y	50	51	1	56
12	2697 X	2410	-0-	-287	-0-	2331	3	79	9	Y	72	47	1	81
01	3565 X	2002	-0-	-1563	-0-	1955	3	47	9	Y	43	71	1	53
02	3335 X	1714	-0-	-1621	-0-	1682	3	32	9	Y	29			82
03	2511 X	2002	-0-	-509	-0-	1936	3	66	9	Y	60	84	1	58
04	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			58

LEE GAS UNIT "B"				WELL #:	6	RRCID ->	145077	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	10789	PERF.10444 - 10621		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIS GAS UNIT "E"				WELL #:	3	RRCID ->	145249	COMPL. DATE	03/26/1993	TOTAL DEPTH	10890	PERF.10597 - 10704		
11	2340 N	1656	-0-	-684	-0-	1655	3	1	9	Y	1	2	1	2
12	2418 N	1700	-0-	-718	-0-	1696	3	4	9	Y	4	2	1	4
01	2759 X	1589	-0-	-1170	-0-	1588	3	1	9	Y	1	3	1	2
02	2581 X	1222	-0-	-1359	-0-	1221	3	1	9	Y	1			3
03	2201 X	1989	-0-	-212	-0-	1986	3	3	9	Y	3	3	1	3
04	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT			3

KILLINGSWORTH "B" G.U.				WELL #:	5	RRCID ->	145414	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	10812	PERF.10560 - 10665		
11	2910 X	2456	-0-	-454	-0-	2456	3			Y	-0-			9
12	3007 X	1919	-0-	-1088	-0-	1919	3			Y	-0-			9
01	3007 X	1023	-0-	-1984	-0-	1023	3			Y	-0-			9
02	2552 X	893	-0-	-1659	-0-	893	3			Y	-0-			9
03	2728 X	1769	-0-	-959	-0-	1769	3			Y	-0-			9
04	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT			9

LATHROP, F.K. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	145586	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	12342	PERF.10438 - 10652		
11	3000 N	4515	-0-	1515	2824	4515	3			Y	-0-			-0-
12	3100 N	4915	-0-	1815	4639	4915	3			Y	-0-			-0-
01	8849 X	4210	-0-	-4639	-0-	4210	3			Y	-0-			-0-
02	4379 X	3641	-0-	-738	-0-	3641	3			Y	-0-			-0-
03	4929 X	3886	-0-	-1043	-0-	3886	3			Y	-0-			-0-
04	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U.				WELL #:	7	RRCID ->	145589	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH	10824	PERF.10550 - 10728		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993										TOTAL DEPTH	10854	PERF.10430	- 10640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1020 N	923	-0-	-97	-0-	923 3		N	-0-			87
12		1054 N	902	-0-	-152	-0-	902 3		N	-0-			87
01		930 N	842	-0-	-88	-0-	842 3		N	-0-			87
02		899 N	846	-0-	-53	-0-	846 3		N	-0-			87
03		899 N	494	-0-	-405	-0-	494 3		N	-0-			87
04		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			87

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994										TOTAL DEPTH	11065	PERF.10824	- 10903
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994										TOTAL DEPTH	10734	PERF.10464	- 10600
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			63
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			63
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			63

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012										TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9552	- 9572
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994										TOTAL DEPTH	10875	PERF.10608	- 10705
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-			-0-
12		496 N	462	-0-	-34	-0-	461 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		Y	-0-			-0-
02		522 N	289	-0-	-233	-0-	288 3	1 9	Y	1			1
03		465 N	216	-0-	-249	-0-	216 3		Y	-0-			1
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT			1

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994										TOTAL DEPTH	10900	PERF.10568	- 10680
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994										TOTAL DEPTH	11193	PERF.10913	- 11013
11		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			-0-
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			Y	-0-	-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			Y	-0-	-0-
02		87 N	59	-0-	-28	-0-	59 3			Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT	-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656												
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3			Y	-0-	-0-
12		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3			Y	-0-	-0-
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3			Y	-0-	-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-				Y	-0-	-0-
03		93 N	22	-0-	-71	-0-	22 3			Y	-0-	-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT	-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600												
11		3810 X	2870	-0-	-940	-0-	2823 3	47 9	Y	43	58 1	51
12		3937 X	3632	-0-	-305	-0-	3556 3	76 9	Y	69	43 1	77
01		3968 X	3520	-0-	-448	-0-	3474 3	46 9	Y	42	68 1	51
02		3596 X	2810	-0-	-786	-0-	2780 3	30 9	Y	27		78
03		3627 X	3167	-0-	-460	-0-	3101 3	66 9	Y	60	80 1	58
04		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT		58

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10510 - 10630												
11		840 N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	1	17
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-	-0-
01		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	15 1	1089 3	Y	-0-		-0-
02		2900 N	3761	-0-	861	861	218 1	3540 3	Y	3		3
							3 9					
03		2968 N	2107	-0-	-861	-0-	228 1	1872 3	Y	6		9
							7 9					
04		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT		9

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690												
11		810 N	797	-0-	-13	-0-	797 3			N	-0-	207
12		1054 N	570	-0-	-484	-0-	567 3	3 9	N	3	72 1	138
01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3			N	-0-	138
02		783 N	517	-0-	-266	-0-	517 3			N	-0-	138
03		558 N	195	-0-	-363	-0-	195 3			N	-0-	138
04		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		138

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606												
11		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2393 3	4 9	Y	4		21
12		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2726 3	4 9	Y	4	12 1	13
01		2759 X	1981	-0-	-778	-0-	1978 3	3 9	Y	3		16
02		2581 X	2082	-0-	-499	-0-	2078 3	4 9	Y	4		20
03		2759 X	2156	-0-	-603	-0-	2153 3	3 9	Y	3	10 1	13
04		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			Y	NO RPT		13

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)			//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
MCWHORTER, E. O. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	159854	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10464 - 10554		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11		1140 N	597	-0-	-543	-0-	95	1	465	3	Y	34	97 1	46
							37	9						
12		620 N	614	-0-	-6	-0-	100	1	474	3	Y	36		82
							40	9						
01		651 N	619	-0-	-32	-0-	100	1	475	3	Y	40		122
							44	9						
02		580 N	579	-0-	-1	-0-	93	1	478	3	Y	7		129
							8	9						
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	94	1	460	3	Y	65	117 1	77
							72	9						
04		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT		77

LEE GAS UNIT "B"			WELL #:		9	RRCID ->	183863	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	10777	PERF.10440 - 10609		
11		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5909	3	2	9	Y	2	1 1	2
12		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5055	3	3	9	Y	3	2 1	3
01		3906 X	2071	-0-	-1835	-0-	2069	3	2	9	Y	2	3 1	2
02		5713 X	4247	-0-	-1466	-0-	4246	3	1	9	Y	1		3
03		6107 X	4041	-0-	-2066	-0-	4039	3	2	9	Y	2	3 1	2
04		5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT		2

DAVIS GAS UNIT "E"			WELL #:		8	RRCID ->	185084	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10524 - 10630		
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-		-0-
12		124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-		-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-		-0-
02		116 N	51	-0-	-65	-0-	51	3			Y	-0-		-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-		-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U.			WELL #:		11	RRCID ->	185302	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10669 - 10893		
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4	9	Y	4	19 1	6
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	5 1	1
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HARRISON, H GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	207678	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10606 - 10676		
11		1380 N	1238	-0-	-142	-0-	1232	3	6	9	Y	5		26
12		1395 N	1276	-0-	-119	-0-	1270	3	6	9	Y	5	15 1	16
01		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1491	3	4	9	Y	4		20
02		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1375	3	4	9	Y	4		24
03		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1541	3	4	9	Y	4	12 1	16
04		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT		16

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
CULVER, G.W. GU		WELL #: 1H		RRCID ->	251483	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	10594	PERF.10918 - 13720				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
11	3360 X	1474	-0-	-1886	-0-	47 1	1412 3	N	14	1 8	80			
						15 9								
12	3472 X	2350	-0-	-1122	-0-	276 1	2051 3	N	21	4 8	97			
						23 9								
01	3472 X	754	-0-	-2718	-0-	172 1	581 3	N	1	1 8	97			
						1 9								
02	2842 X	1488	-0-	-1354	-0-	163 1	1302 3	N	21	3 8	115			
						23 9								
03	3038 X	2962	-0-	-76	-0-	557 1	2377 3	N	25	1 8	139			
						28 9								
04	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT		139			

LEE GAS UNIT "B"		WELL #: 3 T		RRCID ->	272480	COMPL. DATE	11/30/2012	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10398 - 10601				
11	3000 N	3091	-0-	91	936	3089 3	2 9	Y	2	1 1	2			
12	3100 N	3041	-0-	-59	877	3038 3	3 9	Y	3	2 1	3			
01	3937 X	2237	-0-	-1700	-0-	2235 3	2 9	Y	2	3 1	2			
02	3683 X	2823	-0-	-860	-0-	2822 3	1 9	Y	1		3			
03	3937 X	3132	-0-	-805	-0-	3128 3	4 9	Y	4	4 1	3			
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			Y	NO RPT		3			

BASA RESOURCES, INC.		053974		FISHER G.U.		WELL #: 1		RRCID ->	157355	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10546 - 10646
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-		29			
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	96 2	23 9	Y	21		50			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		50			
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-		50			
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-		50			
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-		50			

NETTLETON, E. M.		WELL #: 21		RRCID ->	157358	COMPL. DATE	12/26/1995	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10641 - 10738				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21			
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	21		42			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42			

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		WOOD, BOB GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	145078	COMPL. DATE	03/31/1993	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10450 - 10635
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7			

WOOD, BOB GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID ->	145079	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10780	PERF.10514 - 10609				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4			

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	136 X	18	-0-	-118	-0-	18	2			Y	-0-		-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2			Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-		-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785													
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	29	1	1273	2	Y	16	16	12
						18	9						
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	28	1	1214	2	Y	16	15	13
						18	9						
01	DLQ G-10	600	-0-	600	600	24	1	562	2	Y	13	15	11
						14	9						
02	DLQ G-10	1061	-0-	1061	1661	23	1	981	2	Y	52	18	45
						57	9						
03	DLQ G-10	1289	-0-	1289	2950	29	1	1197	2	Y	57	59	43
						63	9						
04	DLQ G-10	1399	-0-	1399	4349	30	1	1310	2	Y	54	54	43
						59	9						

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	34	1	1505	2	Y	19	19	1	15
						21	9							
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	36	1	1585	2	Y	20	18	1	17
						22	9							
01	DLQ G-10	849	-0-	849	849	33	1	796	2	Y	18	20	1	15
						20	9							
02	DLQ G-10	1506	-0-	1506	2355	34	1	1439	2	Y	30	19	1	26
						33	9							
03	DLQ G-10	1636	-0-	1636	3991	38	1	1562	2	Y	33	34	1	25
						36	9							
04	DLQ G-10	1628	-0-	1628	5619	36	1	1558	2	Y	31	31	1	25
						34	9							

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825														
11	T. A.	67	-0-	67	186	1	1	64	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
12	T. A.	63	-0-	63	249	1	1	61	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	286 X	37	-0-	-249	-0-	1	1	35	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	Y	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-			-0-

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786														
11	T. A.	83	-0-	83	326	2	1	80	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	T. A.	95	-0-	95	421	2	1	92	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	448 X	27	-0-	-421	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	87 N	52	-0-	-35	-0-	1	1	51	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	1	1	47	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	Y	-0-			-0-

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832														
11	2154 N	1775	-0-	-379	-0-	39	1	1713	2	Y	21	22	1	17
						23	9							
12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	40	1	1762	2	Y	22	21	1	18
						24	9							
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	38	1	899	2	Y	22	23	1	17
						24	9							
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	40	1	1681	2	Y	15	19	1	13
						17	9							
03	1829 N	1772	-0-	-57	-0-	41	1	1713	2	Y	16	17	1	12
						18	9							
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	41	1	1789	2	Y	15	15	1	12
						17	9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-		11 1	469 2	Y		6	6 1			5
12		589 N	424	-0-	-165	-0-		7 9	409 2	Y		5	6 1			4
01	DLQ	G-10	237	-0-	237	237		9 1	222 2	Y		5	5 1			4
02	DLQ	G-10	370	-0-	370	607		6 9	353 2	Y		8	5 1			7
03	DLQ	G-10	347	-0-	347	954		8 1	328 2	Y		10	10 1			7
04	DLQ	G-10	453	-0-	453	1407		9 9	433 2	Y		9	9 1			7
								10 1								
								10 9								

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801																
11		632 N	632	-0-	-0-	-0-		14 1	609 2	Y		8	7 1			6
12		540 N	540	-0-	-0-	-0-		9 9	521 2	Y		6	7 1			5
01	DLQ	G-10	426	-0-	426	426		12 1	398 2	Y		10	7 1			8
02	DLQ	G-10	957	-0-	957	1383		7 9	923 2	Y		11	9 1			10
03	DLQ	G-10	424	-0-	424	1807		11 9	400 2	Y		13	13 1			10
04	DLQ	G-10	485	-0-	485	2292		22 1	461 2	Y		12	12 1			10
								12 9								
								10 1								
								14 9								
								11 1								
								13 9								

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694																
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2			Y	-0-				23
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2			Y	-0-				23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
04		30 N	2	-0-	-28	-0-		2 2			Y	-0-				23

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406													
MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1844	2	47	9	N	43	124
12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1164	2	87	9	N	79	121
01		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1580	2	48	9	N	44	165
02		1624 N	1361	-0-	-263	-0-	1336	2	25	9	N	23	188
03		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1729	2	30	9	N	27	215
04		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1905	2	30	9	N	27	242

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609													
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019													
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-	-0-
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-	-0-
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-	-0-
02		377 N	315	-0-	-62	-0-	315	2			Y	-0-	-0-
03		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-	-0-
04		330 N	266	-0-	-64	-0-	266	2			Y	-0-	-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797													
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2023													

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794													
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	3	104
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	104
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2023													

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	49
12		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1622	2	9	9	N	8	57
01		941 N	941	-0-	-0-	-0-	931	2	10	9	N	9	66
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2	68
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	70
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		621 N	621	-0-	-0-	-0-		619	2	2	9	85
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	2			85
01		669 N	669	-0-	-0-	-0-		669	2			85
02		493 N	14	-0-	-479	-0-		14	2			85
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-						85
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-						85

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						118
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						118
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						118
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						118
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						118
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						118

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564												
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						30
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						30
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	3			30
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	3			30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						30

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710												
11		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-		2049	2			42
12		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-		1344	2			42
01		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-		1224	2			42
02		754 N	357	-0-	-397	-0-		357	2			42
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-						42
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-						42

LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600												
11		6690 X	4568	-0-	-2122	-0-		4544	3	24	9	164
12		6913 X	5258	-0-	-1661	-0-		5228	3	24	9	107
01		6913 X	1628	-0-	-5285	-0-		1619	3	9	9	115
02		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-		5093	3	31	9	143
03		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-		5322	3	30	9	170
04		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-		5527	3	13	9	182

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000												
11		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-		5988	3	2	9	302
12		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-		5439	3			302
01		5022 X	4663	-0-	-359	-0-		4657	3	6	9	307
02		4698 X	4033	-0-	-665	-0-		3976	3	57	9	359
03		5022 X	4648	-0-	-374	-0-		4640	3	8	9	366
04		4860 X	2683	-0-	-2177	-0-		2597	3	86	9	444

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		5130 X	3500	-0-	-1630	-0-	3500 3		N	-0-		25
12		5301 X	3641	-0-	-1660	-0-	3633 3	8 9	N	7		32
01		5301 X	2107	-0-	-3194	-0-	2099 3	8 9	N	7		39
02		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3622 3	22 9	N	20		59
03		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3790 3	61 9	N	55		114
04		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4491 3	30 9	N	27		141

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996												
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550												
11		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		N	-0-		212
12		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		N	-0-		212
01		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1854 2	2 9	N	-0-	139 1	75
02		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	-0-		75
03		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-		75
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443												
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-		53
12		217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2		Y	-0-		53
01		DLQ G-10	120	-0-	120	120	120 2		Y	-0-		53
02		DLQ G-10	165	-0-	165	285	165 2		Y	-0-		53
03		DLQ G-10	179	-0-	179	464	179 2		Y	-0-		53
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	464			Y	NO RPT		53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461												
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-		176
12		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		Y	-0-		176
01		DLQ G-10	42	-0-	42	42	42 2		Y	-0-		176
02		DLQ G-10	66	-0-	66	108	66 2		Y	-0-		176
03		DLQ G-10	75	-0-	75	183	75 2		Y	-0-		176
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	183			Y	NO RPT		176

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482												
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-		43
12		527 N	499	-0-	-28	-0-	499 2		Y	-0-		43
01		DLQ G-10	238	-0-	238	238	238 2		Y	-0-		43
02		DLQ G-10	373	-0-	373	611	373 2		Y	-0-		43
03		DLQ G-10	426	-0-	426	1037	426 2		Y	-0-		43
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1037			Y	NO RPT		43

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532												
11		DLQ G-10	2398	-0-	2398	27748	2387 2	11 9	Y	10		118
12		DLQ G-10	2108	-0-	2108	29856	2108 2		Y	-0-		118
01		DLQ G-10	1607	-0-	1607	31463	1593 2	14 9	Y	13	54 1	77
02		DLQ G-10	2159	-0-	2159	33622	2139 2	20 9	Y	18		95
03		DLQ G-10	2307	-0-	2307	35929	2294 2	13 9	Y	12		107
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35929			Y	NO RPT		107

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COOK EXPLORATION CO. 174337
 MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2250 X	1672	-0-	-578	-0-	1672	2			N	-0-					68
12	2325 X	1134	-0-	-1191	-0-	1134	2			N	-0-					68
01	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2877	2	44	9	N	40					108
02	2175 X	2109	-0-	-66	-0-	2109	2			N	-0-					108
03	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					108
04	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2380	2	13	9	N	12					120

CRATON OPERATING LLC 186717
 LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	964	2	3	9	N	3					78
12	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					78
01	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					78
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					78
03	868 N	733	-0-	-135	-0-	733	2			N	-0-					78
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

11	1350 X	809	-0-	-541	-0-	802	2	7	9	N	6					76
12	1395 X	1247	-0-	-148	-0-	1236	2	11	9	N	10					86
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					86
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					86
03	1240 N	844	-0-	-396	-0-	830	2	14	9	N	13					99
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

11	900 X	895	-0-	-5	-0-	881	2	14	9	N	13					89
12	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1157	2	19	9	N	17					106
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					106
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	980	2	3	9	N	3					109
*03	1178 N	824	-0-	-354	-0-	799	2	25	9	N	23					132
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG			
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717													
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012										TOTAL DEPTH	10835	PERF.	7581 - 8588
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991										TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10518 - 10651
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991										TOTAL DEPTH	10844	PERF.	10438 - 10608
11	2850	X	2126	-0-	-724	-0-	2126	2	N	-0-			80
12	2728	X	1595	-0-	-1133	-0-	1595	2	N	-0-			80
01	2511	N	667	-0-	-1844	-0-	667	2	N	-0-			80
02	2059	N	444	-0-	-1615	-0-	444	2	N	-0-			80
*03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2	N	-0-			80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991										TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10502 - 10623
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			84
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2	N	-0-			84
01	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	2	N	-0-			84
02	406	N	359	-0-	-47	-0-	359	2	N	-0-			84
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	232	2	N	3			87
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992										TOTAL DEPTH	10885	PERF.	10678 - 10773
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992										TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10651 - 10746
11	270	X	89	-0-	-181	-0-	89	2	N	-0-			134
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			134
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			134
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992										TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10478 - 10560
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG							
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																	
HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992										TOTAL DEPTH 10728	PERF.10558 - 10646						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						95
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						95
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						95
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						95
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						95
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						95

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015										TOTAL DEPTH 10675	PERF.10386 - 10546						
11		1350 X	1138	-0-	-212	-0-	1114	2	24	9	N	22					160
12		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2308	2	22	9	N	20					180
01		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-	152	1			28
02		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					28
03		1829 N	1783	-0-	-46	-0-	1766	2	17	9	N	15					43
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993										TOTAL DEPTH 10730	PERF.10526 - 10638						
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					82
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					82
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					82
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					82
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					82
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993										TOTAL DEPTH 10771	PERF. 1058 - 10628						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993										TOTAL DEPTH 10790	PERF.10584 - 10663						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993										TOTAL DEPTH 10710	PERF.10512 - 10602						
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	540	2	7	9	N	6					148
12		713 N	579	-0-	-134	-0-	579	2			N	-0-					148
01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					148
02		522 N	496	-0-	-26	-0-	496	2			N	-0-					148
03		589 N	494	-0-	-95	-0-	488	2	6	9	N	5					153
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994										TOTAL DEPTH 10790	PERF.10573 - 10663						
11		1710 X	1685	-0-	-25	-0-	1676	2	9	9	N	8	75	1			35
12		3286 X	1548	-0-	-1738	-0-	1548	2			N	-0-					35
01		3286 X	1604	-0-	-1682	-0-	1604	2			N	-0-					35
02		1943 X	1398	-0-	-545	-0-	1398	2			N	-0-					35
03		1891 X	1592	-0-	-299	-0-	1592	2			N	-0-					35
04		1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					35

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			20
12		341 X	85	-0-	-256	-0-	85	2		N	-0-			20
01		279 N	93	-0-	-186	-0-	93	2		N	-0-			20
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			20
*03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			20
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

11		1200 X	82	-0-	-1118	-0-	82	2		N	-0-			19
12		1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1983	2	4	9	N	4		23
01		992 N	385	-0-	-607	-0-	385	2		N	-0-			23
02		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1873	2	3	9	N	3		26
*03		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2329	2	17	9	N	15		41
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

11		1950 X	1777	-0-	-173	-0-	1766	2	11	9	N	10		95
12		1891 X	1009	-0-	-882	-0-	1006	2	3	9	N	3		98
01		1612 X	1571	-0-	-41	-0-	1571	2		N	-0-			98
02		1711 X	1574	-0-	-137	-0-	1565	2	9	9	N	8		106
03		1829 X	880	-0-	-949	-0-	871	2	9	9	N	8		114
04		1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-				N	NO RPT			114

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG					
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10900	PERF.10590	- 10694		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996										TOTAL DEPTH	10750	PERF. 7456	- 10568		
11	952 N	935	-0-	-17	-0-	-0-	935	2			N	-0-			222
12	2790 X	901	-0-	-1889	-0-	-0-	901	2			N	-0-			222
01	2790 X	781	-0-	-2009	-0-	-0-	781	2			N	-0-			222
02	2610 X	793	-0-	-1817	-0-	-0-	793	2			N	-0-			222
03	2790 X	877	-0-	-1913	-0-	-0-	877	2			N	-0-			222
04	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-					N	NO RPT			222

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014										TOTAL DEPTH	10746	PERF.10608	- 10698		
11	2940 X	2720	-0-	-220	-0-	-0-	2716	2	4	9	N	4			78
12	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	-0-	4149	2	7	9	N	6			84
01	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-			84
02	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	-0-	5114	2	66	9	N	60	113	1	31
*03	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	-0-	4101	2	2	9	N	2			33
04	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	-0-					N	NO RPT			33

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10700	PERF.10456	- 10549		
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
02	87 N	34	-0-	-53	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998										TOTAL DEPTH	10684	PERF.10466	- 10542		
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-			-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-			-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-			-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-			-0-
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998										TOTAL DEPTH	10662	PERF.10343	- 10517		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013										TOTAL DEPTH	10660	PERF.10434	- 10533		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
12		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
02		58 N	56	-0-	-2	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
*03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			102
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			102
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			102
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			102
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			102
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			102

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876														
11		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1035	2	8 9	N	7			94
12		837 X	625	-0-	-212	-0-	622	2	3 9	N	3			97
01		1116 N	691	-0-	-425	-0-	691	2		N	-0-			97
02		1015 N	688	-0-	-327	-0-	688	2		N	-0-			97
03		620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2		N	-0-			97
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052														
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504														
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			4
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			4
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			4
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737														
11		1590 X	384	-0-	-1206	-0-	384	2		N	-0-			77
12		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2809	2	23 9	N	21			98
01		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		N	-0-			98
02		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4664	2	6 9	N	5	68 1		35
*03		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3748	2	10 9	N	9			44
04		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-				N	NO RPT			44

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			112
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			112
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			112
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			112
*03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			112
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986															
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			28
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			28
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			28
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			28
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			28
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295															
11		14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			21
12		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			21
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			21
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			21
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			21
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804															
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			114
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			114
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			114
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954															
11		3090 X	34	-0-	-3056	-0-	34	2			Y	-0-			70
12		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			70
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
02		58 X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			70
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70

MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302															
11		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7368	2	85	9	N	77	180	1	145
12		7192 X	5718	-0-	-1474	-0-	5642	2	76	9	N	69			214
01		7192 X	4868	-0-	-2324	-0-	4794	2	74	9	N	67	181	1	100
02		6728 X	-0-	-0-	-6728	-0-					N	-0-			100
03		7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-			100
04		6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT			100

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594															
11		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7412	2	238	9	N	216	346	1	83
12		9114 X	8026	-0-	-1088	-0-	8003	2	23	9	N	21			104
01		9114 X	8063	-0-	-1051	-0-	8063	2			N	-0-			104
02		7801 X	6935	-0-	-866	-0-	6932	2	3	9	N	3			107
03		8184 X	7425	-0-	-759	-0-	7383	2	42	9	N	38			145
04		7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT			145

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	840 X	708	-0-	-132	-0-	708 2		N	-0-			50
12	806 X	708	-0-	-98	-0-	708 2		N	-0-			50
01	713 N	620	-0-	-93	-0-	620 2		N	-0-			50
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			50
*03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	768 2	2 9	N	2			52
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	N	-0-			13
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 3	N	-0-			13
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	N	-0-			13
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	5 1	65 3	N	-0-			13
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 3	N	-0-			13
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	N	-0-			13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-			147
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-			147
01	1023 N	424	-0-	-599	-0-	424 3		N	-0-			147
02	551 N	25	-0-	-526	-0-	25 3		N	-0-			147
03	558 N	489	-0-	-69	-0-	486 3	3 9	N	3			150
04	420 N	326	-0-	-94	-0-	324 3	2 9	N	2			152

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	30 1	436 3	N	93	178 1		139
						102 9						
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	30 1	407 3	N	101	159 1	2 8	79
						111 9						
01	620 N	434	-0-	-186	-0-	26 1	378 3	N	27			106
						30 9						
02	551 N	517	-0-	-34	-0-	28 1	364 3	N	114	173 1	2 8	45
						125 9						
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	34 1	443 3	N	125			170
						138 9						
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	28 1	371 3	N	83	168 1	2 8	83
						91 9						

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG										
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689																
MACKKEY HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 143362		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10620 - 10690						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					150
12	904 X	904	-0-	-0-	-0-	202	1	679	3	N	21	8	8			163
01	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	334	1	2210	3	N	5	2	8			166
02	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	353	1	2126	3	N	21	5	8			182
03	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	434	1	2428	3	N	8					190
04	2460 N	1981	-0-	-479	-0-	354	1	1609	3	N	16	3	8			203
						18	9									
STONE, E. E. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 143519		COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10630 - 10704						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLENDON-COMBEST		WELL #: 2		RRCID -> 143905		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10621 - 10688						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
CASTLEBERRY, J. J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 144104		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 10740		PERF.10588 - 10649						
11	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	301	1	2208	3	N	12					184
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9			N	-0-					184
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					184
02	2436 N	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					184
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
TUTTLE, A.J.		WELL #: 2		RRCID -> 145055		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10492 - 10586						
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					196
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					196
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					196
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	656	2	8	9	N	7	63	1			140
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					140
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
CASTLEBERRY J. J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 145996		COMPL. DATE 07/10/1993		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10570 - 10648						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689															
MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289										COMPL. DATE 08/11/1993			TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	699 1	4969 3	N	2			160		
12		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	707 1	4534 3	N	15	166 1	3 8	6		
01		4743 X	3219	-0-	-1524	-0-	464 1	2732 3	N	21	2 8		25		
02		5075 X	3104	-0-	-1971	-0-	475 1	2629 3	N	-0-			25		
03		5425 X	3041	-0-	-2384	-0-	481 1	2527 3	N	30			55		
04		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	727 1	4832 3	N	47	7 8		95		
							52 9								
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639										COMPL. DATE 08/16/1993			TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785		
11		360 N	358	-0-	-2	-0-	23 1	335 3	N	-0-			28		
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	27 1	374 3	N	-0-			28		
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	26 1	380 3	N	-0-			28		
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	28 1	365 3	N	-0-			28		
03		372 N	313	-0-	-59	-0-	22 1	291 3	N	-0-			28		
04		360 N	321	-0-	-39	-0-	23 1	298 3	N	-0-			28		
FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824										COMPL. DATE 11/22/1993			TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133										COMPL. DATE 01/06/1994			TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760		
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	10 1	146 3	N	-0-			127		
12		155 N	18	-0-	-137	-0-	2 1	16 3	N	-0-			127		
01		465 N	69	-0-	-396	-0-	4 1	65 3	N	-0-			127		
02		145 N	67	-0-	-78	-0-	5 1	62 3	N	-0-			127		
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	N	-0-			127		
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	3 1	40 3	N	-0-			127		
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979										COMPL. DATE 02/04/1994			TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993										COMPL. DATE 03/04/1994			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689								
HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	148995	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	10941	PERF.10755 - 10837	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		676 N	676	-0-	-0-	43 1	633 3		N	-0-		70
12		653 N	653	-0-	-0-	45 1	608 3		N	-0-		70
01		632 N	632	-0-	-0-	41 1	591 3		N	-0-		70
02		667 N	612	-0-	-55	43 1	569 3		N	-0-		70
03		702 N	702	-0-	-0-	50 1	652 3		N	-0-		70
04		659 N	659	-0-	-0-	47 1	612 3		N	-0-		70

DOBY		WELL #:		1	RRCID ->	151173	COMPL. DATE	09/02/1994	TOTAL DEPTH	12309	PERF.10771 - 10835	
11		169 N	169	-0-	-0-	10 1	159 3		N	-0-		-0-
12		224 N	224	-0-	-0-	15 1	209 3		N	-0-		-0-
01		212 N	212	-0-	-0-	14 1	198 3		N	-0-		-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	14 1	191 3		N	-0-		-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	17 1	218 3		N	-0-		-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	16 1	205 3		N	-0-		-0-

CLEMENS		WELL #:		2	RRCID ->	155240	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10664 - 10737	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SATTEWHITE		WELL #:		2	RRCID ->	155591	COMPL. DATE	08/08/1995	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10771 - 10834	
11		101 X	101	-0-	-0-	6 1	95 3		N	-0-		-0-
12		93 X	93	-0-	-0-	6 1	87 3		N	-0-		-0-
01		94 X	94	-0-	-0-	6 1	88 3		N	-0-		-0-
02		91 X	91	-0-	-0-	6 1	85 3		N	-0-		-0-
03		104 X	104	-0-	-0-	7 1	97 3		N	-0-		-0-
04		98 X	98	-0-	-0-	7 1	91 3		N	-0-		-0-

STINCHCOMB		WELL #:		2	RRCID ->	156042	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	11178	PERF.10880 - 11053	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCLENDON-COMBEST		WELL #:		3	RRCID ->	156255	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	10954	PERF.10675 - 10751	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STINCHCOMB		WELL #:		3	RRCID ->	156847	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10988 - 11150	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689							
MCLENDON-COMBEST		WELL #:		6	RRCID ->	159360	COMPL. DATE	07/13/1996	TOTAL DEPTH	10881	PERF.10688 - 10804
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-

DOBY		WELL #:		2	RRCID ->	168812	COMPL. DATE	05/25/1998	TOTAL DEPTH	11118	PERF.10717 - 10828
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DOBY		WELL #:		4	RRCID ->	185621	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10720 - 10770
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCMURREY		WELL #:		7	RRCID ->	188144	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	10835	PERF.10598 - 10654
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DOBY		WELL #:		3	RRCID ->	188852	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10793 - 10848
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCMURREY		WELL #:		8	RRCID ->	189079	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10572 - 10628
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CLEMENS		WELL #:		8	RRCID ->	198379	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10947	PERF.10752 - 10784
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689														
MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		19631 X	19631	-0-	-0-	-0-	845 1	18659 3	N	115				238
							127 9							
12		19654 X	19391	-0-	-263	-0-	859 1	18388 3	N	131	192 1	16 8		161
							144 9							
01		19561 X	18165	-0-	-1396	-0-	793 1	17264 3	N	98	8 8			251
							108 9							
02		18966 X	18786	-0-	-180	-0-	827 1	17828 3	N	119	188 1	7 8		175
							131 9							
03		21031 X	21031	-0-	-0-	-0-	996 1	19938 3	N	88	178 1			85
							97 9							
04		19620 X	18344	-0-	-1276	-0-	865 1	17387 3	N	84	27 8			142
							92 9							

STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898														

11		11190 X	11171	-0-	-19	-0-	709 1	10352 3	N	100	173 1			86
							110 9							
12		10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	734 1	9845 3	N	89				175
							98 9							
01		9765 X	9224	-0-	-541	-0-	586 1	8531 3	N	97	182 1			90
							107 9							
02		10788 X	8977	-0-	-1811	-0-	622 1	8208 3	N	134				224
							147 9							
03		11532 X	11124	-0-	-408	-0-	783 1	10250 3	N	83	178 1			129
							91 9							
04		11160 X	9869	-0-	-1291	-0-	692 1	9111 3	N	60				189
							66 9							

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693														

11		17190 X	15354	-0-	-1836	-0-	661 1	14605 3	N	80	176 1			131
							88 9							
12		17763 X	15449	-0-	-2314	-0-	685 1	14654 3	N	100	16 8			215
							110 9							
01		17763 X	13635	-0-	-4128	-0-	595 1	12967 3	N	66	8 8			273
							73 9							
02		15573 X	14137	-0-	-1436	-0-	621 1	13383 3	N	121	185 1	7 8		202
							133 9							
03		16647 X	15104	-0-	-1543	-0-	714 1	14283 3	N	97	184 1			115
							107 9							
04		15360 X	13988	-0-	-1372	-0-	658 1	13233 3	N	88	8 8			195
							97 9							

FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643														

11		17790 X	15213	-0-	-2577	-0-	654 1	14438 3	N	110				173
							121 9							
12		17794 X	15803	-0-	-1991	-0-	699 1	14973 3	N	119	166 1	21 8		105
							131 9							
01		17174 X	14198	-0-	-2976	-0-	618 1	13467 3	N	103	6 8			202
							113 9							
02		15457 X	14190	-0-	-1267	-0-	624 1	13438 3	N	116	185 1	11 8		122
							128 9							
03		16244 X	15083	-0-	-1161	-0-	713 1	14269 3	N	92	182 1			32
							101 9							
04		15300 X	13917	-0-	-1383	-0-	655 1	13161 3	N	92	24 8			100
							101 9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689													
STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

11	26100 X	23417	-0-	-2683	-0-	1459 305 9	1	21653	3	N	277	194 1	193
12	26970 X	24707	-0-	-2263	-0-	1475 364 9	1	22868	3	N	331	190 1 24 8	310
01	25575 X	25263	-0-	-312	-0-	1385 299 9	1	23579	3	N	272	375 1 12 8	195
02	23925 X	23440	-0-	-485	-0-	1475 330 9	1	21635	3	N	300	192 1 11 8	292
03	25575 X	22907	-0-	-2668	-0-	1507 256 9	1	21144	3	N	233	363 1	162
04	24450 X	22213	-0-	-2237	-0-	1457 255 9	1	20501	3	N	232	189 1 31 8	174

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176													
11	12300 X	11189	-0-	-1111	-0-	701 75 9	1	10413	3	N	68	184 1	93
12	12593 X	12593	-0-	-0-	-0-	757 100 9	1	11736	3	N	91	24 8	160
01	12710 X	11470	-0-	-1240	-0-	631 108 9	1	10731	3	N	98	187 1 15 8	56
02	11890 X	9675	-0-	-2215	-0-	613 75 9	1	8987	3	N	68	14 8	110
03	12710 X	10975	-0-	-1735	-0-	725 68 9	1	10182	3	N	62		172
04	12180 X	10712	-0-	-1468	-0-	703 111 9	1	9898	3	N	101	166 1 47 8	60

MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556													
11	22410 X	19520	-0-	-2890	-0-	642 210 9	1	18668	3	N	191	188 1	129
12	22661 X	20058	-0-	-2603	-0-	680 259 9	1	19119	3	N	235	192 1 26 8	146
01	22351 X	18411	-0-	-3940	-0-	630 204 9	1	17577	3	N	185	188 1 15 8	128
02	20271 X	17850	-0-	-2421	-0-	594 268 9	1	16988	3	N	244	166 1 11 8	195
03	21018 X	18426	-0-	-2592	-0-	677 202 9	1	17547	3	N	184	184 1	195
04	19530 X	16944	-0-	-2586	-0-	608 204 9	1	16132	3	N	185	176 1 16 8	188

MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983													
11	16043 X	16043	-0-	-0-	-0-	688 156 9	1	15199	3	N	142	180 1	141
12	16492 X	15963	-0-	-529	-0-	706 153 9	1	15104	3	N	139	192 1	88
01	16492 X	13686	-0-	-2806	-0-	596 110 9	1	12980	3	N	100		188
02	15515 X	13791	-0-	-1724	-0-	605 142 9	1	13044	3	N	129	172 1	145
03	16585 X	14507	-0-	-2078	-0-	684 129 9	1	13694	3	N	117	179 1	83
04	16050 X	13684	-0-	-2366	-0-	642 140 9	1	12902	3	N	127		210

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
 CLEMENS-CASTLEBERRY WELL #: 1H RRCID -> 292584 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11295 - 16680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	50790 X	42793	-0-	-7997	-0-	1416	1	41144	3	N	212	193	1		262	
						233	9									
12	52948 X	42085	-0-	-10863	-0-	1437	1	40427	3	N	201	193	1		270	
						221	9									
01	52948 X	34615	-0-	-18333	-0-	1192	1	33238	3	N	168	379	1		59	
						185	9									
02	49532 X	38677	-0-	-10855	-0-	1296	1	37065	3	N	287	188	1		158	
						316	9									
03	50096 X	35149	-0-	-14947	-0-	1298	1	33660	3	N	174	197	1		135	
						191	9									
04	42780 X	38159	-0-	-4621	-0-	1377	1	36564	3	N	198	185	1		148	
						218	9									

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

11	14 N	8	-0-	-6	-0-	2	1	6	3	N	-0-					46
12	13 N		-0-	-13	-0-					N	-0-					46
01	5 N		-0-	-5	-0-					N	-0-					46
02	8 N		-0-	-8	-0-					N	-0-					46
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
 SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

11	1080 N	887	-0-	-193	-0-	884	2	3	9	N	3					108
12	1333 N	640	-0-	-693	-0-	632	2	8	9	N	7					115
01	744 N	554	-0-	-190	-0-	554	2			N	-0-					115
02	870 N	689	-0-	-181	-0-	683	2	6	9	N	5					120
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	612	2	31	4	N	15					135
						17	9									
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	508	2	49	4	N	5					140
						6	9									

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539										COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822										COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080										COMPL. DATE 12/17/1989		TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219										COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586		
11		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1264	2	20 9	Y	18	96 1		4
12		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1281	2	2 4	Y	49			53
							54	9						
01		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		Y	-0-			53
02		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1091	2	34 9	Y	31			84
03		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1116	2	73 9	Y	66	88 1		62
04		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		Y	-0-			62

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416										COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646		
11		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3638	2	15 9	Y	14	65 1		17
12		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3709	2	33 9	Y	30			47
01		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2839	2	30 9	Y	27	1 8		73
02		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2193	2	39 9	Y	35			108
03		2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2157	2	6 9	Y	5	86 1		27
04		1680 X	513	-0-	-1167	-0-	492	2	21 9	Y	19			46

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928										COMPL. DATE 11/06/1991		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795		
11		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	43	1	1383 2	Y	6	3 1		4
							7	9						
12		1116 N	1096	-0-	-20	-0-	31	1	1061 2	Y	4	6 1		2
							4	9						
01		1085 N	877	-0-	-208	-0-	27	1	848 2	Y	2			4
							2	9						
*02		1392 N	1048	-0-	-344	-0-	30	1	1017 2	Y	1	4 1		1
							1	9						
*03		1085 N	972	-0-	-113	-0-	29	1	943 2	Y	-0-	1 1		-0-
*04		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	29	1	981 2	Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG					
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007										COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 10985		PERF.10740 - 10819	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
11	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	53	1	1707	2	Y	5	3 1	3		
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	45	1	1536	2	Y	8	8 1	3		
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	53	1	1691	2	Y	3		6		
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	40	1	1323	2	Y	2	6 1	2		
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	45	1	1460	2	Y	-0-	2 1	-0-		
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	26	1	881	2	Y	-0-		-0-		
SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040										COMPL. DATE 07/13/1992		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10730 - 10806	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218										COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10690 - 10788	
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	Y	-0-		-0-		
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	5	1	164	2	Y	-0-		-0-		
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	358	2	Y	-0-		-0-		
02	261 N	203	-0-	-58	-0-	6	1	197	2	Y	-0-		-0-		
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	Y	-0-		-0-		
04	360 N	81	-0-	-279	-0-	2	1	79	2	Y	-0-		-0-		
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591										COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7496 - 10060	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911										COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 10982		PERF. 7664 - 9079	
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	30	1	980	2	Y	9	3 1	7		
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	32	1	1085	2	Y	7	11 1	3		
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	21	1	679	2	Y	3		6		
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	2	Y	10	10 1	6		
03	651 N	622	-0-	-29	-0-	19	1	601	2	Y	2	5 1	3		
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	24	1	798	2	Y	4	5 1	2		

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #:	4	RRCID ->	142987	COMPL. DATE	10/31/1992	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	10707 - 10780
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	996 X	996	-0-	-0-	-0-	30 1	958 2	Y	7	4 1	4
12	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	8 9	45 1	Y	9	9 1	4
01	945 X	945	-0-	-0-	-0-	10 9	29 1	Y	2		6
02	841 N	566	-0-	-275	-0-	2 9	16 1	Y	8	6 1	8
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	9 9	41 1	Y	40	12 1	36
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	44 9	30 1	Y	38	49 1	25
						42 9					
HAMBY HEIRS GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	143636	COMPL. DATE	12/19/1992	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	10751 - 10830
11	1770 N	1135	-0-	-635	-0-	31 1	1007 2	Y	88	47 1	53
12	1240 N	819	-0-	-421	-0-	97 9	21 1	Y	69	89 1	33
01	806 N	741	-0-	-65	-0-	76 9	22 1	Y	27		60
02	1102 N	687	-0-	-415	-0-	30 9	20 1	Y	-0-	51 1	9
03	806 N	715	-0-	-91	-0-	21 1	21 1	Y	-0-	8 1	1
*04	720 N	564	-0-	-156	-0-	16 1	16 1	Y	1	1 8	1
						1 9					
SPEAR		WELL #:	3	RRCID ->	144381	COMPL. DATE	06/22/2016	TOTAL DEPTH	10976	PERF.	11268 - 11356
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ALLEN, MARY B.		WELL #:	3 T	RRCID ->	145247	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	8800 - 10895
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ALLEN, MARY B.		WELL #:	2	RRCID ->	145263	COMPL. DATE	03/26/1993	TOTAL DEPTH	11245	PERF.	11002 - 11076
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2024											

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	3100 N	2511	-0-	-589	5208	76	1	2435	2	N	-0-			-0-
*06	3000 N	1936	-0-	-1064	4144	58	1	1878	2	N	-0-			-0-
*07	3100 N	2391	-0-	-709	3435	72	1	2319	2	N	-0-			-0-
*08	3100 N	2222	-0-	-878	2557	68	1	2154	2	N	-0-			-0-
*09	3000 N	2170	-0-	-830	1727	66	1	2104	2	N	-0-			-0-
*10	2755 N	1028	-0-	-1727	-0-	32	1	996	2	N	-0-			-0-
*11	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	70	1	2263	2	N	-0-			-0-
*12	2232 N	1981	-0-	-251	-0-	56	1	1925	2	N	-0-			-0-
*01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	56	1	1773	2	N	-0-			-0-
*02	2262 N	1896	-0-	-366	-0-	55	1	1841	2	N	-0-			-0-
*03	1984 N	1908	-0-	-76	-0-	57	1	1851	2	N	-0-			-0-
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	54	1	1815	2	Y	27	15	1	12
						30	9							

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	354	2	Y	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	10	1	342	2	Y	-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	Y	-0-			-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1303	2	20	9	Y	18			97
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	Y	2	71	1	28
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1786	2	3	9	Y	3			31
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1636	2	24	9	Y	22			53
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-			53
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1522	2	11	9	Y	10	50	1	13

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

11	510 N	145	-0-	-365	-0-	4	1	141	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	206	-0-	-321	-0-	6	1	200	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	190	-0-	-89	-0-	6	1	184	2	Y	-0-			-0-
02	145 N	89	-0-	-56	-0-	3	1	86	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	126	-0-	-91	-0-	4	1	122	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	Y	-0-			-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	25	1	815	2	Y	19	11	1	11
						21	9							
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	30	1	1018	2	Y	9	15	1	5
						10	9							
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	41	1	1286	2	Y	5			10
						6	9							
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	37	1	1243	2	Y	21	19	1	12
						23	9							
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	25	1	805	2	Y	14	11	1	15
						15	9							
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	30	1	993	2	Y	9	16	1	8
						10	9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	484	1	1618	2	N	-0-			-0-
12		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	498	1	1718	2	N	-0-			-0-
01		2294 N	1919	-0-	-375	-0-	596	1	1323	2	N	-0-			-0-
02		2030 N	2000	-0-	-30	-0-	482	1	1518	2	N	-0-			-0-
03		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	480	1	1821	2	N	-0-			-0-
04		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	439	1	1739	2	N	-0-			-0-

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506															
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066															
11		3240 X	2574	-0-	-666	-0-	2561	2	13	9	Y	12	116	1	18
12		3069 X	2442	-0-	-627	-0-	2418	2	24	9	Y	22			40
01		3131 X	2059	-0-	-1072	-0-	2026	2	33	9	Y	30			70
02		2929 X	2768	-0-	-161	-0-	2722	2	46	9	Y	42			112
03		3131 X	2256	-0-	-875	-0-	2245	2	11	9	Y	10	92	1	30
04		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3453	2	150	9	Y	136			166

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035															
11		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1915	2	48	9	Y	44			149
12		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1984	2	4	9	Y	4	109	1	44
01		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1892	2	9	9	Y	8			52
02		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1745	2	57	9	Y	52			104
03		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-			104
04		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1830	2	66	9	Y	60	130	1	34

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073															
11		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1941	2	6	9	Y	5	62	1	3
12		1488 X	1204	-0-	-284	-0-	1183	2	21	9	Y	19			22
01		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-			22
02		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6021	2	47	9	Y	43			65
03		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6213	2	29	9	Y	26	75	1	16
04		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-			16

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380															
11		1920 N	1327	-0-	-593	-0-	457	1	870	2	N	-0-			-0-
12		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	541	1	1918	2	N	-0-			-0-
01		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	484	1	929	2	N	-0-			-0-
02		1276 N	736	-0-	-540	-0-	376	1	360	2	N	-0-			-0-
03		1984 N	1057	-0-	-927	-0-	361	1	696	2	N	-0-			-0-
04		1380 N	1124	-0-	-256	-0-	407	1	717	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
11		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	80 1	1609 2	N	-0-		-0-
12		1705 N	1566	-0-	-139	-0-	73 1	1493 2	N	-0-		-0-
01		1705 N	1414	-0-	-291	-0-	69 1	1345 2	N	-0-		-0-
02		1595 N	1488	-0-	-107	-0-	70 1	1418 2	N	-0-		-0-
03		1581 N	1536	-0-	-45	-0-	73 1	1463 2	N	-0-		-0-
04		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	70 1	1508 2	N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498												
11		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	48 1	961 2	N	-0-		-0-
12		957 N	957	-0-	-0-	-0-	46 1	911 2	N	-0-		-0-
01		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	51 1	965 2	N	-0-		-0-
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	45 1	888 2	N	-0-		-0-
03		999 N	999	-0-	-0-	-0-	48 1	951 2	N	-0-		-0-
04		913 N	913	-0-	-0-	-0-	42 1	871 2	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486												
11		3000 N	2432	-0-	-568	3991	396 1	2036 2	N	-0-		-0-
12		3100 N	2665	-0-	-435	3556	410 1	2255 2	N	-0-		-0-
01		3100 N	2654	-0-	-446	3110	394 1	2260 2	N	-0-		-0-
02		2900 N	2404	-0-	-496	2614	364 1	2040 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	2421	-0-	-679	1935	373 1	2048 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2151	-0-	-849	1086	340 1	1811 2	N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616												
11		1620 N	1436	-0-	-184	-0-	316 1	1120 2	N	-0-		-0-
12		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	360 1	1629 2	N	-0-		-0-
01		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	344 1	1621 2	N	-0-		-0-
02		1392 N	923	-0-	-469	-0-	269 1	654 2	N	-0-		-0-
03		1984 N	906	-0-	-1078	-0-	307 1	599 2	N	-0-		-0-
04		1890 N	997	-0-	-893	-0-	285 1	712 2	N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460												
11		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	479 1	1883 2	N	-0-		-0-
12		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	504 1	2025 2	N	-0-		-0-
01		2108 N	2033	-0-	-75	-0-	418 1	1615 2	N	-0-		-0-
02		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	495 1	1963 2	N	-0-		-0-
03		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	490 1	1822 2	N	-0-		-0-
04		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	452 1	1836 2	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																	
WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	529	1	3514	2	N	-0-					-0-
12		3968 X	3375	-0-	-593	-0-	507	1	2868	2	N	-0-					-0-
01		3968 X	3666	-0-	-302	-0-	556	1	3110	2	N	-0-					-0-
02		3712 X	3471	-0-	-241	-0-	499	1	2972	2	N	-0-					-0-
03		3968 X	2699	-0-	-1269	-0-	471	1	2228	2	N	-0-					-0-
04		3840 X	2707	-0-	-1133	-0-	434	1	2273	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442																	
11		2770 N	2086	-0-	-684	-0-	360	1	1726	2	N	-0-					-0-
12		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	448	1	1898	2	N	-0-					-0-
01		2325 N	2011	-0-	-314	-0-	453	1	1558	2	N	-0-					-0-
02		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	501	1	1618	2	N	-0-					-0-
03		2356 N	2201	-0-	-155	-0-	513	1	1686	2	N	-0-					-0-
04		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	471	1	1650	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489																	
11		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	447	1	1693	2	N	-0-					-0-
12		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	519	1	1877	2	N	-0-					-0-
01		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	545	1	1606	2	N	-0-					-0-
02		2900 N	3387	-0-	487	487	539	1	2848	2	N	-0-					-0-
03		2297 N	1810	-0-	-487	-0-	457	1	1353	2	N	-0-					-0-
04		1620 N	1165	-0-	-455	-0-	380	1	785	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540																	
11		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	391	1	1157	2	N	-0-					-0-
12		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	440	1	893	2	N	-0-					-0-
01		1023 N	597	-0-	-426	-0-	354	1	243	2	N	-0-					-0-
02		957 N	604	-0-	-353	-0-	298	1	306	2	N	-0-					-0-
03		1023 N	456	-0-	-567	-0-	380	1	76	2	N	-0-					-0-
04		570 N	441	-0-	-129	-0-	403	1	38	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552																	
11		3000 N	3333	-0-	333	5739	455	1	2878	2	N	-0-					-0-
12		3100 N	2440	-0-	-660	5079	424	1	2016	2	N	-0-					-0-
01		3100 N	2344	-0-	-756	4323	497	1	1847	2	N	-0-					-0-
02		6051 X	1728	-0-	-4323	-0-	402	1	1326	2	N	-0-					-0-
03		2945 X	2213	-0-	-732	-0-	408	1	1805	2	N	-0-					-0-
04		2850 X	2548	-0-	-302	-0-	418	1	2130	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																	
WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	537	1	2921	2	N	-0-					-0-
12		3751 X	3665	-0-	-86	-0-	643	1	3022	2	N	-0-					-0-
01		3751 X	3586	-0-	-165	-0-	564	1	3022	2	N	-0-					-0-
02		3509 X	3360	-0-	-149	-0-	454	1	2906	2	N	-0-					-0-
03		3658 X	2289	-0-	-1369	-0-	446	1	1843	2	N	-0-					-0-
04		3540 X	3274	-0-	-266	-0-	509	1	2765	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533																	
11		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	504	1	1782	2	N	-0-					-0-
12		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	527	1	1830	2	N	-0-					-0-
01		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	556	1	1774	2	N	-0-					-0-
02		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	504	1	1673	2	N	-0-					-0-
03		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	461	1	1134	2	N	-0-					-0-
04		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	484	1	1947	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	307	1	2132	2	N	-0-					-0-
04		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	488	1	3585	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 10690 - 10748																	
11		1290 N	820	-0-	-470	-0-	820	2			Y	-0-					112
12		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					112
01		930 N	343	-0-	-587	-0-	343	2			Y	-0-					112
02		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					112
03		1519 N	1436	-0-	-83	-0-	1436	2			Y	-0-					112
04		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					112

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701																	
11		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	417	1	1590	2	N	-0-					-0-
12		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	427	1	1651	2	N	-0-					-0-
01		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	388	1	1780	2	N	-0-					-0-
02		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	214	1	1818	2	N	-0-					-0-
03		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	530	1	1957	2	N	-0-					-0-
04		2100 N	2014	-0-	-86	-0-	389	1	1625	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544																	
11		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	312	1	716	2	N	-0-					-0-
12		906 N	906	-0-	-0-	-0-	303	1	603	2	N	-0-					-0-
01		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	379	1	2278	2	N	-0-					-0-
02		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	317	1	930	2	N	-0-					-0-
03		832 N	832	-0-	-0-	-0-	279	1	553	2	N	-0-					-0-
04		986 N	986	-0-	-0-	-0-	293	1	693	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532																	
11		2970 X	1677	-0-	-1293	-0-	451	1	1226	2	N	-0-					-0-
12		3069 X	1097	-0-	-1972	-0-	440	1	657	2	N	-0-					-0-
01		2139 X	1282	-0-	-857	-0-	464	1	818	2	N	-0-					-0-
02		2001 X	1058	-0-	-943	-0-	421	1	637	2	N	-0-					-0-
03		1736 X	806	-0-	-930	-0-	488	1	318	2	N	-0-					-0-
04		1230 N	963	-0-	-267	-0-	422	1	541	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG										
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																
WSGU10 (WALKE-6)		WELL #: 9		RRCID -> 179586		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10860		PERF. 7549 - 10685						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	180	N	161	-0-	-19	-0-		8	1	153	2	N	-0-			-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-		14	1	287	2	N	-0-			-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-		13	1	248	2	N	-0-			-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-		10	1	210	2	N	-0-			-0-
03	310	N	108	-0-	-202	-0-		5	1	103	2	N	-0-			-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-		13	1	275	2	N	-0-			-0-
WSGU10 (WALKE -7)		WELL #: 10		RRCID -> 180057		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 7445 - 10571						
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WSGU10 (WALKE -8)		WELL #: 11		RRCID -> 180834		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 7352 - 10481						
11	2280	X	2196	-0-	-84	-0-		542	1	1654	2	N	-0-			-0-
12	2356	X	2224	-0-	-132	-0-		571	1	1653	2	N	-0-			-0-
01	2356	X	1890	-0-	-466	-0-		566	1	1324	2	N	-0-			-0-
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-		518	1	1868	2	N	-0-			-0-
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-		519	1	2230	2	N	-0-			-0-
04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-		475	1	2178	2	N	-0-			-0-
WSGU11 (GRAY-5)		WELL #: 6		RRCID -> 180894		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7333 - 10475						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	3100	N	3328	-0-	228	228		471	1	2857	2	N	-0-			-0-
04	4883	X	4655	-0-	-228	-0-		562	1	4093	2	N	-0-			-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 528		RRCID -> 181093		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 7442 - 10478						
11	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-		423	1	2165	2	N	-0-			-0-
12	2852	X	2701	-0-	-151	-0-		438	1	2263	2	N	-0-			-0-
01	2852	X	2633	-0-	-219	-0-		589	1	2044	2	N	-0-			-0-
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-		555	1	2526	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	2604	-0-	-217	-0-		478	1	2126	2	N	-0-			-0-
04	2610	X	2423	-0-	-187	-0-		507	1	1916	2	N	-0-			-0-
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 108		RRCID -> 181399		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 7484 - 10573						
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-		77	1	1561	2	N	-0-			-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-		73	1	1490	2	N	-0-			-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-		84	1	1634	2	N	-0-			-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-		77	1	1537	2	N	-0-			-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-		84	1	1681	2	N	-0-			-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-		75	1	1591	2	N	-0-			-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -27)		WELL #: 27		RRCID -> 181514		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 7339 - 10468						
11	3000	N	2149	-0-	-851	959		525	1	1624	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	2428	-0-	-672	287		520	1	1908	2	N	-0-			-0-
01	2404	N	2117	-0-	-287	-0-		439	1	1678	2	N	-0-			-0-
02	2088	N	1642	-0-	-446	-0-		457	1	1185	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	1652	-0-	-766	-0-		471	1	1181	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1572	-0-	-468	-0-		437	1	1135	2	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 530		RRCID -> 181824		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 7319 - 10469	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	369 1	168 2	N	-0-		-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	383 1	211 2	N	-0-		-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	412 1	175 2	N	-0-		-0-
02	522 N	503	-0-	-19	-0-	341 1	162 2	N	-0-		-0-
03	589 N	538	-0-	-51	-0-	407 1	131 2	N	-0-		-0-
04	570 N	533	-0-	-37	-0-	406 1	127 2	N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 110		RRCID -> 181908		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 7618 - 10555	
11	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	476 1	4226 2	N	-0-		-0-
12	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	487 1	4475 2	N	-0-		-0-
01	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	520 1	4322 2	N	-0-		-0-
02	3219 X	3037	-0-	-182	-0-	472 1	2565 2	N	-0-		-0-
03	3441 X	3241	-0-	-200	-0-	499 1	2742 2	N	-0-		-0-
04	3330 X	3106	-0-	-224	-0-	447 1	2659 2	N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 111		RRCID -> 183344		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 7387 - 10474	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -12)		WELL #: 12		RRCID -> 183513		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10708		PERF. 7584 - 10554	
11	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	456 1	3426 2	N	-0-		-0-
12	3689 X	3613	-0-	-76	-0-	447 1	3166 2	N	-0-		-0-
01	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	477 1	3347 2	N	-0-		-0-
02	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	459 1	3666 2	N	-0-		-0-
03	3689 X	3430	-0-	-259	-0-	485 1	2945 2	N	-0-		-0-
04	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	476 1	3405 2	N	-0-		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4)		WELL #: 4		RRCID -> 183763		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 7956 - 10552	
11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	446 1	1596 2	N	-0-		-0-
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	469 1	992 2	N	-0-		-0-
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	458 1	671 2	N	-0-		-0-
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	426 1	974 2	N	-0-		-0-
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	437 1	871 2	N	-0-		-0-
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	449 1	1028 2	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 529		RRCID -> 183795		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 7483 - 10461	
11	2130 N	1134	-0-	-996	-0-	414 1	720 2	N	-0-		-0-
12	1736 N	1568	-0-	-168	-0-	438 1	1130 2	N	-0-		-0-
01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	472 1	1316 2	N	-0-		-0-
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	458 1	1550 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	3106	-0-	6	6	514 1	2592 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	3544	-0-	544	550	469 1	3075 2	N	-0-		-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 5		RRCID -> 184266		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 7381 - 10532	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	472 1	3120 2	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		3060 X	2760	-0-	-300	-0-	610	1	2150	2	N	-0-			-0-
12		3162 X	2881	-0-	-281	-0-	700	1	2181	2	N	-0-			-0-
01		3255 X	3014	-0-	-241	-0-	668	1	2346	2	N	-0-			-0-
02		3045 X	2648	-0-	-397	-0-	533	1	2115	2	N	-0-			-0-
03		3255 X	2575	-0-	-680	-0-	526	1	2049	2	N	-0-			-0-
04		2910 X	2489	-0-	-421	-0-	524	1	1965	2	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551															
11		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	493	1	1692	2	N	-0-			-0-
12		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	505	1	1950	2	N	-0-			-0-
01		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	502	1	1868	2	N	-0-			-0-
02		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	405	1	2058	2	N	-0-			-0-
03		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	453	1	1747	2	N	-0-			-0-
04		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	422	1	1708	2	N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498															
11		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	406	1	873	2	N	-0-			-0-
12		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	451	1	688	2	N	-0-			-0-
01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	472	1	536	2	N	-0-			-0-
02		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	439	1	598	2	N	-0-			-0-
03		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	457	1	606	2	N	-0-			-0-
04		974 N	974	-0-	-0-	-0-	396	1	578	2	N	-0-			-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467															
11		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	405	1	866	2	N	-0-			-0-
12		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	418	1	872	2	N	-0-			-0-
01		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	385	1	671	2	N	-0-			-0-
02		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	347	1	937	2	N	-0-			-0-
03		984 N	984	-0-	-0-	-0-	203	1	781	2	N	-0-			-0-
04		750 N	40	-0-	-710	-0-	5	1	35	2	N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489															
11		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	403	1	1151	2	N	-0-			-0-
12		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	447	1	1024	2	N	-0-			-0-
01		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	468	1	1025	2	N	-0-			-0-
02		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	424	1	1002	2	N	-0-			-0-
03		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	447	1	1147	2	N	-0-			-0-
04		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	436	1	1396	2	N	-0-			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441															
11		2010 X	647	-0-	-1363	-0-	312	1	335	2	N	-0-			-0-
12		2077 X	482	-0-	-1595	-0-	296	1	186	2	N	-0-			-0-
01		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	164	1	1075	2	N	-0-			-0-
02		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	305	1	1896	2	N	-0-			-0-
03		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	316	1	2522	2	N	-0-			-0-
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	288	1	1515	2	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648											
WSGU1 (LACY, E. -13)		WELL #:	13	RRCID ->	187058	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	8154 - 10619
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	145 2	N	-0-	-0-	
12	310 N	107	-0-	-203	-0-	5 1	102 2	N	-0-	-0-	
01	186 N	80	-0-	-106	-0-	4 1	76 2	N	-0-	-0-	
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	N	-0-	-0-	
03	93 N	39	-0-	-54	-0-	2 1	37 2	N	-0-	-0-	
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	N	-0-	-0-	

WSCGU (KELLY)		WELL #:	204	RRCID ->	187408	COMPL. DATE	01/20/2002	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	7423 - 10456
11	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	443 1	4513 2	N	-0-	-0-	
12	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	483 1	5302 2	N	-0-	-0-	
01	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	568 1	4669 2	N	-0-	-0-	
02	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	499 1	4252 2	N	-0-	-0-	
03	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	524 1	4731 2	N	-0-	-0-	
04	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	477 1	4456 2	N	-0-	-0-	

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #:	112	RRCID ->	188243	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	7547 - 10528
11	1830 N	1705	-0-	-125	-0-	518 1	1187 2	N	-0-	-0-	
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	548 1	1678 2	N	-0-	-0-	
01	2263 N	1728	-0-	-535	-0-	368 1	1360 2	N	-0-	-0-	
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	516 1	1808 2	N	-0-	-0-	
03	2232 N	2081	-0-	-151	-0-	480 1	1601 2	N	-0-	-0-	
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	478 1	1562 2	N	-0-	-0-	

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32)		WELL #:	32	RRCID ->	188693	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	10682	PERF.	7436 - 10501
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	103 1	1038 2	N	-0-	-0-	
04	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	482 1	2074 2	N	-0-	-0-	

WSCGU (LACY, R.)		WELL #:	306	RRCID ->	190993	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	7404 - 10556
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	354 1	1144 2	N	-0-	-0-	
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	381 1	1326 2	N	-0-	-0-	
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	382 1	1325 2	N	-0-	-0-	
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	347 1	1220 2	N	-0-	-0-	
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	374 1	1243 2	N	-0-	-0-	
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	329 1	1176 2	N	-0-	-0-	

PINE TREE I.S.D.		WELL #:	6	RRCID ->	191581	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	10765	PERF.	7535 - 10657
11	1350 N	962	-0-	-388	-0-	326 1	636 2	N	-0-	-0-	
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	353 1	763 2	N	-0-	-0-	
01	1271 N	1093	-0-	-178	-0-	369 1	724 2	N	-0-	-0-	
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	357 1	893 2	N	-0-	-0-	
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	373 1	948 2	N	-0-	-0-	
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	345 1	977 2	N	-0-	-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG											
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648											
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-		354 1	281 2	N	-0-
12		566 N	566	-0-	-0-	-0-		461 1	105 2	N	-0-
01		620 N	425	-0-	-195	-0-		409 1	16 2	N	-0-
02		609 N	478	-0-	-131	-0-		385 1	93 2	N	-0-
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-		397 1	211 2	N	-0-
								24 4			
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-		360 1	68 2	N	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498											
11		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-		523 1	2746 2	N	-0-
12		3162 X	2976	-0-	-186	-0-		486 1	2490 2	N	-0-
01		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-		507 1	2913 2	N	-0-
02		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-		454 1	3193 2	N	-0-
03		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-		462 1	2748 2	N	-0-
04		3060 X	2874	-0-	-186	-0-		410 1	2464 2	N	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498											
11		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		483 1	967 2	N	-0-
12		1426 N	745	-0-	-681	-0-		464 1	281 2	N	-0-
01		1426 N	607	-0-	-819	-0-		487 1	120 2	N	-0-
02		1334 N	635	-0-	-699	-0-		397 1	238 2	N	-0-
03		907 N	907	-0-	-0-	-0-		447 1	460 2	N	-0-
04		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		401 1	617 2	N	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486											
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-		350 1	135 2	N	-0-
12		3100 N	3348	-0-	248	248		535 1	2813 2	N	-0-
01		3100 N	2975	-0-	-125	123		580 1	2395 2	N	-0-
02		2212 N	2089	-0-	-123	-0-		451 1	1638 2	N	-0-
03		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-		511 1	2507 2	N	-0-
04		1740 X	1327	-0-	-413	-0-		326 1	1001 2	N	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553											
11		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-		552 1	2135 2	N	-0-
12		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-		561 1	2222 2	N	-0-
01		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-		524 1	1723 2	N	-0-
02		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-		403 1	1379 2	N	-0-
03		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-		442 1	1742 2	N	-0-
04		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-		414 1	1554 2	N	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500											
11		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-		465 1	1889 2	N	-0-
12		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-		477 1	1985 2	N	-0-
01		2356 N	2315	-0-	-41	-0-		468 1	1847 2	N	-0-
02		2262 N	2095	-0-	-167	-0-		438 1	1657 2	N	-0-
03		2449 N	2316	-0-	-133	-0-		468 1	1848 2	N	-0-
04		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-		429 1	1885 2	N	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		3630 X	3463	-0-	-167	-0-	401 1	3062 2	N	-0-		-0-
12		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	436 1	3374 2	N	-0-		-0-
01		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	538 1	3605 2	N	-0-		-0-
02		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	488 1	3182 2	N	-0-		-0-
03		3751 X	329	-0-	-3422	-0-	160 1	169 2	N	-0-		-0-
04		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	511 1	4665 2	N	-0-		-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 10727 - 10788												
11		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	86 1	2785 2	Y	206	99 1	130
							227 9					
12		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	86 1	2945 2	Y	153	210 1	73
							168 9					
01		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	68 1	2159 2	Y	68		141
							75 9					
02		2610 X	2086	-0-	-524	-0-	53 1	1759 2	Y	249	236 1	154
							274 9					
03		2790 X	1980	-0-	-810	-0-	52 1	1695 2	Y	212	135 1	231
							233 9					
04		2700 X	1659	-0-	-1041	-0-	43 1	1450 2	Y	151	252 1	130
							166 9					

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492												
11		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	456 1	1922 2	N	-0-		-0-
12		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	540 1	2078 2	N	-0-		-0-
01		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	508 1	1633 2	N	-0-		-0-
02		1914 X	1868	-0-	-46	-0-	432 1	1436 2	N	-0-		-0-
03		2046 X	1752	-0-	-294	-0-	437 1	1315 2	N	-0-		-0-
04		1980 N	1450	-0-	-530	-0-	400 1	1050 2	N	-0-		-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512												
11		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	578 1	3793 2	N	-0-		-0-
12		3007 X	2846	-0-	-161	-0-	525 1	2321 2	N	-0-		-0-
01		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	550 1	2804 2	N	-0-		-0-
02		2813 X	2239	-0-	-574	-0-	459 1	1780 2	N	-0-		-0-
03		3007 X	1399	-0-	-1608	-0-	411 1	988 2	N	-0-		-0-
04		2910 X	2146	-0-	-764	-0-	442 1	1704 2	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470												
11		960 N	726	-0-	-234	-0-	348 1	378 2	N	-0-		-0-
12		1178 N	1018	-0-	-160	-0-	425 1	593 2	N	-0-		-0-
01		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	482 1	2022 2	N	-0-		-0-
02		970 N	970	-0-	-0-	-0-	248 1	722 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	3151	-0-	51	51	457 1	2694 2	N	-0-		-0-
04		1955 N	1904	-0-	-51	-0-	313 1	1591 2	N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455												
11		1110 N	578	-0-	-532	-0-	396 1	182 2	N	-0-		-0-
12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	405 1	294 2	N	-0-		-0-
01		1705 N	1205	-0-	-500	-0-	297 1	908 2	N	-0-		-0-
02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	176 1	733 2	N	-0-		-0-
03		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	364 1	1518 2	N	-0-		-0-
04		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	350 1	1120 2	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	629	1	4718	2	N	-0-
12		5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	650	1	4934	2	N	-0-
01		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	631	1	4434	2	N	-0-
02		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	622	1	4522	2	N	-0-
03		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	647	1	4909	2	N	-0-
04		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	621	1	5269	2	N	-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699												
11		3090 X	2427	-0-	-663	-0-	462	1	1965	2	N	-0-
12		3193 X	1917	-0-	-1276	-0-	515	1	1402	2	N	-0-
01		3193 X	1634	-0-	-1559	-0-	498	1	1136	2	N	-0-
02		2987 X	2030	-0-	-957	-0-	462	1	1568	2	N	-0-
03		3193 X	2355	-0-	-838	-0-	461	1	1894	2	N	-0-
04		2430 X	1849	-0-	-581	-0-	392	1	1457	2	N	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527												
11		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	415	1	2112	2	N	-0-
12		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	376	1	1671	2	N	-0-
01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	347	1	1560	2	N	-0-
02		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	434	1	1721	2	N	-0-
03		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	426	1	1833	2	N	-0-
04		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	395	1	1748	2	N	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599												
11		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	531	1	2402	2	N	-0-
12		2325 X	1648	-0-	-677	-0-	494	1	1154	2	N	-0-
01		2418 N	1636	-0-	-782	-0-	502	1	1134	2	N	-0-
02		2262 N	1749	-0-	-513	-0-	457	1	1292	2	N	-0-
03		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	487	1	1502	2	N	-0-
04		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	456	1	1807	2	N	-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577												
11		2910 X	2420	-0-	-490	-0-	461	1	1959	2	N	-0-
12		3007 X	2621	-0-	-386	-0-	507	1	2114	2	N	-0-
01		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	501	1	2114	2	N	-0-
02		2349 N	1697	-0-	-652	-0-	391	1	1306	2	N	-0-
03		2635 N	2151	-0-	-484	-0-	433	1	1718	2	N	-0-
04		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	466	1	2151	2	N	-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577												
11		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	427	1	2396	2	N	-0-
12		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	460	1	2850	2	N	-0-
01		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	623	1	2893	2	N	-0-
02		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	571	1	2478	2	N	-0-
03		3193 X	2372	-0-	-821	-0-	271	1	2101	2	N	-0-
04		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	288	1	2842	2	N	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	303	1	1833	2	N	-0-			-0-
04		908 X	908	-0-	-0-	-0-	94	1	814	2	N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550															
11		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	498	1	1674	2	N	-0-			-0-
12		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	525	1	1595	2	N	-0-			-0-
01		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	557	1	1479	2	N	-0-			-0-
02		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	475	1	1269	2	N	-0-			-0-
03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	471	1	800	2	N	-0-			-0-
04		989 N	989	-0-	-0-	-0-	416	1	573	2	N	-0-			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630															
11		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	447	1	1707	2	N	-0-			-0-
12		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	462	1	1678	2	N	-0-			-0-
01		1922 N	1770	-0-	-152	-0-	515	1	1255	2	N	-0-			-0-
02		2088 N	1936	-0-	-152	-0-	487	1	1449	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	3587	-0-	487	-0-	577	1	3010	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	3600	-0-	600	-0-	1087	533	1	3067	2	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596															
11		4800 X	4427	-0-	-373	-0-	587	1	3840	2	N	-0-			-0-
12		4805 X	4576	-0-	-229	-0-	600	1	3976	2	N	-0-			-0-
01		4836 X	4357	-0-	-479	-0-	583	1	3774	2	N	-0-			-0-
02		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	588	1	3960	2	N	-0-			-0-
03		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	646	1	4499	2	N	-0-			-0-
04		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	601	1	4420	2	N	-0-			-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 10776 - 10820															
11		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	65	1	2114	2	Y	-0-			-0-
12		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	44	1	1520	2	Y	9	6	1	3
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	38	1	1215	2	Y	5			8
02		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	33	1	1093	2	Y	7	9	1	6
03		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	36	1	1163	2	Y	9	5	1	10
04		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	37	1	1225	2	Y	2	8	1	4

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555															
11		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	541	1	3976	2	N	-0-			-0-
12		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	580	1	3833	2	N	-0-			-0-
01		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	581	1	3416	2	N	-0-			-0-
02		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	531	1	3591	2	N	-0-			-0-
03		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	556	1	3946	2	N	-0-			-0-
04		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	507	1	3572	2	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	941 1	1368 2	N	-0-		-0-
12		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	1009 1	1698 2	N	-0-		-0-
01		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	101 1	1481 2	N	-0-		-0-
02		1218 X	1011	-0-	-207	-0-	56 1	955 2	N	-0-		-0-
03		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	315 1	1519 2	N	-0-		-0-
04		1260 X	1144	-0-	-116	-0-	478 1	666 2	N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496												
11		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	523 1	3402 2	N	-0-		-0-
12		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	555 1	3388 2	N	-0-		-0-
01		3627 X	3387	-0-	-240	-0-	614 1	2773 2	N	-0-		-0-
02		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	545 1	3009 2	N	-0-		-0-
03		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	574 1	3421 2	N	-0-		-0-
04		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	528 1	3289 2	N	-0-		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573												
11		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	550 1	2160 2	N	-0-		-0-
12		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	529 1	2238 2	N	-0-		-0-
01		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	458 1	2318 2	N	-0-		-0-
02		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	496 1	2442 2	N	-0-		-0-
03		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	474 1	2389 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	3052	-0-	52	-0-	52 483 1	2569 2	N	-0-		-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704												
11		9531 X	3118	-0-	-6413	-0-	626 1	2492 2	N	-0-		-0-
12		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	655 1	2586 2	N	-0-		-0-
01		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	297 1	1650 2	N	-0-		-0-
02		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	427 1	2051 2	N	-0-		-0-
03		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	526 1	3219 2	N	-0-		-0-
04		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	464 1	2081 2	N	-0-		-0-

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871												
11		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	574 1	1779 2	N	-0-		-0-
12		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	577 1	1446 2	N	-0-		-0-
01		2387 N	2224	-0-	-163	-0-	646 1	1578 2	N	-0-		-0-
02		2262 N	1695	-0-	-567	-0-	427 1	1268 2	N	-0-		-0-
03		2015 N	1705	-0-	-310	-0-	521 1	1184 2	N	-0-		-0-
04		2160 N	1151	-0-	-1009	-0-	378 1	773 2	N	-0-		-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778												
11		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	375 1	821 2	N	-0-		-0-
12		744 N	261	-0-	-483	-0-	94 1	167 2	N	-0-		-0-
01		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	391 1	1062 2	N	-0-		-0-
02		928 N	636	-0-	-292	-0-	401 1	235 2	N	-0-		-0-
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	330 1	260 2	N	-0-		-0-
04		960 N	534	-0-	-426	-0-	277 1	257 2	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492												
11		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	463 1	4395 2	N	-0-		-0-
12		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	529 1	4256 2	N	-0-		-0-
01		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	598 1	3831 2	N	-0-		-0-
02		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	576 1	4434 2	N	-0-		-0-
03		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	562 1	4036 2	N	-0-		-0-
04		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	502 1	3721 2	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	19	1	624	2	Y	-0-		-0-
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	14	1	466	2	Y	4	3 1	1
							4	9						
01		598 X	598	-0-	-0-	-0-	18	1	578	2	Y	2		3
							2	9						
02		771 X	771	-0-	-0-	-0-	22	1	746	2	Y	3	4 1	2
							3	9						
03		651 X	588	-0-	-63	-0-	17	1	565	2	Y	5	1 1	6
							6	9						
04		650 X	650	-0-	-0-	-0-	19	1	625	2	Y	5	7 1	4
							6	9						

LONG TRUSTS, THE														
MACKEY, W.W. WELL #: 507585 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784														
11		1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-		100
12		1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-		100
01		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-		100
02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-		100
03		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-		100
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		100

NECHES EXPLORATION, L.L.C.														
DENSON WELL #: 601861 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58

DENSON														
WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675														
11		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-		80
12		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1185	2	40	9	N	36		116
01		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-		116
02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1179	2	6	9	N	5		121
03		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-		121
04		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-		121

CASTLEBERRY														
WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668														
11		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-		56
12		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1402	2	61	9	N	55		111
01		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1539	2	6	9	N	5		116
02		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1954	2	21	9	N	19		135
03		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-		135
04		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2619	2	22	9	N	20		155

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
 CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					70
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					70
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					70
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					70
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					70
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
 TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

11	2520 X	1155	-0-	-1365	-0-	1144	2	11	9	N	10					34
12	2604 X	1154	-0-	-1450	-0-	1154	2			N	-0-					34
01	1395 X	965	-0-	-430	-0-	965	2			N	-0-					34
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					34
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1572	2	11	9	N	10					44
*04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1534	2	6	9	N	5					49

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

11	1950 N	1618	-0-	-332	-0-	1618	2			N	-0-					156
12	1922 N	1888	-0-	-34	-0-	1888	2			N	-0-					156
01	1860 N	1501	-0-	-359	-0-	1501	2			N	-0-					156
02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1818	2	13	9	N	12					168
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1900	2	12	9	N	11					179
*04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1765	2	6	9	N	5					184

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

11	4560 X	3774	-0-	-786	-0-	3774	2			N	-0-					146
12	4712 X	4404	-0-	-308	-0-	4404	2			N	-0-					146
01	4712 X	3501	-0-	-1211	-0-	3501	2			N	-0-					146
02	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4242	2	18	9	N	16					162
03	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4432	2	6	9	N	5					167
04	4260 X	4124	-0-	-136	-0-	4118	2	6	9	N	5					172

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
R2Q OPERATING LLC 687719												
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3			Y	-0-	8
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3			Y	-0-	8
01	DLQ	G-10	48	-0-	48	48	48 3			Y	-0-	8
02	DLQ	G-10	103	-0-	103	151	103 3			Y	-0-	8
03	DLQ	G-10	55	-0-	55	206	55 3			Y	-0-	8
04		222 N	16	-0-	-206	-0-	16 3			Y	-0-	8
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792												
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			Y	-0-	-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3			Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	85	-0-	85	85	85 3			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	78	-0-	78	163	78 3			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	66	-0-	66	229	66 3			Y	-0-	-0-
04		250 N	21	-0-	-229	-0-	21 3			Y	-0-	-0-
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782												
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3			Y	-0-	83
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3			Y	-0-	83
01	DLQ	G-10	97	-0-	97	97	97 3			Y	-0-	83
02	DLQ	G-10	116	-0-	116	213	116 3			Y	-0-	83
03	DLQ	G-10	76	-0-	76	289	76 3			Y	-0-	83
04		297 N	8	-0-	-289	-0-	8 3			Y	-0-	83
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808												
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3			Y	-0-	7
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			Y	-0-	7
01	DLQ	G-10	87	-0-	87	87	87 3			Y	-0-	7
02	DLQ	G-10	96	-0-	96	183	96 3			Y	-0-	7
03	DLQ	G-10	77	-0-	77	260	77 3			Y	-0-	7
04		274 N	14	-0-	-260	-0-	14 3			Y	-0-	7
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745												
11		120 N	71	-0-	-49	-0-	71 3			Y	-0-	38
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3			Y	-0-	38
01	DLQ	G-10	112	-0-	112	112	112 3			Y	-0-	38
02	DLQ	G-10	121	-0-	121	233	121 3			Y	-0-	38
03	DLQ	G-10	145	-0-	145	378	145 3			Y	-0-	38
04		398 N	20	-0-	-378	-0-	20 3			Y	-0-	38
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803												
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			Y	-0-	24
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			Y	-0-	24
01	DLQ	G-10	94	-0-	94	94	94 3			Y	-0-	24
02	DLQ	G-10	79	-0-	79	173	79 3			Y	-0-	24
03	DLQ	G-10	69	-0-	69	242	69 3			Y	-0-	24
04		251 N	9	-0-	-242	-0-	9 3			Y	-0-	24

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
REMUDA OPERATING COMPANY 701606														
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-			74
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-			74
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			74
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			74
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-			74
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494														
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-			28
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-			28
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-			28
02	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2337	3	63	9	N	57	59	1	26
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-			26
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			26

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642														
11	1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1345	3			N	-0-			27
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1381	3	106	9	N	96			123
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-			123
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1677	3	36	9	N	33	131	1	25
03	1426 N	1156	-0-	-270	-0-	1156	3			N	-0-			25
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-			25

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
GOLDEN JONES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296845 COMPL. DATE 10/28/2023 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11107 - 20439														
10	0	20002	-0-	20002	20002	19819	2	183	9	Y	166			166
11	0	203387	-0-	203387	223389	157	1	198961	2	Y	3881	3701	1	344
						4269	9							
12	0	212559	-0-	212559	435948	421	1	207424	2	Y	4285	4314	1	140
						4714	9							
01	665834 X	229886	-0-	-435948	-0-	407	1	224636	2	Y	4403	4170	1	198
						4843	9							
02	237800 X	194362	-0-	-43438	-0-	356	1	189456	2	Y	4136	3918	1	328
						4550	9							
03	254200 X	208367	-0-	-45833	-0-	360	1	203727	2	Y	3891	4035	1	184
						4280	9							
04	246000 X	182514	-0-	-63486	-0-	328	1	178798	2	Y	3080	3139	1	125
						3388	9							

SMEAD HEIRS CV GU WELL #: 1H RRCID -> 296860 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11170 - 19814														
10	0	23787	-0-	23787	23787	23699	2	88	9	Y	80	8	8	72
11	0	220325	-0-	220325	244112	173	1	218117	2	Y	1850	1746	1	163
						2035	9							
12	0	254160	-0-	254160	498272	509	1	250849	2	Y	2547	2474	1	81
						2802	9							
01	790459 X	292187	-0-	-498272	-0-	523	1	289225	2	Y	2217	2047	1	96
						2439	9							
02	304935 X	275704	-0-	-29231	-0-	514	1	273054	2	Y	1942	1811	1	151
						2136	9							
03	326382 X	326382	-0-	-0-	-0-	570	1	323072	2	Y	2491	2524	1	117
						2740	9							
04	315450 X	314473	-0-	-977	-0-	572	1	311519	2	Y	2165	2194	1	88
						2382	9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144

SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	43	1	93	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
02	116 N	31	-0-	-85	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	54			56
						59	9							
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	13			69
						14	9							
*04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	3	56	1	16
						3	9							

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-			-0-
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	233	2	Y	-0-			-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	11	1	447	2	Y	-0-			-0-
*04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	20	1	768	2	Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	462	1	1105	2	Y		2				32
						2	9									
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	500	1	1154	2	Y		12				44
						13	9									
01	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	61	1	2376	2	Y		11				55
						12	9									
02	1363 N	973	-0-	-390	-0-	24	1	932	2	Y		15	53	1		17
						17	9									
03	1457 N	1313	-0-	-144	-0-	32	1	1252	2	Y		26				43
						29	9									
*04	1410 N	769	-0-	-641	-0-	19	1	732	2	Y		16	50	1		9
						18	9									

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772																
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	122	1	237	2	Y		-0-				-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	344	1	779	2	Y		-0-				-0-
01	3100 N	3310	-0-	210	210	83	1	3227	2	Y		-0-				-0-
02	2244 N	2034	-0-	-210	-0-	51	1	1983	2	Y		-0-				-0-
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	46	1	1785	2	Y		-0-				-0-
*04	1140 X	221	-0-	-919	-0-	6	1	215	2	Y		-0-				-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	15	1	571	2	Y		-0-				-0-
*04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	9	1	358	2	Y		-0-				-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639																
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y		4				74
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	57	1	52	2	Y		27				101
						30	9									
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	7	1	284	2	Y		25				126
						28	9									
02	2900 N	3722	-0-	822	822	92	1	3594	2	Y		33	121	1		38
						36	9									
03	1114 N	292	-0-	-822	-0-	6	1	221	2	Y		59				97
						65	9									
*04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	19	1	725	2	Y		38	114	1		21
						42	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824																
11	2100 X	218	-0-	-1882	-0-	90	1	128	2	Y		-0-				-0-
12	2170 X	145	-0-	-2025	-0-	71	1	74	2	Y		-0-				-0-
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y		-0-				-0-
02	2030 X	-0-	-0-	-2030	-0-					Y		-0-				-0-
03	217 X	71	-0-	-146	-0-	2	1	69	2	Y		-0-				-0-
*04	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	30	1	1171	2	Y		-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG										
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597										
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821										
11	2430 X	565	-0-	-1865	-0-	179	1	386	2	-0-
12	2511 X	925	-0-	-1586	-0-	287	1	638	2	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-					-0-
03	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	103	1	4003	2	-0-
*04	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	95	1	3688	2	-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	99
						106	9			
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	122
						25	9			
*04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	28
						6	9			

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731										
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
84 ENERGY LLC 856467
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	Y	-0-		93
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		93
01	DLQ G-10	105	-0-	105	105	2	Y	-0-		93
02	DLQ G-10	-0-	-0-	105			Y	-0-		93
03	DLQ G-10	156	-0-	156	261	2	Y	-0-		93
04	DLQ G-10	88	-0-	88	349	88 2	Y	-0-		93

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

11	2340 N	1559	-0-	-781	-0-	1559 3	Y	-0-		155
12	2852 N	2327	-0-	-525	-0-	2313 3	Y	13		168
01	2883 X	2268	-0-	-615	-0-	2267 3	Y	1 115 1		54
02	2697 X	1947	-0-	-750	-0-	1947 3	Y	-0-		54
03	2542 X	2226	-0-	-316	-0-	2226 3	Y	-0-		54
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-		Y	NO RPT		54

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

11	2340 X	54	-0-	-2286	-0-	5 1	Y	-0-		64
12	2356 X	123	-0-	-2233	-0-	32 1	Y	1		65
						1 9				
01	2232 X	22	-0-	-2210	-0-	5 1	Y	-0-		65
02	2088 X	-0-	-0-	-2088	-0-		Y	-0-		65
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-		Y	-0-		65
04	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT		65

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (HENDERSON)		//CONT.//		97752 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG						
BUTEO ENTERPRISES				114087										
EAST TEXAS PLANT		WELL #:		1	RRCID ->	115300	COMPL. DATE	04/03/1972	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 6869 - 7056			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOK EXPLORATION CO.				174337					CNTY: GREGG					
FLEWELLEN				2 C	RRCID ->	016856	COMPL. DATE	10/10/1955	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6847 - 6864			
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1925	2	44	9	N	40		143
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1995	2	33	9	N	30		173
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2240	2	25	9	N	23		196
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2101	2	54	9	N	49	170 1	75
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2643	2	45	9	N	41		116
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2246	2	25	9	N	23		139

NECHES EXPLORATION, L.L.C.				601861					CNTY: GREGG					
CULPEPPER, E. P.				2	RRCID ->	016853	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6885 - 6896			
11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5072	2	21	9	N	19		167
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5099	2	30	9	N	27	173 1	21
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4378	2	24	9	N	22		43
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4447	2	33	9	N	30		73
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4775	2	25	9	N	23		96
04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4664	2	15	9	N	14		110

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.				674342					CNTY: GREGG					
TUTTLE, A. J.				4	RRCID ->	193114	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	10775	PERF. 6730 - 6758			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SYDRI OPERATING, LLC				833597					CNTY: GREGG					
HORTON, TOBY G.U. 1				6	RRCID ->	020838	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 6570 - 6710			
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY)				97752 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GREGG						
CRATON OPERATING LLC				186717										
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	175565	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4607 - 4614			
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY)		//CONT.//		97752 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GREGG			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
WSGU1 (LACY E. -1)				WELL #:	1	RRCID ->	172465	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	7347	PERF. 4590 - 4622
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2024												

WILLOW SPRINGS (PETTIT)				97752 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415								
JEFFREY				WELL #:	2	RRCID ->	149714	COMPL. DATE	09/11/1959	TOTAL DEPTH	7692	PERF. N/A
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

CAMERON EXPLORATION, INC.				126996					CNTY: GREGG			
FISHER, MARVEL				WELL #:	1	RRCID ->	196491	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7291 - 7299
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-	-0-		
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	Y	-0-	-0-		
01	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	10	2	Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	14	-0-	14	-0-	24	2	Y	-0-	-0-		
03	DLQ G-10	15	-0-	15	-0-	39	2	Y	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39		Y	NO RPT	-0-		

CRATON OPERATING LLC				186717					CNTY: GREGG			
BODENHEIM, G. A.				WELL #:	6	RRCID ->	147050	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7340 - 7360
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	68	-0-	68	-0-	68	2	Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	57	-0-	57	-0-	125	2	Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	125		Y	NO RPT	-0-		

FAULCONER ENERGY, LLC				263648					CNTY: GREGG			
WSGU1 (LACY, E. -2)				WELL #:	2	RRCID ->	016950	COMPL. DATE	06/16/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7347 - 7372
11	5400 X	5043	-0-	-357	-0-	238	1	4805	2	N	-0-	-0-
12	5611 X	5386	-0-	-225	-0-	251	1	5135	2	N	-0-	-0-
01	5611 X	5444	-0-	-167	-0-	265	1	5179	2	N	-0-	-0-
02	5249 X	5025	-0-	-224	-0-	238	1	4787	2	N	-0-	-0-
03	5394 X	5218	-0-	-176	-0-	248	1	4970	2	N	-0-	-0-
04	5280 X	5062	-0-	-218	-0-	226	1	4836	2	N	-0-	-0-

WSCGU (LACY, R.)				301					CNTY: GREGG			
				WELL #:	301	RRCID ->	016951	COMPL. DATE	05/17/1941	TOTAL DEPTH	7308	PERF. 7300 - 7768
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	N	-0-	-0-
12	558 N	556	-0-	-2	-0-	27	1	529	2	N	-0-	-0-
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	27	1	519	2	N	-0-	-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	2	N	-0-	-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	532	2	N	-0-	-0-
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	25	1	514	2	N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
HAYS, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 016955		COMPL. DATE 06/22/1941		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	22 1	452 2	N	-0-	-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	25 1	488 2	N	-0-	-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	26 1	490 2	N	-0-	-0-
02	464 N	176	-0-	-288	-0-	9 1	167 2	N	-0-	-0-
03	527 N	11	-0-	-516	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-
04	510 N	46	-0-	-464	-0-	2 1	44 2	N	-0-	-0-

WSCGU (HORTSON-DICKSON)		WELL #: 510		RRCID -> 062148		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 505		RRCID -> 171768		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260		
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	154 1	3106 2	N	-0-	-0-
12	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	165 1	3233 2	N	-0-	-0-
01	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	172 1	3225 2	N	-0-	-0-
02	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	146 1	2828 2	N	-0-	-0-
03	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	167 1	3216 2	N	-0-	-0-
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	152 1	3136 2	N	-0-	-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2)		WELL #: 2		RRCID -> 173769		COMPL. DATE 05/04/1999		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283		
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-	-0-
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-	-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1)		WELL #: 1		RRCID -> 182071		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346		
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	47 1	952 2	N	-0-	-0-
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	89 1	1733 2	N	-0-	-0-
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	99 1	1858 2	N	-0-	-0-
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	90 1	1735 2	N	-0-	-0-
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	90 1	1736 2	N	-0-	-0-
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	83 1	1706 2	N	-0-	-0-

WSGU1 (LACY, E. -15)		WELL #: 15		RRCID -> 184677		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)		WELL #: 6		RRCID -> 184968		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270		
11	690 N	617	-0-	-73	-0-	29 1	588 2	N	-0-	-0-
12	682 N	648	-0-	-34	-0-	30 1	618 2	N	-0-	-0-
01	682 N	618	-0-	-64	-0-	30 1	588 2	N	-0-	-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	32 1	644 2	N	-0-	-0-
03	651 N	649	-0-	-2	-0-	31 1	618 2	N	-0-	-0-
04	600 N	584	-0-	-16	-0-	26 1	558 2	N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

11	840 N	766	-0-	-74	-0-	-0-	36	1	730	2	N	-0-					-0-
12	868 N	704	-0-	-164	-0-	-0-	33	1	671	2	N	-0-					-0-
01	868 N	642	-0-	-226	-0-	-0-	32	1	610	2	N	-0-					-0-
02	754 N	575	-0-	-179	-0-	-0-	28	1	547	2	N	-0-					-0-
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	701	2	N	-0-					-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	739	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	909	2	N	-0-					-0-
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1172	2	N	-0-					-0-
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1053	2	N	-0-					-0-
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1004	2	N	-0-					-0-
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1093	2	N	-0-					-0-
04	900 N	844	-0-	-56	-0-	-0-	38	1	806	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	891	2	N	-0-					-0-
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1081	2	N	-0-					-0-
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1053	2	N	-0-					-0-
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	948	2	N	-0-					-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	978	2	N	-0-					-0-
04	930 N	917	-0-	-13	-0-	-0-	42	1	875	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1363	2	N	-0-					-0-
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2126	2	N	-0-					-0-
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1429	2	N	-0-					-0-
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1259	2	N	-0-					-0-
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1298	2	N	-0-					-0-
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1403	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

11	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	159	1	3222	2	N	-0-					-0-
12	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	172	1	3461	2	N	-0-					-0-
01	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	177	1	3392	2	N	-0-					-0-
02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	169	1	3350	2	N	-0-					-0-
03	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	175	1	3454	2	N	-0-					-0-
04	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	154	1	3238	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

11	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	202	1	4079	2	N	-0-					-0-
12	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	201	1	4073	2	N	-0-					-0-
01	2511 X	1128	-0-	-1383	-0-	55	1	1073	2	N	-0-					-0-
02	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	132	1	2644	2	N	-0-					-0-
03	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	142	1	2838	2	N	-0-					-0-
04	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	119	1	2539	2	N	-0-					-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
 SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288619 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7563 - 7608

11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	101	171	1			80
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	121	171	1			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142	162	1			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135					145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	172	1			110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	168	1			50

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
 FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.)		//CONT.//	97752 581	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
DORFMAN PRODUCTION COMPANY			223490								
TOLAR, JOE		WELL #:	2	RRCID ->	016960	COMPL. DATE	02/14/1955	TOTAL DEPTH	7795	PERF. 7390 - 7639	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3415 2	29 9	N	26	155
12		8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	8441 2	90 9	N	82	234
01		7781 X	187	-0-	-7594	-0-	187 2		N	-0-	41
02		3973 X	282	-0-	-3691	-0-	282 2		N	193 1	41
*03		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3816 2	47 9	N	43	84
04		7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-			N	NO RPT	84

WILLOW SPRINGS (RODESSA)			97752 664	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467								
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT		WELL #:	1 C	RRCID ->	016885	COMPL. DATE	09/27/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7015 - 7051	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	195262	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7090 - 7098	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	195463	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6872 - 7062	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	199769	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6878 - 6916	
11		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			Y	1	185
12		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	-0-	78
01		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			Y	-0-	78
02		3625 X	1552	-0-	-2073	-0-	89 1	1440 3	Y	21	99
							23 9				
03		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	237 1	1942 3	Y	61	160
							67 9				
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	160

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	201268	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6994 - 7034	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.//		97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
MCKINLEY 'E' GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202695	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7022 - 7043
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		3540 X	916	-0-	-2624	-0-	910 3	6 9	Y	5	112
12		3782 X	377	-0-	-3405	-0-	358 3	19 9	Y	17	129
01		3782 X	270	-0-	-3512	-0-	235 3	35 9	Y	32	161
02		3538 X	214	-0-	-3324	-0-	189 3	25 9	Y	23	184
03		2108 X	249	-0-	-1859	-0-	241 3	8 9	Y	7	191
04		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT	191

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	204912	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 6837 - 6873
11		4440 X	4032	-0-	-408	-0-	685 1	3332 3	Y	14	19
							15 9				
12		4588 X	4058	-0-	-530	-0-	706 1	3335 3	Y	15	34
							17 9				
01		4340 X	3942	-0-	-398	-0-	680 1	3243 3	Y	17	51
							19 9				
02		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	661 1	3402 3	Y	3	54
							3 9				
03		4278 X	4233	-0-	-45	-0-	712 1	3491 3	Y	27	32
							30 9				
04		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y	NO RPT	32

TOLER		WELL #:		3	RRCID ->	204914	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7006 - 7046
11		4020 X	3686	-0-	-334	-0-	3636 3	50 9	Y	45	199
12		4154 X	3835	-0-	-319	-0-	3767 3	68 9	Y	62	101
01		4154 X	3721	-0-	-433	-0-	3664 3	57 9	Y	52	153
02		3857 X	2014	-0-	-1843	-0-	1959 3	55 9	Y	50	203
03		3844 X	1954	-0-	-1890	-0-	1907 3	47 9	Y	43	246
04		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT	246

HAYES, CLAUDE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	206337	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 6833 - 6867
11		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3957 3	41 9	N	37	90
12		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3595 3	45 9	N	41	131
01		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3778 3	51 9	N	46	177
02		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3442 3	40 9	N	36	213
03		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3712 3	44 9	N	40	253
04		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT	253

HARRISON, P.D. ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	206901	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	7035	PERF. 6988 - 7025
11		4020 X	2962	-0-	-1058	-0-	2915 3	47 9	Y	43	194
12		4154 X	3442	-0-	-712	-0-	3392 3	50 9	Y	45	127
01		3875 X	3515	-0-	-360	-0-	3476 3	39 9	Y	35	162
02		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3672 3	42 9	Y	38	200
03		3720 X	3382	-0-	-338	-0-	3348 3	34 9	Y	31	131
04		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT	131

THRASHER, S.R. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	207189	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	7035	PERF. 6919 - 6921
11		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3738 3	11 9	N	10	140
12		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3843 3	42 9	N	38	71
01		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3511 3	14 9	N	13	84
02		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3772 3	21 9	N	19	103
03		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4009 3	24 9	N	22	125
04		1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT	125

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CRATON OPERATING LLC 186717													
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747													
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-			-0-
12		310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2	Y	-0-			-0-
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-			-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-			-0-
03		217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2	Y	-0-			-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689													
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909													
11		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-			1
12		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-			1
01		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-			1
02		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	146	122	1	25
03		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-			25
04		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	393	1	N	1818	3		25

MCLENDON-COMBEST 'J' WELL #: 4 RRCID -> 285826 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7120 - 7126													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648													
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642													
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 101		RRCID -> 016917		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 501		RRCID -> 081756		COMPL. DATE 02/19/1979		TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 510		RRCID -> 178103		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 536		RRCID -> 192239		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 201		RRCID -> 192242		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193415		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196640		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648		WELL #: 542		RRCID -> 206994		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486		PERF. 6756 - 6777				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

NECHES EXPLORATION, L.L.C.		601861		WELL #: 1		RRCID -> 016890		COMPL. DATE 05/03/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6876 - 7003	
11	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4313	2	25	9	N	23		103
12	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4198	2	26	9	N	24		127
01	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3388	2	22	9	N	20		147
02	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3794	2	10	9	N	9		156
03	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4069	2	44	9	N	40	150 1	46
04	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4080	2	34	9	N	31		77

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		674342		WELL #: 2		RRCID -> 191469		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6790 - 6830	
11	570 N	496	-0-	-74	-0-	490	2	6	9	N	5		84
12	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-		84
01	558 N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-		84
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	487	2	8	9	N	7		91
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	674	2	13	9	N	12		103
*04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	657	2	8	9	N	7		110

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		WELL #: 1D		RRCID -> 296657		COMPL. DATE 06/22/2023		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3325 - 3378	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

SYDRI OPERATING, LLC		833597		WELL #: 1		RRCID -> 133903		COMPL. DATE 12/28/1989		TOTAL DEPTH 10736		PERF. 6782 - 10664	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467		WELL #: 11		RRCID -> 263525		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 10734		PERF. 7668 - 7676	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG		
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308					
KELLY			WELL #:	1	RRCID -> 138478	COMPL. DATE 02/22/1991	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7653 - 7662
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			27

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC			101415					
JEFFREY UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 087939	COMPL. DATE 10/00/1993	TOTAL DEPTH 9134	PERF. 7506 - 9021
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.			106406					
SHEAD, H. P.#1			WELL #:	1	RRCID -> 043038	COMPL. DATE 11/29/1967	TOTAL DEPTH 9022	PERF. 8806 - 8832
11	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		35
12	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5059 2	132 9	155
01	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5188 2	85 9	153
02	2900 N	5031	-0-	2131	2131	4943 2	88 9	155
03	7543 X	5412	-0-	-2131	-0-	5326 2	86 9	155
04	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5084 2	84 9	153

NORRIS ESTATE			WELL #:	4	RRCID -> 162626	COMPL. DATE 01/24/1997	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 7486 - 7503
11	780 N	739	-0-	-41	-0-	730 2	9 9	133
12	837 N	599	-0-	-238	-0-	588 2	11 9	143
01	713 N	709	-0-	-4	-0-	690 2	19 9	160
02	725 N	560	-0-	-165	-0-	535 2	25 9	20
03	589 N	158	-0-	-431	-0-	158 2		20
04	690 N	179	-0-	-511	-0-	179 2		20

TAYLOR-ANNE			WELL #:	1	RRCID -> 175476	COMPL. DATE 04/18/2017	TOTAL DEPTH 9111	PERF. 6800 - 6822
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			185

TAYLOR-ANNE "A"			WELL #:	2	RRCID -> 178357	COMPL. DATE 05/25/2000	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 7440 - 8414
11	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2414 3	74 9	161
12	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2154 2	66 9	47
01	1674 X	387	-0-	-1287	-0-	351 3	36 9	80
02	2407 X	1712	-0-	-695	-0-	1624 3	88 9	160
03	2573 X	2429	-0-	-144	-0-	2366 3	63 9	101
04	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2898 3	80 9	174

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406									
FLYING LL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 247618		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	450 N	129	-0-	-321	-0-	129 2	N	-0-		157	
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-		157	
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-		157	
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		157	
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		157	
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-		157	

WILLIAMS, T.G. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 254926		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MACKEY, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 281839		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TAYLOR ANNE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 283814		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MELTON, L. L.		WELL #: 3		RRCID -> 287101		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8929 - 9112			
11	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7196 2	61 9	N	55	170 1	48
12	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7493 2	52 9	N	47		95
01	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7299 2	55 9	N	50		145
02	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6421 2	52 9	N	47	152 1	40
03	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	7041 2	46 9	N	42		82
04	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6278 2	28 9	N	25		107

MCGREDE		WELL #: 2		RRCID -> 291134		COMPL. DATE 07/27/2021		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7831 - 7837			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

NORRIS, N.C. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 291791		COMPL. DATE 08/01/2020		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7593 - 7696			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
CRATON OPERATING LLC			186717									
BODENHEIM, G. A.			WELL #:	4	RRCID ->	058501	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	7509 - 7758
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCWHORTER, E. O.			WELL #:	4	RRCID ->	058502	COMPL. DATE	12/18/1991	TOTAL DEPTH	8935	PERF.	7530 - 8848
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCWHORTER, E.O.			WELL #:	1	RRCID ->	063589	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	7672 - 8821
11	2040 X	1937	-0-	-103	-0-	1937	2		N	-0-		35
12	2108 X	1998	-0-	-110	-0-	1998	2		N	-0-		35
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-		35
02	1885 N	1765	-0-	-120	-0-	1765	2		N	-0-		35
*03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2124	2	1 9	N	1		36
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		36

STEVENS GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	070977	COMPL. DATE	01/12/1977	TOTAL DEPTH	14316	PERF.	7500 - 7544
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-		114
12	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	2		N	-0-		114
01	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2		N	-0-		114
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-		114
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2		N	-0-		114
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		114

HAIRGROVE			WELL #:	1	RRCID ->	127602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6766 - 6774
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BODENHEIM, G.A.			WELL #:	3	RRCID ->	131441	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7520 - 7647
11	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-		91
12	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-		91
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-		91
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	47	2		Y	-0-		91
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-		91
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		91

BODENHEIM, G.A.			WELL #:	5	RRCID ->	132450	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7902 - 7908
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-		51
12	20 X	-0-	-0-	-20	-0-				N	-0-		51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
CRATON OPERATING LLC			//CONT.// 186717										
JONES ESTATE			WELL #: 1A		RRCID -> 134504		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9008		PERF. 7552 - 8893		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THRASHER			WELL #: 1		RRCID -> 134518		COMPL. DATE 04/18/1990		TOTAL DEPTH 9107		PERF. 7590 - 8000		
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			57
12	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	1106	2		N	-0-			57
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			57
02	1073 N	1069	-0-	-4	-0-	1069	2		N	-0-			57
*03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			57
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

TOLER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 135706		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 8007		PERF. 6778 - 7588		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCWHORTER, E. O.			WELL #: 5		RRCID -> 140769		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7503 - 7574		
11	510 X	415	-0-	-95	-0-	415	2		Y	-0-			34
12	527 X	434	-0-	-93	-0-	434	2		Y	-0-			34
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-			34
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-			34
03	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2		Y	-0-			34
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34

TOLER GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 151190		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10725		PERF. 7448 - 10560		
11	3720 X	993	-0-	-2727	-0-	941	2	52 9	N	47	82 1		44
12	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3914	2	66 9	N	60	72 1		32
01	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-			32
02	957 X	782	-0-	-175	-0-	769	2	13 9	N	12			44
03	3968 X	586	-0-	-3382	-0-	566	2	20 9	N	18			62
04	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-				N	NO RPT			62

MCWHORTER			WELL #: 1		RRCID -> 152328		COMPL. DATE 02/02/2021		TOTAL DEPTH 10705		PERF. 7618 - 7632		
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	236	2	4 9	N	4			64
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	238	2	23 9	N	21			85
01	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	2		N	-0-			85
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			85
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	275	2	11 9	N	10			95
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95

BODENHEIM, G.A.			WELL #: 7-C		RRCID -> 152921		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 7621 - 7700		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717								
BODENHEIM, G.A.		WELL #: 11		RRCID -> 153415		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2	N	-0-		55
12	1240 N	1050	-0-	-190	-0-	1050 2	N	-0-		55
01	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972 2	N	-0-		55
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	N	-0-		55
03	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016 2	N	-0-		55
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 8-C		RRCID -> 154770		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 9-C		RRCID -> 154898		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	69	-0-	69	69	69 2	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	63	-0-	63	132	63 2	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 10		RRCID -> 160755		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 12 C		RRCID -> 171603		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193778		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717								
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195132		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 271935		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BOSWELL		WELL #: 1		RRCID -> 283428		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081		
11	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	9694	2	53	9	106
12	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	10151	2	58	9	52
*01	9920 X	7670	-0-	-2250	-0-	7636	2	34	9	83
*02	9367 X	4197	-0-	-5170	-0-	4164	2	33	9	113
*03	10013 X	6723	-0-	-3290	-0-	6693	2	30	9	49
04	9690 X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					49

JONES, G. H. GU		WELL #: 3		RRCID -> 284126		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975		
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			16
12	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			16
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			16
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			16
03	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			16
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					16

DORFMAN PRODUCTION COMPANY		223490		RRCID -> 103064		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525		
HAYES, C.		WELL #: 3								
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2023										

THRASHER		WELL #: 4		RRCID -> 115385		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655		
11	1380 X	12	-0-	-1368	-0-	12	2			22
12	30 X	30	-0-	-0-	-0-	11	2	19	9	22
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			22
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			22
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			22
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 016978		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425		
WSGUL (LACY, E. -3)		WELL #: 3								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
WSGU10 (MARTIN -2T)		WELL #:		2	RRCID ->	016979	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7601 - 7649		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -1)		WELL #:		1	RRCID ->	036889	COMPL. DATE	10/31/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7433 - 8724		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		507	RRCID ->	036890	COMPL. DATE	08/05/1992	TOTAL DEPTH	8798	PERF.	7490 - 8480		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #:		202	RRCID ->	054775	COMPL. DATE	01/11/1973	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	7332 - 8679		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -1)		WELL #:		4	RRCID ->	055002	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7362 - 8779		
11	1320 N	1232	-0-	-88	-0-	370	1	862	2	N	-0-			-0-
12	1426 N	1198	-0-	-228	-0-	379	1	819	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	936	-0-	-459	-0-	411	1	525	2	N	-0-			-0-
02	1189 N	945	-0-	-244	-0-	397	1	548	2	N	-0-			-0-
03	1209 N	660	-0-	-549	-0-	310	1	350	2	N	-0-			-0-
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	341	1	748	2	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		511	RRCID ->	055437	COMPL. DATE	01/25/1973	TOTAL DEPTH	8893	PERF.	7336 - 8393		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -4)		WELL #:		4	RRCID ->	056484	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7707 - 8651		
11	1800 X	1427	-0-	-373	-0-	370	1	1057	2	N	-0-			-0-
12	1860 X	1044	-0-	-816	-0-	232	1	812	2	N	-0-			-0-
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	229	1	1565	2	N	-0-			-0-
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	192	1	1428	2	N	-0-			-0-
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	422	1	1388	2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1233	-0-	-507	-0-	363	1	870	2	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C)		WELL #:		14	RRCID ->	092527	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	8619 - 9409			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KELLY, G.A.		WELL #:		2	RRCID ->	097660	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	7608 - 8982			
11	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	110	1	3811	2	Y	-0-				130
12	3627 X	3480	-0-	-147	-0-	98	1	3314	2	Y	62				192
						68	9								
01	5022 X	3691	-0-	-1331	-0-	99	1	3592	2	Y	-0-				192
02	4698 X	4090	-0-	-608	-0-	116	1	3974	2	Y	-0-				192
03	5022 X	3131	-0-	-1891	-0-	89	1	3042	2	Y	-0-				192
04	3930 X	482	-0-	-3448	-0-	14	1	468	2	Y	-0-				192

HAYES		WELL #:		2	RRCID ->	103410	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	8826	PERF.	7476 - 7846			
11	3390 X	2718	-0-	-672	-0-	79	1	2599	2	N	36				77
						40	9								
12	3503 X	3313	-0-	-190	-0-	97	1	3216	2	N	-0-				77
01	3348 X	2826	-0-	-522	-0-	84	1	2742	2	N	-0-				77
02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	94	1	3044	2	N	-0-				77
03	3348 X	3126	-0-	-222	-0-	93	1	3033	2	N	-0-				77
04	3210 X	2696	-0-	-514	-0-	80	1	2616	2	N	-0-				77

WSGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		518	RRCID ->	120821	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	7320 - 7834			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WSGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		517 U	RRCID ->	120824	COMPL. DATE	11/17/1993	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	7562 - 8497			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U)		WELL #:		3	RRCID ->	121153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	7505 - 10508			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
WSGU11 (GRAY -2U)		WELL #: 2		RRCID -> 121165		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 105		RRCID -> 128181		COMPL. DATE 08/05/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENSERCH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 129075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES		WELL #: 3		RRCID -> 130605		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743								
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	400	1	669	2	N	-0-					-0-
12	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	413	1	708	2	N	-0-					-0-
01	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	550	1	546	2	N	-0-					-0-
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	475	1	1394	2	N	-0-					-0-
03	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	384	1	707	2	N	-0-					-0-
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	397	1	674	2	N	-0-					-0-

HAYES		WELL #: 4		RRCID -> 131179		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -5)		WELL #: 5		RRCID -> 132787		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858								
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	51	1	1029	2	N	-0-					-0-
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	933	2	N	-0-					-0-
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	49	1	965	2	N	-0-					-0-
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	48	1	970	2	N	-0-					-0-
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	55	1	1095	2	N	-0-					-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	50	1	1078	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7)		WELL #: 7		RRCID -> 133061		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940								
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	384	1	377	2	N	-0-					-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	387	1	379	2	N	-0-					-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	347	1	258	2	N	-0-					-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	354	1	273	2	N	-0-					-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	422	1	319	2	N	-0-					-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	393	1	342	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
WSGU1 (LACY, E -6)		WELL #: 6		RRCID -> 135803		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8010 - 9418		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-		424 1	2088 2	N	-0-	-0-	
12	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-		427 1	2205 2	N	-0-	-0-	
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-		378 1	1813 2	N	-0-	-0-	
02	2030 N	1698	-0-	-332	-0-		363 1	1335 2	N	-0-	-0-	
03	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-		425 1	2568 2	N	-0-	-0-	
04	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-		400 1	2472 2	N	-0-	-0-	

WSGU1 (LACY, E-8)		WELL #: 8		RRCID -> 135830		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7446 - 8602		
11	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-		478 1	2829 2	N	-0-	-0-	
12	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-		486 1	3088 2	N	-0-	-0-	
01	3410 X	3384	-0-	-26	-0-		417 1	2967 2	N	-0-	-0-	
02	3190 X	2903	-0-	-287	-0-		384 1	2519 2	N	-0-	-0-	
03	3410 X	2833	-0-	-577	-0-		419 1	2414 2	N	-0-	-0-	
04	3300 X	3029	-0-	-271	-0-		390 1	2639 2	N	-0-	-0-	

WSGU10 (MARTIN -3)		WELL #: 3		RRCID -> 136103		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7472 - 8826		
11	750 N	183	-0-	-567	-0-		91 1	92 2	N	-0-	-0-	
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-	-0-	
01	527 N	185	-0-	-342	-0-		20 1	165 2	N	-0-	-0-	
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-		115 1	75 2	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-	

KELLY, G.A.		WELL #: 3		RRCID -> 142015		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7379 - 8692		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

KELLY, G.A.		WELL #: 4		RRCID -> 142589		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7973 - 8454		
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-		6 1	206 2	N	5	80	
12	217 N	210	-0-	-7	-0-		6 9					
							6 1	201 2	N	3	83	
							3 9					
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-		6 1	217 2	N	-0-	83	
02	203 N	185	-0-	-18	-0-		5 1	180 2	N	-0-	83	
03	217 N	34	-0-	-183	-0-		1 1	33 2	N	-0-	83	
04	210 N	2	-0-	-208	-0-		2 2		N	-0-	83	

WSGU10 (WALKE -3)		WELL #: 6		RRCID -> 144143		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7354 - 8534		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
WSCGU (KELLY)		WELL #: 203		RRCID -> 147283		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 519		RRCID -> 153607		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882		
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	440 1	693 2	N	-0-	-0-
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	492 1	840 2	N	-0-	-0-
01	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	466 1	710 2	N	-0-	-0-
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	453 1	843 2	N	-0-	-0-
03	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	469 1	862 2	N	-0-	-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	442 1	849 2	N	-0-	-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 8 C		RRCID -> 154326		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAYES		WELL #: 6		RRCID -> 154513		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976		
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12 1	233 2	N	-0-	-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 2	N	-0-	-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13 1	258 2	N	-0-	-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12 1	234 2	N	-0-	-0-
03	248 N	55	-0-	-193	-0-	3 1	52 2	N	-0-	-0-
04	270 N	83	-0-	-187	-0-	4 1	79 2	N	-0-	-0-

HAYES		WELL #: 5		RRCID -> 156011		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183		
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9 1	190 2	N	-0-	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10 1	199 2	N	-0-	-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 2	N	-0-	-0-
02	203 N	195	-0-	-8	-0-	9 1	186 2	N	-0-	-0-
03	217 N	43	-0-	-174	-0-	2 1	41 2	N	-0-	-0-
04	210 N	86	-0-	-124	-0-	4 1	82 2	N	-0-	-0-

HAYES		WELL #: 7		RRCID -> 156393		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 3		RRCID -> 157360		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 512		RRCID -> 160592		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 520		RRCID -> 160956		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166587		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 167342		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SPEAR		WELL #: 3		RRCID -> 168494		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SPEAR		WELL #: 2		RRCID -> 168567		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4)		WELL #: 7		RRCID -> 171501		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
WSGCU (LACY, R.)		WELL #: 303		RRCID -> 171865		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEAR		WELL #: 1		RRCID -> 173153		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WSGCU (ROBERTSON)		WELL #: 106		RRCID -> 173273		COMPL. DATE 03/14/1999		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGCU (ROBERTSON)		WELL #: 107		RRCID -> 174351		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGUL (LACY, E. -9)		WELL #: 9		RRCID -> 174507		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23)		WELL #: 23		RRCID -> 174608		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT		-0-

WSGU11 (GRAY -3)		WELL #: 4		RRCID -> 174891		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
WSCGU (HORTON-DICKSON -21)		WELL #: 521		RRCID -> 174987		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1)		WELL #: 1		RRCID -> 175235		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 522		RRCID -> 175678		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 402		RRCID -> 176102		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WSGU10 (WALKE-5)		WELL #: 8		RRCID -> 176432		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WSGU11 (GRAY -4)		WELL #: 5		RRCID -> 177531		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 526		RRCID -> 177821		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 401		RRCID -> 178265		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WSGU1 (LACY, E. -11)		WELL #: 11		RRCID -> 178658		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 305		RRCID -> 179136		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 109		RRCID -> 179378		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WSGU10 (WALKE-6)		WELL #: 9		RRCID -> 179587		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 179749		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WSGU10 (WALKE -7)		WELL #: 10		RRCID -> 180058		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
WSGU10 (WALKE -8)		WELL #: 11		RRCID -> 180836		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-5)		WELL #: 6		RRCID -> 180895		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 528		RRCID -> 181094		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10)		WELL #: 10		RRCID -> 181361		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 108		RRCID -> 181405		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27)		WELL #: 27		RRCID -> 181515		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 530		RRCID -> 181825		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 110		RRCID -> 181909		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 111		RRCID -> 183345		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -12)		WELL #: 12		RRCID -> 183514		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4)		WELL #: 4		RRCID -> 183765		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 529		RRCID -> 183796		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -14)		WELL #: 14		RRCID -> 185411		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 524		RRCID -> 185672		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
WSGU11 (GRAY -6)		WELL #: 7		RRCID -> 185913		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31)		WELL #: 31		RRCID -> 186932		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 205		RRCID -> 186940		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13)		WELL #: 13		RRCID -> 187060		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 204		RRCID -> 187409		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 112		RRCID -> 188245		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32)		WELL #: 32		RRCID -> 188694		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 306		RRCID -> 190994		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 6		RRCID -> 191582		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 5		RRCID -> 191591		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAMBY HEIRS GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 191946		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 525		RRCID -> 192626		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 535		RRCID -> 192912		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6)		WELL #: 6 T		RRCID -> 192914		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
WSGU7 (HORTON-DICKSON -37)		WELL #:		37		RRCID -> 193417		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5)		WELL #:		5		RRCID -> 196942		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		538		RRCID -> 197480		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #:		206		RRCID -> 197989		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SKIPPER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 201343		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		540		RRCID -> 203641		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #:		7		RRCID -> 204823		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 539		RRCID -> 206233		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34)		WELL #: 34		RRCID -> 206360		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 9		RRCID -> 206887		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SKIPPER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207218		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WSGU11 (GRAY -8)		WELL #: 9		RRCID -> 207691		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 544		RRCID -> 207882		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 541		RRCID -> 208878		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 8		RRCID -> 208970		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211119		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -9)		WELL #: 10		RRCID -> 219833		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 543		RRCID -> 222062		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 10		RRCID -> 222147		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 547		RRCID -> 222314		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7)		WELL #: 7		RRCID -> 226444		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45)		WELL #: 45		RRCID -> 227380		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8)		WELL #: 8		RRCID -> 227455		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAYES UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241863		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 546		RRCID -> 245586		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAYES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 257060		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAYES UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 258136		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PINE TREE ISD		WELL #: 4		RRCID -> 291115		COMPL. DATE 10/31/1983		TOTAL DEPTH 9176 PERF. 7282 - 7446	
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14 1	283 2	N	-0-
12	341 N	274	-0-	-67	-0-	13 1	261 2	N	-0-
01	341 N	279	-0-	-62	-0-	14 1	265 2	N	-0-
02	290 N	270	-0-	-20	-0-	13 1	257 2	N	-0-
03	279 N	125	-0-	-154	-0-	6 1	119 2	N	-0-
04	270 N	100	-0-	-170	-0-	4 1	96 2	N	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					88
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					88
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					88
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					88
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	89	2			N	-0-					88
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1					89

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

11	289 X	289	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2	52	9	N	47					279
12	240 X	240	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2	41	9	N	37					316
01	522 X	522	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2	55	9	N	50					366
02	461 X	461	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2	47	9	N	43					409
03	459 X	459	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2	41	9	N	37	175	1			271
04	377 X	377	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2	29	9	N	26					297

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	-0-	3246	2	24	9	N	22					64
12	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	-0-	4852	2	25	9	N	23					87
01	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	-0-	3726	2	39	9	N	35					122
02	2291 X	-0-	-0-	-2291	-0-	-0-					N	-0-					122
03	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-	-0-					N	-0-					122
04	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-	-0-					N	2					124

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 7920

11	870 N	788	-0-	-82	-0-	-0-	788	2			N	-0-					91
12	868 N	809	-0-	-59	-0-	-0-	809	2			N	-0-					91
01	868 N	751	-0-	-117	-0-	-0-	751	2			N	-0-					91
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					91
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					91
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					91

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 291450 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10839 PERF. 7638 - 7710

11	930 N	736	-0-	-194	-0-	-0-	733	2	3	9	N	3					73
12	899 N	608	-0-	-291	-0-	-0-	595	2	13	9	N	12					85
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2	29	9	N	26					111
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2	28	9	N	25					136
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					136
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2	15	9	N	14					150

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 293273 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7811 - 7830

11	1020 N	875	-0-	-145	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	992 N	834	-0-	-158	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	837 N	749	-0-	-88	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	841 N	781	-0-	-60	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	837 N	809	-0-	-28	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
 FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 294209 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 7565 - 7672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	21346 X	21346	-0-	-0-	-0-	20685	2	661	9	N	601	354	1		342	
12	19563 X	19563	-0-	-0-	-0-	18974	2	589	9	N	535	547	1		330	
01	19534 X	19534	-0-	-0-	-0-	18993	2	541	9	N	492	565	1		257	
02	16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	16265	2	453	9	N	412	371	1		298	
03	16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	16173	2	458	9	N	416	529	1		185	
04	13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	12760	2	364	9	N	331	366	1		150	

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
 HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	63	1			54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1654	2	96	9	N	87					129
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1808	2	66	9	N	60	127	1			62
01	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	1758	2	100	9	N	91					153
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1677	2	80	9	N	73					226
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1786	2	107	9	N	97	158	1			165
04	1800 N	1798	-0-	-2	-0-	1745	2	53	9	N	48	160	1			53

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342																
FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606																
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537																
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597																
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677																
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7602 - 7769																
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1093	3	77	9	N	70				182
12	1581	N	149	-0-	-1432	-0-	129	3	20	9	N	18	151	1		49
01	1643	N	18	-0-	-1625	-0-	18	3			N	-0-				49
02	1131	N	14	-0-	-1117	-0-	14	3			N	-0-				49
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-				49
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1247	3	250	9	N	227				276

WILLOW SPRINGS (T. PEAK TRANS.) //CONT.//		97752 833		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
CRATON OPERATING LLC		186717														
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD		WELL #: 7		RRCID -> 138767		COMPL. DATE 11/27/2004		TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		MACKEY HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 199064		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 10884		PERF. 7626 - 7796		
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	67	1	988	3	N	11	126	1			36
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	12	9									
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	73	1	986	3	N	10					46
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	11	9									
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	76	1	1104	3	N	7	2	8			51
04	1140 N	981	-0-	-159	-0-	8	9									
						80	1	1062	3	N	12	2	8			61
						13	9									
						81	1	1059	3	N	47					108
						52	9									
						68	1	891	3	N	20					128
						22	9									

MACKEY HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 262654		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 7890 - 7928						
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	52	1	766	3	N	20					203
12	806 N	803	-0-	-3	-0-	22	9									
01	868 N	859	-0-	-9	-0-	54	1	719	3	N	27	8	8			222
02	870 N	837	-0-	-33	-0-	30	9									
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	51	1	738	3	N	64	4	8			282
04	840 N	769	-0-	-71	-0-	70	9									
						54	1	710	3	N	66	176	1	4	8	168
						73	9									
						54	1	713	3	N	57					225
						63	9									
						50	1	660	3	N	54	12	8			267
						59	9									

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.)		97752 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		VARGA GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 107668		COMPL. DATE 09/22/1983		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 7748 - 8206		
11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1737	2	8	9	Y	7					36
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1118	2	6	9	Y	5					41
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	Y	2					43
02	1624 N	792	-0-	-832	-0-	784	2	8	9	Y	7					50
03	1116 N	80	-0-	-1036	-0-	80	2			Y	-0-					50
04	720 N	297	-0-	-423	-0-	297	2			Y	-0-					50

EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 118934		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7576 - 7840						
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1525	2	19	9	N	17					62
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1583	2	25	9	N	23					85
01	1736 N	1386	-0-	-350	-0-	1369	2	17	9	N	15					100
02	1479 N	1409	-0-	-70	-0-	1384	2	25	9	N	23	70	1			53
03	1612 N	996	-0-	-616	-0-	976	2	20	9	N	18					71
04	1350 N	508	-0-	-842	-0-	489	2	19	9	N	17					88

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) COOK EXPLORATION CO. DENSON		97754 500 174337		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
		WELL #:	1	RRCID ->	156934	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7363 - 7374	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2					103
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2					103
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2					103
02	232 N	194	-0-	-38	-0-	194	2					103
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2					103
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2					103

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC TUTTLE, A. J.		197689		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
		WELL #:	1 T	RRCID ->	016953	COMPL. DATE	02/26/1960	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7394 - 7399	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC HARRISON, P. D. "E" GU		97759 500 020467		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
		WELL #:	1	RRCID ->	110479	COMPL. DATE	12/13/2012	TOTAL DEPTH	9381	PERF.	7612 - 9304	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25	1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

KILLINGSWORTH B		WELL #:		4	RRCID ->	135724	COMPL. DATE	05/31/1990	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	7678 - 7735
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	263412	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	7700 - 7714		
11	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3835	3	149	9	N	135	177	1	265
12	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4096	3	179	9	N	163	248	1	180
01	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	3951	3	216	9	N	196	176	1	200
02	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3601	3	133	9	N	121	178	1	143
03	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4020	3	161	9	N	146			289
04	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-									289

ATROPOS EXPLORATION COMPANY JONES, MINNIE		036618		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
		WELL #:	1	RRCID ->	161175	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	8583 - 8798			
11	4680 X	4464	-0-	-216	-0-	4398	2	66	9	N	60			198
12	4712 X	3381	-0-	-1331	-0-	3351	2	30	9	N	27	188	1	37
01	4712 X	2585	-0-	-2127	-0-	2554	2	31	9	N	28			65
02	4321 X	3486	-0-	-835	-0-	3444	2	42	9	N	38			103
03	4619 X	3698	-0-	-921	-0-	3654	2	44	9	N	40			143
04	4470 X	2313	-0-	-2157	-0-	2285	2	28	9	N	25			168

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 CRATON OPERATING LLC 186717
 MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	299				Y	-0-					29
12	299 X	-0-	-0-	-299	-0-					Y	-0-					29
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2		Y	-0-					29
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2		Y	-0-					29
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2		Y	-0-					29
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
 CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		1127	2	44	9	N	40				180
12	930 N	568	-0-	-362	-0-		535	2	33	9	N	30				210
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		960	2	44	9	N	40	168	1		82
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-		1690	2	89	9	N	81				163
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-		2077	2	122	9	N	111	186	1		88
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-		1903	2	50	9	N	45				133

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7868

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2023 - WELL PLUGGED 1/26/2023

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

11	3990 X	3317	-0-	-673	-0-		3259	2	58	9	N	53	185	1		55
12	4123 X	3345	-0-	-778	-0-		3276	2	69	9	N	63				118
01	4123 X	3041	-0-	-1082	-0-		2964	2	77	9	N	70	175	1		13
02	3828 X	3458	-0-	-370	-0-		3381	2	77	9	N	70				83
03	3968 X	3524	-0-	-444	-0-		3466	2	58	9	N	53				136
04	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-		3432	2	63	9	N	57				193

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861															
CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11		3600 X	2042	-0-	-1558	-0-	2040	2	2	9	N	2	189	1	80
12		3720 X	593	-0-	-3127	-0-	593	2			N	-0-			80
01		3720 X	1382	-0-	-2338	-0-	1349	2	33	9	N	30			110
02		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5838	2	61	9	N	55			165
03		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5664	2	52	9	N	47			212
04		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5107	2	66	9	N	60	187	1	85

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844															
11		1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1732	2	10	9	N	9			110
12		1674 X	1637	-0-	-37	-0-	1631	2	6	9	N	5			115
01		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1633	2	7	9	N	6			121
02		1682 N	1638	-0-	-44	-0-	1610	2	28	9	N	25			146
03		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1669	2	21	9	N	19			165
04		1590 N	1550	-0-	-40	-0-	1547	2	3	9	N	3			168

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7839 - 7856															
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			88
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			88
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			88
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			88
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			88
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			88

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 287276 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606															
11		2280 N	2216	-0-	-64	-0-	2172	2	44	9	N	40			148
12		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2049	2	37	9	N	34			182
01		2449 N	1944	-0-	-505	-0-	1912	2	32	9	N	29	191	1	20
02		2146 N	2110	-0-	-36	-0-	2054	2	56	9	N	51			71
03		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2211	2	32	9	N	29			100
04		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2164	2	50	9	N	45			145

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872															
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964															
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	940	2	102	9	N	93	170	1	176
12		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1057	2	103	9	N	94	170	1	100
01		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1134	2	249	9	N	226	165	1	161
02		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1051	2	165	9	N	150			311
03		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1046	2	183	9	N	166	171	1	306
04		1170 N	949	-0-	-221	-0-	769	2	180	9	N	164	157	1	313

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 CRADDOCK, J. M. WELL #: RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2015												

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TGMR EAST TEXAS II LLC 102211 HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
TSRHCC		WELL #: 1		RRCID -> 219052		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					18

HARRIS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 238762		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TSRHCC		WELL #: 2H		RRCID -> 272644		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573								
11	10470 X	7296	-0-	-3174	-0-	7274	2	22	9	N	20	20	8			69
12	10819 X	8176	-0-	-2643	-0-	7773	2	403	9	N	366	181	1	19	8	235
01	10571 X	8912	-0-	-1659	-0-	8780	2	132	9	N	120	183	1			172
02	9773 X	8837	-0-	-936	-0-	8647	2	190	9	N	173	182	1	18	8	145
03	9331 X	9294	-0-	-37	-0-	9255	2	39	9	N	35	35	8			145
04	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					145

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID -> 186356		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816								
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT		WELL #: 2														
11	180 N	35	-0-	-145	-0-	35	3			N	-0-					336
12	372 N	150	-0-	-222	-0-	150	3			N	-0-					336
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	316	3	30	9	N	27					363
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					363
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					363
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					363

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		RRCID -> 087046		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820								
TUTLE		WELL #: 4														
11	150 N	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TUTLE		WELL #: 3		RRCID -> 144733		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840								
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	186 N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	348 N	268	-0-	-80	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC TITTLE		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC TITTLE		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
		WELL #: 5		RRCID -> 161784		COMPL. DATE 08/05/2001			TOTAL DEPTH 10050			PERF. 8566 - 8900				
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	58 N	28	-0-	-30	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-

GREEN, F.C.		WELL #: 6		RRCID -> 183187		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 10100			PERF. 8580 - 9090				
11	150 N	74	-0-	-76	-0-	7	1	56	3	Y	10					55
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	9	1	1	Y	9					64
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	10	9	7	1	Y	25					89
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	28	9	8	1	Y	7					96
03	124 N	79	-0-	-45	-0-	8	9	8	1	Y	13	94	1			15
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	14	9	8	1	Y	6					21

AGNOR		WELL #: 1		RRCID -> 221975		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 10600			PERF. 9686 - 9962				
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	25	3	36	9	N	33					80
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					80
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	41	3	35	9	N	32					112
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					112
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					112
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					112

GREEN, F.C.		WELL #: 7		RRCID -> 222416		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 10090			PERF. 9620 - 9985				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORDERN		WELL #: 1		RRCID -> 224088		COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 10417			PERF. 9686 - 9866				
11	510 N	326	-0-	-184	-0-	326	3			N	-0-					118
12	651 N	491	-0-	-160	-0-	491	3			N	-0-					118
01	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					118
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					118
03	496 N	201	-0-	-295	-0-	201	3			N	-0-					118
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					118

FAVEL		WELL #: 2		RRCID -> 224089		COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 10600			PERF. 9698 - 10250				
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	3	39	9	Y	35					71
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	4	3	7	9	Y	6					77
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					77
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	37	3			Y	-0-					77
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					77
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					77

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC GREEN, F.C.		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
		WELL #: 8		RRCID -> 227596		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	239	3	Y	4		23				
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	4	9	234	3	Y	4		27				
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	11		38				
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	9	173	3	Y	3		41				
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	Y	5	40 1	6				
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	3	9	146	3	Y	3		9				
GREEN, F.C.										WELL #: 9		RRCID -> 227597		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
GREEN, F.C.										WELL #: 10		RRCID -> 227598		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930	
11	510 N	460	-0-	-50	-0-	53	1	407	3	Y	-0-		-0-				
12	527 N	230	-0-	-297	-0-	3	1	227	3	Y	-0-		-0-				
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	65	1	613	3	Y	-0-		-0-				
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	64	1	490	3	Y	-0-		-0-				
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	66	1	471	3	Y	-0-		-0-				
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	86	1	619	3	Y	-0-		-0-				
TUTLE										WELL #: 8		RRCID -> 227812		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850	
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-		-0-				
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		-0-				
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-		-0-				
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-				
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-		-0-				
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-		-0-				
PRIMO GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 238519		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		120				
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		120				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120				
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		120				
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		120				
FAVEL										WELL #: 1		RRCID -> 239133		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1		1				
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		1				
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		1				
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		1				
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		1				
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		1				

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
AGNOR		WELL #: 2		RRCID -> 242685		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGNOR		WELL #: 5		RRCID -> 243091		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGNOR		WELL #: 4		RRCID -> 243189		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212								
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	59	3	6	9	Y	5					42
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	311	3	12	9	Y	11					53
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					53
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					53
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					53
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	119	3	10	9	Y	9					62

AGNOR		WELL #: 3		RRCID -> 243822		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C.		WELL #: 11H		RRCID -> 244393		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467								
11	3090 X	2814	-0-	-276	-0-	321	1	2487	3	N	5					97
12	3193 X	2331	-0-	-862	-0-	6	9									
01	3131 X	2637	-0-	-494	-0-	27	1	2290	3	N	13					110
02	2842 X	2336	-0-	-506	-0-	14	9									
03	3038 X	2659	-0-	-379	-0-	251	1	2384	3	N	2					112
04	2820 X	2452	-0-	-368	-0-	2	9									
						265	1	2035	3	N	33					145
						36	9									
						325	1	2324	3	N	9	47	1			107
						10	9									
						300	1	2152	3	N	-0-					107

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405											
BEAIRD, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	183019	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 9430 - 9618				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143

WOOD		WELL #:		1	RRCID ->	193629	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9464 - 9806				
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1				5
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	1			Y	-0-				5
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	Y	5	5	1		5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				5
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	115	2	39	9	Y	35	29	1		11

BRIGGS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	216525	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	10168	PERF. 9498 - 9836				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218367	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8380 - 8708				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

TAYLOR, T. J.		WELL #:		4	RRCID ->	221129	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	9823	PERF. 9586 - 9684				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TAYLOR, T.J. EST. B		WELL #:		1	RRCID ->	221772	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 9466 - 9691				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227550	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	9972	PERF. 9608 - 9739				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227551		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J.		WELL #: 3		RRCID -> 227552		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608								
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	384	2	4	9	N	4					96
12	465 N	403	-0-	-62	-0-	396	2	7	9	N	6					102
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	437	2	6	9	N	5					107
02	377 N	346	-0-	-31	-0-	344	2	2	9	N	2					109
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	376	2	6	9	N	5					114
04	420 N	292	-0-	-128	-0-	286	2	6	9	N	5					119

TAYLOR, T. J.		WELL #: 5		RRCID -> 227553		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J.		WELL #: 7		RRCID -> 229284		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918								
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	N	2					144
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	2	2	9	N	2					146
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					146
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					146
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					146
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					146

TAYLOR, T. J.		WELL #: 12 T		RRCID -> 229285		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808								
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229286		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 231637		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 12728								
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1265	2	4	9	Y	4					43
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1241	2	4	9	Y	4					47
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1230	2	4	9	Y	4					51
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	Y	1					52
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1321	2	9	9	Y	8					60
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1118	2	7	9	Y	6					66

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
TAYLOR, T. J.		WELL #: 13		RRCID -> 231785		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27

TAYLOR, T. J.		WELL #: 6		RRCID -> 231789		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33

TAYLOR, T. J.		WELL #: 19		RRCID -> 232157		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27

TAYLOR, T. J.		WELL #: 11		RRCID -> 232170		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232935		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772								
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-					54
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	N	1				55
01	155	N	52	-0-	-103	-0-	50	2	2	9	N	2				57
02	116	N	38	-0-	-78	-0-	38	2			N	-0-				57
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	73	2	2	9	N	2				59
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	N	1				60

BEAIRD, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 235646		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684								
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				30
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				30
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				30
02	58	N	30	-0-	-28	-0-	30	2			N	-0-				30
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236974		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9493 - 9610					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 238135		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 9878		PERF. 8342 - 9596					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 238676		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8364 - 8462					
11	1740 N	1413	-0-	-327	-0-	1400	2	13	9	N	12				81
12	1674 N	1404	-0-	-270	-0-	1393	2	11	9	N	10				91
01	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	1544	2	13	9	N	12				103
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1392	2	14	9	N	13				116
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1365	2	80	9	N	73	150	1		39
04	1500 N	1253	-0-	-247	-0-	1236	2	17	9	N	15				54
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238677		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8330 - 9610					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PILOT		WELL #: 5		RRCID -> 239674		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 8698 - 8734					
11	900 N	673	-0-	-227	-0-	30	1	573	2	Y	64	81	1		17
						70	9								
12	899 N	680	-0-	-219	-0-	31	1	638	2	Y	10				27
						11	9								
01	744 N	685	-0-	-59	-0-	31	1	641	2	Y	12				39
						13	9								
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	29	1	791	2	Y	46	75	1		10
						51	9								
03	682 N	583	-0-	-99	-0-	31	1	541	2	Y	10				20
						11	9								
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	648	2	Y	10				30
						11	9								
BEAIRD, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 242562		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 11035		PERF. 9407 - 10773					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

WOODLAWN (COTTON VALLEY) CRESCENT PASS ENERGY, LLC PILOT		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
		WELL #: 6		RRCID -> 243089		COMPL. DATE 06/05/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	155	1	1181	2	N	10		74
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	11	9	819	2	N	10		84
01	1147 N	214	-0-	-933	-0-	137	1	176	2	N	6		90
02	1305 N	1120	-0-	-185	-0-	31	1	1085	2	N	5		95
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	7	9	1084	2	N	9		104
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	29	1	954	2	N	8		112
						6	9						
						31	1						
						10	9						
						30	1						
						9	9						
IVORY ACQ.		WELL #: 1		RRCID -> 245589		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500				
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-		89
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-		89
01	279 N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-		89
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-		89
03	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-		89
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-		89
BEAIRD, GEORGE		WELL #: 4H		RRCID -> 246561		COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497				
11	2490 X	2221	-0-	-269	-0-	30	1	2188	2	N	3		44
12	2604 X	2568	-0-	-36	-0-	3	9	2531	2	N	5		49
01	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	31	1	2741	2	N	12		61
02	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	6	9	2285	2	N	1		62
03	2573 N	2470	-0-	-103	-0-	29	1	2435	2	N	4		66
04	2700 N	2361	-0-	-339	-0-	1	9	2325	2	N	5		71
						31	1						
						4	9						
						30	1						
						6	9						
PILOT		WELL #: 7		RRCID -> 246963		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
TAYLOR, T. J.		WELL #: 8H		RRCID -> 251490		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848				
11	3000 N	1846	-0-	-1154	3258	1838	2	8	9	Y	7		25
12	3100 N	1753	-0-	-1347	1911	1741	2	12	9	Y	11		36
01	3100 N	1918	-0-	-1182	729	1912	2	6	9	Y	5		41
02	2550 N	1821	-0-	-729	-0-	1814	2	7	9	Y	6		47
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2055	2	8	9	Y	7		54
04	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2098	2	10	9	Y	9		63

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
TAYLOR, T. J.		WELL #: 16H		RRCID -> 252549		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-		164
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		164
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	N	-0-		164
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-		164
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		164
04	450 N	18	-0-	-432	-0-	18	2	N	-0-		164

PILOT		WELL #: 9H		RRCID -> 252778		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125			
11	2880 X	2829	-0-	-51	-0-	573	1	N	26		72
12	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	592	1	N	21		93
01	3069 X	2902	-0-	-167	-0-	585	1	N	23		116
02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	554	1	N	18		134
03	3286 X	2963	-0-	-323	-0-	562	1	N	19		153
04	3180 X	1975	-0-	-1205	-0-	548	1	N	11		164

IVORY ACQ.		WELL #: 2		RRCID -> 252953		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GANT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 253202		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PILOT		WELL #: 8H		RRCID -> 255414		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330				
11	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	573	1	Y	72	97	1	24
12	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	592	1	Y	15			39
01	6200 X	6133	-0-	-67	-0-	268	1	Y	13			52
02	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	63	101	1	14
03	6200 X	6126	-0-	-74	-0-	31	1	Y	11			25
04	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	109			134

WOODLAWN (COTTON VALLEY) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
		WELL #: 5H		RRCID -> 260256		COMPL. DATE 09/14/2010			TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	1524	1	6390	2	Y	36		48
12	6975 X	6566	-0-	-409	-0-	40	9	4910	2	Y	106		154
01	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	117	9	7015	2	Y	40	164 1	30
02	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	912	1	6268	2	Y	33		63
03	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	44	9	6712	2	Y	32		95
04	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	829	1	6468	2	Y	57	132 1	20
						36	9						
						870	1						
						35	9						
						850	1						
						63	9						

KING OPERATING CORPORATION KING CV A199 SOUTH UNIT		465296		RRCID -> 296907		COMPL. DATE 01/08/2024			TOTAL DEPTH 10119 PERF. 10307 - 13292				
		WELL #: 2H											
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	12048 X	NO RPT	-0-	-12048	-0-				N	NO RPT			-0-
03	15562 X	NO RPT	-0-	-15562	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	15060 X	NO RPT	-0-	-15060	-0-				Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY JONES GAS UNIT		561136		RRCID -> 062956		COMPL. DATE 03/12/1975			TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807				
		WELL #: 3											
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	49	1	1633	2	Y	4	3 0 1 1	1
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	4	9	1477	2	Y	5	3 0 2 1	1
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	45	1	1259	2	Y	3	2 0 1 1	1
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	6	9	1339	2	Y	4	2 0 2 1	1
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	40	1	1158	2	Y	2	2 0 1 1	-0-
*04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	3	9	752	2	Y	2	1 0 1 1	-0-
						23	1						
						2	9						

OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 065741		COMPL. DATE 03/22/1984			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 067034		COMPL. DATE 06/10/1976			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
POPE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 069243		COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	20	1	666	2	Y	8	5 0	2 1	2
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	19	1	625	2	Y	8	5 0	3 1	2
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	21	1	658	2	Y	9	6 0	3 1	2
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	21	1	677	2	Y	9	6 0	4 1	1
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	25	1	774	2	Y	10	6 0	4 1	1
*04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	21	1	662	2	Y	9	6 0	3 1	1

HORDERN GAS UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072640		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073841		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888						
11	510 N	83	-0-	-427	-0-	2	1	81	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	323	-0-	-204	-0-	10	1	313	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	299	-0-	-228	-0-	9	1	290	2	Y	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	11	1	351	2	Y	-0-			-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	377	2	Y	-0-			-0-
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	377	2	Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078850		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812						
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	8	1	253	2	Y	4	2 0	1 1	1
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	4	9	300	2	Y	4	3 0	1 1	1
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	4	9	352	2	Y	5	3 0	2 1	1
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	348	2	Y	5	3 0	2 1	1
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	6	9	339	2	Y	5	3 0	2 1	1
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	Y	4	3 0	2 1	-0-

FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 083104		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084951		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9653 - 9778	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 094576		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 10126		PERF. 8570 - 9664	
11	440 X	440	-0-	-0-	-0-	13	1	427	2	Y	-0-
12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	12	1	392	2	Y	-0-
01	407 X	407	-0-	-0-	-0-	12	1	395	2	Y	-0-
02	344 X	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	2	Y	-0-
03	392 X	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	2	Y	-0-
*04	363 X	363	-0-	-0-	-0-	11	1	352	2	Y	-0-

DAVIS GAS UNIT -F-		WELL #: 1		RRCID -> 097947		COMPL. DATE 02/11/1982		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9687 - 9827	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 098608		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 10004		PERF. 9756 - 9920	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JONES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 102642		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9638 - 9790	
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	25	1	839	2	Y	27
						30	9				17
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	24	1	796	2	Y	28
						31	9				18
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	23	1	734	2	Y	25
						28	9				17
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	20	1	656	2	Y	22
						24	9				15
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	24	1	754	2	Y	26
						29	9				16
*04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	27	1	865	2	Y	26
						29	9				18

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 119409		COMPL. DATE 11/09/1985			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	810 N	747	-0-	-63	-0-	21 1	706 2	Y	18	11 0	5 1	4
12	837 N	755	-0-	-82	-0-	20 9	710 2	Y	21	13 0	7 1	5
01	713 N	708	-0-	-5	-0-	22 1	667 2	Y	18	12 0	7 1	4
02	725 N	711	-0-	-14	-0-	20 9	669 2	Y	19	12 0	8 1	3
03	744 N	718	-0-	-26	-0-	21 1	675 2	Y	19	12 0	7 1	3
*04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	21 9	675 2	Y	17	12 0	6 1	2
						19 9						
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139897		COMPL. DATE 10/21/1991			TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972			
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	45 1	1520 2	Y	56	33 0	16 1	13
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	62 9	1493 2	Y	56	36 0	20 1	13
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	45 1	1478 2	Y	54	36 0	19 1	12
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	47 1	1170 2	Y	42	29 0	19 1	6
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	59 9	1223 2	Y	46	29 0	16 1	7
*04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	36 1	1192 2	Y	37	27 0	13 1	4
						46 9						
						39 1						
						51 9						
						37 1						
						41 9						
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 3-L		RRCID -> 139934		COMPL. DATE 11/11/1991			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772			
11	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	37 1	1250 2	Y	-0-			-0-
12	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	32 1	1040 2	Y	-0-			-0-
01	868 X	520	-0-	-348	-0-	16 1	504 2	Y	-0-			-0-
02	812 X	373	-0-	-439	-0-	11 1	362 2	Y	-0-			-0-
03	868 X	212	-0-	-656	-0-	7 1	205 2	Y	-0-			-0-
*04	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	31 1	1004 2	Y	-0-			-0-
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 5-L		RRCID -> 141579		COMPL. DATE 06/01/1992			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JONES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 141684		COMPL. DATE 06/09/1992			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT		WELL #:		6 L	RRCID ->	168114	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8640 -	9863
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1590 N	1564	-0-	-26	-0-	45 1	1489 2	Y		27	16 0	8 1	6
						30 9							
12	1581 N	1472	-0-	-109	-0-	43 1	1398 2	Y		28	18 0	10 1	6
						31 9							
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	47 1	1505 2	Y		29	19 0	10 1	6
						32 9							
02	1508 N	1357	-0-	-151	-0-	40 1	1291 2	Y		24	16 0	10 1	4
						26 9							
03	1457 N	1370	-0-	-87	-0-	42 1	1300 2	Y		25	16 0	9 1	4
						28 9							
*04	1530 N	1484	-0-	-46	-0-	44 1	1415 2	Y		23	17 0	8 1	2
						25 9							

JONES GAS UNIT		WELL #:		8 L	RRCID ->	168623	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9433 -	9916
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	42 1	1402 2	Y		39	23 0	11 1	9
						43 9							
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	52 1	1697 2	Y		49	30 0	16 1	12
						54 9							
01	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	75 1	2376 2	Y		66	41 0	22 1	15
						73 9							
02	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	73 1	2353 2	Y		64	43 0	27 1	9
						70 9							
03	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	76 1	2347 2	Y		67	42 0	24 1	10
						74 9							
*04	1890 N	1609	-0-	-281	-0-	47 1	1521 2	Y		37	29 0	14 1	4
						41 9							

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #:		6-L	RRCID ->	168858	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	8596 -	9790
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	41 2	Y		-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	Y		-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 2	Y		-0-			-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	1 1	26 2	Y		-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1 1	46 2	Y		-0-			-0-
*04	30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1	25 2	Y		-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		6 L	RRCID ->	168897	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	10108	PERF.	8558 -	9956
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4 1	121 2	Y		3	1 0	1 1	1
						3 9							
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	7 1	243 2	Y		4	3 0	1 1	1
						4 9							
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	24 1	763 2	Y		14	8 0	4 1	3
						15 9							
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4 1	144 2	Y		2	3 0	2 1	-0-
						2 9							
03	248 N	92	-0-	-156	-0-	3 1	87 2	Y		2	1 0	1 1	-0-
						2 9							
*04	780 N	88	-0-	-692	-0-	3 1	83 2	Y		2	1 0	1 1	-0-
						2 9							

CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		7 L	RRCID ->	169738	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	8532 -	9785
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2024

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2024															

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	965	2	Y	8	5	0	2	1	2
								9	9									
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	729	2	Y	8	5	0	3	1	2
								9	9									
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	775	2	Y	8	5	0	3	1	2
								9	9									
02	783	N	381	-0-	-402	-0-	-0-	11	1	367	2	Y	3	3	0	2	1	-0-
								3	9									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	770	2	Y	7	4	0	2	1	1
								8	9									
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	861	2	Y	7	5	0	2	1	1
								8	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2024															

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
LEE GAS UNIT -A-		WELL #: 6		RRCID -> 171170		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	63 1	2098 2	Y	166	98 0	46 1	38
12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	183 9	2033 2	Y	169	108 0	59 1	40
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	62 1	1935 2	Y	155	105 0	56 1	34
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	186 9	1841 2	Y	146	97 0	62 1	21
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	61 1	1917 2	Y	157	99 0	56 1	23
*04	2010 N	1860	-0-	-150	-0-	171 9	1677 2	Y	119	87 0	43 1	12
						57 1						
						161 9						
						62 1						
						173 9						
						52 1						
						131 9						

POPE GAS UNIT		WELL #: 8 L		RRCID -> 171226		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740				
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	57 1	1904 2	Y	18	10 0	5 1	4
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	20 9	1898 2	Y	17	11 0	6 1	4
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	58 1	1971 2	Y	18	12 0	6 1	4
02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	19 9	1847 2	Y	16	11 0	7 1	2
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	62 1	1996 2	Y	18	11 0	6 1	3
*04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	20 9	1937 2	Y	15	11 0	5 1	2
						18 9						
						64 1						
						20 9						
						17 9						

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 10 L		RRCID -> 171656		COMPL. DATE 05/10/2016		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767				
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	40 1	1341 2	Y	18	11 0	5 1	4
12	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	20 9	1280 2	Y	20	12 0	7 1	5
01	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	39 1	1317 2	Y	19	13 0	7 1	4
02	1363 N	1116	-0-	-247	-0-	22 9	1066 2	Y	15	10 0	7 1	2
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	41 1	1469 2	Y	22	13 0	8 1	3
*04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	21 9	1349 2	Y	18	13 0	6 1	2
						33 1						
						17 9						
						47 1						
						24 9						
						42 1						
						20 9						

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 171676		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792				
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	96 2	Y	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3 1	104 2	Y	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	4 1	116 2	Y	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3 1	97 2	Y	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4 1	117 2	Y	-0-			-0-
*04	120 N	101	-0-	-19	-0-	3 1	98 2	Y	-0-			-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 171684		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HURD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171719		COMPL. DATE 09/25/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	41	1	1353	2	Y	29	17 0	8 1	7
						32	9							
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	38	1	1256	2	Y	28	18 0	10 1	7
						31	9							
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	40	1	1286	2	Y	28	19 0	10 1	6
						31	9							
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	40	1	1284	2	Y	28	18 0	12 1	4
						31	9							
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	44	1	1360	2	Y	30	19 0	11 1	4
						33	9							
*04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	41	1	1320	2	Y	26	18 0	9 1	3
						29	9							
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 172191		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 172192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 173299		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2024														
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 173396		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890						
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	44	1	1479	2	Y	14	8 0	4 1	3
						15	9							
12	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	45	1	1469	2	Y	14	9 0	5 1	3
						15	9							
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	45	1	1422	2	Y	14	9 0	5 1	3
						15	9							
02	1479 N	1436	-0-	-43	-0-	43	1	1380	2	Y	12	8 0	5 1	2
						13	9							
03	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	46	1	1417	2	Y	14	9 0	5 1	2
						15	9							
*04	1440 N	1125	-0-	-315	-0-	34	1	1081	2	Y	9	7 0	3 1	1
						10	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU		WELL #:		3	RRCID ->	174066	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8530 - 9780
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LEE GAS UNIT -A-		WELL #:		8	RRCID ->	177084	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8574 - 9847
11	960 N	954	-0-	-6	-0-	27	1	908	2	Y	17	10 0 5 1 4
						19	9					
12	930 N	907	-0-	-23	-0-	26	1	863	2	Y	16	10 0 6 1 4
						18	9					
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	31	1	988	2	Y	18	12 0 6 1 4
						20	9					
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	31	1	1008	2	Y	19	12 0 8 1 3
						21	9					
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	32	1	1004	2	Y	19	12 0 7 1 3
						21	9					
*04	990 N	870	-0-	-120	-0-	26	1	830	2	Y	13	10 0 5 1 1
						14	9					

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	177279	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8526 - 9812
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LEE GAS UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	177726	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8666 - 9924
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	49	1	1629	2	Y	14	9 0 4 1 3
						15	9					
12	1829 N	1272	-0-	-557	-0-	37	1	1222	2	Y	12	8 0 4 1 3
						13	9					
01	1860 N	1617	-0-	-243	-0-	49	1	1553	2	Y	14	9 0 5 1 3
						15	9					
02	1624 N	1114	-0-	-510	-0-	33	1	1071	2	Y	9	7 0 4 1 1
						10	9					
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	46	1	1427	2	Y	14	8 0 5 1 2
						15	9					
*04	1560 N	1549	-0-	-11	-0-	46	1	1490	2	Y	12	9 0 4 1 1
						13	9					

LEE GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	177951	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	8582 - 9882
11	780 N	774	-0-	-6	-0-	22	1	746	2	Y	5	3 0 2 1 1
						6	9					
12	806 N	740	-0-	-66	-0-	22	1	711	2	Y	6	4 0 2 1 1
						7	9					
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	26	1	814	2	Y	6	4 0 2 1 1
						7	9					
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	23	1	736	2	Y	6	4 0 2 1 1
						7	9					
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	25	1	779	2	Y	6	4 0 2 1 1
						7	9					
*04	810 N	784	-0-	-26	-0-	23	1	754	2	Y	6	4 0 2 1 1
						7	9					

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178146		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178365		COMPL. DATE 06/05/2000		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882								
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	9 1	301 2	Y	4	2 0	1 1	1				1
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	9 1	284 2	Y	3	2 0	1 1	1				1
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	10 1	312 2	Y	4	3 0	1 1	1				1
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	10 1	313 2	Y	4	2 0	2 1	1				1
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	10 1	316 2	Y	3	2 0	1 1	1				1
*04	330 N	299	-0-	-31	-0-	9 1	288 2	Y	2	2 0	1 1	-0-				-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179004		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861								
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5 1	171 2	Y	-0-							-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	5 1	164 2	Y	-0-							-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	6 1	194 2	Y	-0-							-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6 1	182 2	Y	-0-							-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	6 1	193 2	Y	-0-							-0-
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	6 1	184 2	Y	-0-							-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 179007		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 3		RRCID -> 179250		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012								
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2 1	69 2	N	-0-							-0-
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	1 1	24 2	N	-0-							-0-
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	56 1	1768 2	N	-0-							-0-
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	30 1	984 2	N	-0-							-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	23 1	725 2	N	-0-							-0-
*04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	19 1	622 2	N	-0-							-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181331		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8484 - 9795						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 181580		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9578 - 9975						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
WILLIAMS, ALONZO G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 182645		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 8708 - 9984						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 183210		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 8546 - 9855						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 5		RRCID -> 184472		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 8650 - 8902						
11	374 X	374	-0-	-0-	-0-	10	1	349	2	Y	14	9	0	4	1	3
						15	9									
12	415 X	415	-0-	-0-	-0-	12	1	384	2	Y	17	10	0	6	1	4
						19	9									
01	388 X	388	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	Y	14	10	0	5	1	3
						15	9									
02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	10	1	340	2	Y	14	9	0	6	1	2
						15	9									
03	377 X	377	-0-	-0-	-0-	11	1	351	2	Y	14	9	0	5	1	2
						15	9									
*04	362 X	362	-0-	-0-	-0-	11	1	338	2	Y	12	9	0	4	1	1
						13	9									
KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185418		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 8525 - 9858						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203790		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 3		RRCID -> 209486		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

MORRIS, MATHEW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211835		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221500		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858				
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	48 1	1610 2	Y	14	9 0	4 1	3
						15 9						
12	1612 N	1534	-0-	-78	-0-	45 1	1474 2	Y	14	9 0	5 1	3
						15 9						
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	50 1	1605 2	Y	14	9 0	5 1	3
						15 9						
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	47 1	1540 2	Y	14	9 0	6 1	2
						15 9						
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	55 1	1694 2	Y	15	10 0	5 1	2
						17 9						
*04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	50 1	1620 2	Y	13	9 0	5 1	1
						14 9						

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU		WELL #: 4		RRCID -> 221603		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892				
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	54 1	1818 2	Y	60	36 0	17 1	14
						66 9						
12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	57 1	1863 2	Y	64	41 0	22 1	15
						70 9						
01	1922 N	1659	-0-	-263	-0-	49 1	1551 2	Y	54	37 0	20 1	12
						59 9						
02	1827 N	1611	-0-	-216	-0-	47 1	1510 2	Y	49	33 0	21 1	7
						54 9						
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	59 1	1843 2	Y	63	39 0	22 1	9
						69 9						
*04	1620 N	1529	-0-	-91	-0-	45 1	1437 2	Y	43	32 0	16 1	4
						47 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	70 1	2348 2	Y	12	7 0	3 1		3
							13 9							
12		3100 X	2120	-0-	-980	-0-	62 1	2049 2	Y	8	6 0	3 1		2
							9 9							
01		3100 X	2174	-0-	-926	-0-	66 1	2098 2	Y	9	6 0	3 1		2
							10 9							
02		2349 N	2334	-0-	-15	-0-	69 1	2253 2	Y	11	7 0	4 1		2
							12 9							
03		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	77 1	2377 2	Y	11	7 0	4 1		2
							12 9							
*04		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	70 1	2238 2	Y	9	7 0	3 1		1
							10 9							

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950														
11		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	55 1	1822 2	Y	14	9 0	4 1		3
							15 9							
12		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	55 1	1806 2	Y	16	10 0	5 1		4
							18 9							
01		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	59 1	1890 2	Y	14	10 0	5 1		3
							15 9							
02		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	56 1	1831 2	Y	15	10 0	6 1		2
							17 9							
03		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	61 1	1887 2	Y	16	10 0	6 1		2
							18 9							
*04		1890 N	1679	-0-	-211	-0-	50 1	1616 2	Y	12	9 0	4 1		1
							13 9							

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916														
11		1920 N	1637	-0-	-283	-0-	47 1	1565 2	Y	23	14 0	7 1		5
							25 9							
12		1674 N	1512	-0-	-162	-0-	44 1	1443 2	Y	23	15 0	8 1		5
							25 9							
01		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	50 1	1575 2	Y	24	16 0	8 1		5
							26 9							
02		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	47 1	1523 2	Y	23	15 0	10 1		3
							25 9							
03		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	52 1	1603 2	Y	26	16 0	9 1		4
							29 9							
*04		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	48 1	1530 2	Y	20	15 0	7 1		2
							22 9							

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898														
11		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	53 1	1772 2	Y	148	88 0	42 1		34
							163 9							
12		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	50 1	1647 2	Y	144	93 0	51 1		34
							158 9							
01		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	57 1	1813 2	Y	153	100 0	53 1		34
							168 9							
02		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	52 1	1684 2	Y	141	94 0	60 1		21
							155 9							
03		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	58 1	1793 2	Y	155	98 0	56 1		22
							171 9							
*04		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	55 1	1763 2	Y	133	95 0	47 1		13
							146 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 225243		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 10055		PERF. 8402 - 9780				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	51	1	1713	2	Y	89	54	0	25 1 20
12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	98	9	1571	2	Y	86	56	0	30 1 20
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	48	1	1532	2	Y	81	54	0	29 1 18
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	89	9	1370	2	Y	71	48	0	31 1 10
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	42	1	1491	2	Y	80	50	0	28 1 12
*04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	78	9	1385	2	Y	64	47	0	23 1 6
						43	1							
						70	9							

HURD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 226580		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 10156		PERF. 9747 - 9962				
11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	52	1	1746	2	Y	39	23	0	11 1 9
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	43	9	1653	2	Y	37	24	0	13 1 9
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	50	1	1777	2	Y	40	26	0	14 1 9
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	41	9	1729	2	Y	38	25	0	16 1 6
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	56	1	1821	2	Y	41	26	0	15 1 6
*04	1830 N	1756	-0-	-74	-0-	44	9	1668	2	Y	33	24	0	12 1 3
						53	1							
						42	9							
						59	1							
						45	9							
						52	1							
						36	9							

MCGEE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 232051		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 8544 - 9954				
11	1320 N	1226	-0-	-94	-0-	36	1	1186	2	Y	4	3	0	1 1 1
12	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	4	9	1225	2	Y	6	4	0	2 1 1
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	37	1	1233	2	Y	6	4	0	2 1 1
02	1189 N	1111	-0-	-78	-0-	7	9	1072	2	Y	5	3	0	2 1 1
03	1271 N	1087	-0-	-184	-0-	39	1	1047	2	Y	5	3	0	2 1 1
*04	1230 N	1055	-0-	-175	-0-	33	1	1020	2	Y	3	3	0	1 1 -0-
						6	9							
						34	1							
						6	9							
						32	1							
						3	9							

POPE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 232095		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9605 - 9924				
11	2790 N	2758	-0-	-32	-0-	79	1	2655	2	Y	22	14	0	6 1 5
12	2914 N	2018	-0-	-896	-0-	24	9	1940	2	Y	17	12	0	6 1 4
01	2883 N	2575	-0-	-308	-0-	59	1	2474	2	Y	21	13	0	7 1 5
02	2900 N	2958	-0-	58	58	19	9	2842	2	Y	25	16	0	10 1 4
03	3100 N	3756	-0-	656	714	78	1	3606	2	Y	31	19	0	11 1 5
*04	3000 N	2997	-0-	-3	711	23	9	2884	2	Y	21	16	0	8 1 2
						88	1							
						28	9							
						116	1							
						34	9							
						90	1							
						23	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU		WELL #: 7		RRCID -> 234511		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	58	1	1945	2	Y	39	23 0	11 1	9
						43	9							
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	57	1	1864	2	Y	38	25 0	13 1	9
						42	9							
01	2077 N	1975	-0-	-102	-0-	59	1	1875	2	Y	37	25 0	13 1	8
						41	9							
02	1972 N	1945	-0-	-27	-0-	57	1	1848	2	Y	36	24 0	15 1	5
						40	9							
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	67	1	2086	2	Y	43	27 0	15 1	6
						47	9							
*04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	61	1	1974	2	Y	35	25 0	13 1	3
						39	9							

LEWIS GAS UNIT -B-				WELL #: 8		RRCID -> 236620		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974				
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	3	1	102	2	N	4	2 0	1 1	1
						4	9							
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	4	1	134	2	N	3	2 0	1 1	1
						3	9							
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	3	2 0	1 1	1
						3	9							
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	N	2	2 0	1 1	-0-
						2	9							
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	4	1	120	2	N	3	2 0	1 1	-0-
						3	9							
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	3	2 0	1 1	-0-
						3	9							

OWENS, T.B. GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 236972		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FINDLEY GAS UNIT "B"				WELL #: 4		RRCID -> 237532		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A				
11	3750 X	3707	-0-	-43	-0-	108	1	3595	2	Y	4	2 0	1 1	1
						4	9							
12	3875 X	3403	-0-	-472	-0-	100	1	3300	2	Y	3	2 0	1 1	1
						3	9							
01	3875 X	3646	-0-	-229	-0-	111	1	3531	2	Y	4	3 0	1 1	1
						4	9							
02	3596 X	3457	-0-	-139	-0-	103	1	3350	2	Y	4	2 0	2 1	1
						4	9							
03	3844 X	3723	-0-	-121	-0-	116	1	3601	2	Y	5	3 0	2 1	1
						6	9							
*04	3720 X	3494	-0-	-226	-0-	105	1	3387	2	Y	2	2 0	1 1	-0-
						2	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	4523	-0-	1523	3205	131	1	4368	2	Y	22	13 0	6 1 5
12	7101 X	3896	-0-	-3205	-0-	114	1	3761	2	Y	19	13 0	7 1 4
01	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	143	1	4553	2	Y	23	14 0	8 1 5
02	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	130	1	4207	2	Y	21	14 0	9 1 3
03	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	140	1	4350	2	Y	22	14 0	8 1 3
*04	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	130	1	4179	2	Y	18	13 0	6 1 2

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631													
11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	66	1	2204	2	Y	6	4 0	2 1 1
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	52	1	1716	2	Y	5	3 0	2 1 1
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	58	1	1830	2	Y	5	3 0	2 1 1
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	53	1	1707	2	Y	5	3 0	2 1 1
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	65	1	2027	2	Y	6	4 0	2 1 1
*04	1050 N	200	-0-	-850	-0-	6	1	194	2	Y	-0-	1 0	-0-

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297													
11	6750 X	6714	-0-	-36	-0-	194	1	6466	2	Y	49	29 0	14 1 11
12	6882 X	6656	-0-	-226	-0-	195	1	6404	2	Y	52	33 0	18 1 12
01	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	219	1	6951	2	Y	54	35 0	19 1 12
02	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	197	1	6407	2	Y	49	33 0	21 1 7
03	6944 X	6905	-0-	-39	-0-	214	1	6633	2	Y	53	33 0	19 1 8
*04	6990 X	6762	-0-	-228	-0-	203	1	6511	2	Y	44	32 0	16 1 4

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013													
11	5460 X	5235	-0-	-225	-0-	152	1	5083	2	Y	-0-		-0-
12	5673 X	4561	-0-	-1112	-0-	135	1	4426	2	Y	-0-		-0-
01	5673 X	5659	-0-	-14	-0-	173	1	5486	2	Y	-0-		-0-
02	5307 X	5048	-0-	-259	-0-	151	1	4897	2	Y	-0-		-0-
03	5425 X	5343	-0-	-82	-0-	167	1	5176	2	Y	-0-		-0-
*04	5490 X	5148	-0-	-342	-0-	155	1	4993	2	Y	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 255037		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 9729		PERF.10276 - 12396			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	6330 X	5864	-0-	-466	-0-	1711 1	4037 2	Y	105	63 0	30 1	24	
12	6169 X	5405	-0-	-764	-0-	116 9 1751 1	3542 2	Y	102	66 0	36 1	24	
01	6169 X	5660	-0-	-509	-0-	112 9 1762 1	3785 2	Y	103	68 0	36 1	23	
02	5684 X	5457	-0-	-227	-0-	113 9 1651 1	3693 2	Y	103	68 0	43 1	15	
03	6076 X	5734	-0-	-342	-0-	113 9 1767 1	3845 2	Y	111	70 0	40 1	16	
*04	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	122 9 1719 1	4151 2	Y	103	73 0	36 1	10	
						113 9							
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 256263		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 9713		PERF.10173 - 12864			
11	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	207 1	6910 2	Y	67	41 0	19 1	15	
12	7688 X	6563	-0-	-1125	-0-	74 9 192 1	6304 2	Y	61	40 0	22 1	14	
01	7688 X	7224	-0-	-464	-0-	67 9 218 1	6936 2	Y	64	42 0	22 1	14	
02	7192 X	6789	-0-	-403	-0-	70 9 201 1	6523 2	Y	59	39 0	25 1	9	
03	7440 X	7167	-0-	-273	-0-	65 9 222 1	6875 2	Y	64	41 0	23 1	9	
*04	7200 X	7001	-0-	-199	-0-	70 9 210 1	6730 2	Y	55	40 0	19 1	5	
						61 9							
SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 258431		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 9740		PERF.10263 - 12867			
11	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	151 1	5039 2	Y	39	23 0	11 1	9	
12	5239 X	5180	-0-	-59	-0-	43 9 152 1	4985 2	Y	39	25 0	14 1	9	
01	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	43 9 161 1	5132 2	Y	40	26 0	14 1	9	
02	5046 X	4950	-0-	-96	-0-	44 9 147 1	4764 2	Y	35	24 0	15 1	5	
03	5394 X	5210	-0-	-184	-0-	39 9 161 1	5005 2	Y	40	25 0	14 1	6	
*04	5220 X	4984	-0-	-236	-0-	44 9 149 1	4799 2	Y	33	24 0	12 1	3	
						36 9							
SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 258455		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 9794		PERF.10353 - 12660			
11	4410 X	4085	-0-	-325	-0-	1659 1	2319 2	Y	97	59 0	28 1	22	
12	4557 X	4073	-0-	-484	-0-	107 9 1711 1	2250 2	Y	102	65 0	35 1	24	
01	4557 X	4225	-0-	-332	-0-	112 9 1718 1	2395 2	Y	102	68 0	36 1	22	
02	4234 X	3475	-0-	-759	-0-	112 9 1592 1	1786 2	Y	88	59 0	38 1	13	
03	4433 X	4266	-0-	-167	-0-	97 9 1721 1	2424 2	Y	110	68 0	39 1	16	
*04	4080 X	3919	-0-	-161	-0-	121 9 1657 1	2163 2	Y	90	65 0	32 1	9	
						99 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
DAVIS GAS UNIT "F"		WELL #: 3H		RRCID -> 264741		COMPL. DATE 11/11/2011			TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	537 1	2909 2	Y	53	32 0	15 1	12
12	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	556 1	2986 2	Y	12	14 0	7 1	3
01	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	534 1	2194 2	Y	10	7 0	4 1	2
02	2030 X	1455	-0-	-575	-0-	465 1	958 2	Y	29	16 0	11 1	4
03	2170 X	648	-0-	-1522	-0-	470 1	163 2	Y	14	10 0	6 1	2
*04	2100 X	514	-0-	-1586	-0-	452 1	52 2	Y	9	7 0	3 1	1

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264792		COMPL. DATE 11/15/2016			TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867			
11	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	281 1	9379 2	Y	18	11 0	5 1	4
12	9672 X	9385	-0-	-287	-0-	276 1	9087 2	Y	20	12 0	7 1	5
01	9548 X	8966	-0-	-582	-0-	273 1	8673 2	Y	18	12 0	7 1	4
02	9048 X	8722	-0-	-326	-0-	260 1	8443 2	Y	17	11 0	7 1	3
03	9672 X	5624	-0-	-4048	-0-	740 1	4871 2	Y	12	8 0	5 1	2
*04	9360 X	7584	-0-	-1776	-0-	1771 1	5798 2	Y	14	10 0	5 1	1

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 264818		COMPL. DATE 11/01/2011			TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653			
11	6450 X	6049	-0-	-401	-0-	175 1	5851 2	Y	21	12 0	6 1	5
12	6479 X	5955	-0-	-524	-0-	175 1	5758 2	Y	20	13 0	7 1	5
01	6293 X	6273	-0-	-20	-0-	191 1	6059 2	Y	21	14 0	7 1	5
02	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	181 1	5858 2	Y	20	13 0	9 1	3
03	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	196 1	6096 2	Y	22	14 0	8 1	3
*04	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	184 1	5903 2	Y	19	13 0	7 1	2

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 264948		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917			
11	3270 X	3183	-0-	-87	-0-	92 1	3059 2	Y	29	17 0	8 1	7
12	3379 X	2962	-0-	-417	-0-	87 1	2844 2	Y	28	18 0	10 1	7
01	3379 X	3179	-0-	-200	-0-	96 1	3052 2	Y	28	19 0	10 1	6
02	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	91 1	2962 2	Y	28	18 0	12 1	4
03	3286 X	3170	-0-	-116	-0-	98 1	3039 2	Y	30	19 0	11 1	4
*04	3180 X	2874	-0-	-306	-0-	86 1	2763 2	Y	23	17 0	8 1	2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		6060 X	5710	-0-	-350	-0-	165 1	5505 2	Y		36	22 0	10 1	8
							40 9							
12		5487 X	4391	-0-	-1096	-0-	434 1	3924 2	Y		30	20 0	11 1	7
							33 9							
01		5952 X	4706	-0-	-1246	-0-	593 1	4081 2	Y		29	19 0	10 1	7
							32 9							
02		5568 X	4507	-0-	-1061	-0-	556 1	3912 2	Y		35	23 0	14 1	5
							39 9							
03		5952 X	5294	-0-	-658	-0-	614 1	4610 2	Y		64	38 0	22 1	9
							70 9							
*04		5700 X	5321	-0-	-379	-0-	595 1	4667 2	Y		54	39 0	19 1	5
							59 9							

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960														
11		9090 X	8692	-0-	-398	-0-	248 1	8289 2	Y		141	85 0	40 1	32
							155 9							
12		9393 X	8863	-0-	-530	-0-	257 1	8440 2	Y		151	96 0	52 1	35
							166 9							
01		9362 X	9004	-0-	-358	-0-	270 1	8571 2	Y		148	98 0	53 1	32
							163 9							
02		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	253 1	8201 2	Y		139	92 0	59 1	20
							153 9							
03		9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	278 1	8634 2	Y		151	95 0	54 1	22
							166 9							
*04		8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	260 1	8341 2	Y		128	92 0	45 1	13
							141 9							

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029														
11		9990 X	9533	-0-	-457	-0-	276 1	9203 2	Y		49	29 0	14 1	11
							54 9							
12		10137 X	9215	-0-	-922	-0-	270 1	8890 2	Y		50	32 0	17 1	12
							55 9							
01		10075 X	5735	-0-	-4340	-0-	174 1	5529 2	Y		29	23 0	12 1	6
							32 9							
02		9222 X	7979	-0-	-1243	-0-	237 1	7697 2	Y		41	25 0	16 1	6
							45 9							
03		9858 X	8962	-0-	-896	-0-	278 1	8632 2	Y		47	29 0	17 1	7
							52 9							
*04		9540 X	8208	-0-	-1332	-0-	247 1	7920 2	Y		37	27 0	13 1	4
							41 9							

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237														
11		9690 X	9470	-0-	-220	-0-	274 1	9146 2	Y		45	27 0	13 1	10
							50 9							
12		9796 X	8430	-0-	-1366	-0-	248 1	8136 2	Y		42	27 0	15 1	10
							46 9							
01		9765 X	9088	-0-	-677	-0-	276 1	8765 2	Y		43	28 0	15 1	10
							47 9							
02		9164 X	8638	-0-	-526	-0-	257 1	8337 2	Y		40	27 0	17 1	6
							44 9							
03		9796 X	9473	-0-	-323	-0-	294 1	9128 2	Y		46	29 0	16 1	7
							51 9							
*04		9480 X	9109	-0-	-371	-0-	274 1	8792 2	Y		39	28 0	14 1	4
							43 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SMITH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274171	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	10384	PERF.10736	- 14866
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		8730 X	7989	-0-	-741	-0-	7939	2	50	9	Y	35
12		9021 X	7664	-0-	-1357	-0-	7642	2	22	9	Y	55
01		8897 X	7994	-0-	-903	-0-	7932	2	62	9	Y	74
02		8323 X	7262	-0-	-1061	-0-	7242	2	20	9	Y	52
03		8618 X	7956	-0-	-662	-0-	7910	2	46	9	Y	55
04		8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	8039	2	47	9	Y	62

JFS TIMBER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274282	COMPL. DATE	05/24/2014	TOTAL DEPTH	10290	PERF.10317	- 14374
11		6720 X	6529	-0-	-191	-0-	6452	2	77	9	Y	55
12		6944 X	6120	-0-	-824	-0-	6087	2	33	9	Y	85
01		6944 X	5750	-0-	-1194	-0-	5665	2	85	9	Y	105
02		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6507	2	32	9	Y	78
03		6758 X	6576	-0-	-182	-0-	6502	2	74	9	Y	86
04		6540 X	6133	-0-	-407	-0-	6064	2	69	9	Y	93

CYPRESS BAYOU GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274369	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	10090	PERF.10764	- 15976
11		5760 X	5170	-0-	-590	-0-	5023	2	147	9	Y	142
12		5952 X	3785	-0-	-2167	-0-	3676	2	109	9	Y	114
01		5859 X	3891	-0-	-1968	-0-	3784	2	107	9	Y	100
02		5278 X	4486	-0-	-792	-0-	4370	2	116	9	Y	150
03		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5350	2	162	9	Y	178
04		5160 X	5053	-0-	-107	-0-	4903	2	150	9	Y	179

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	274953	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	9998	PERF.10518	- 15337
11		12180 X	12180	-0-	-0-	-0-	354	1	11826	2	Y	-0-
12		12338 X	11506	-0-	-832	-0-	340	1	11166	2	Y	-0-
01		12338 X	10625	-0-	-1713	-0-	324	1	10301	2	Y	-0-
02		11774 X	11641	-0-	-133	-0-	348	1	11293	2	Y	-0-
03		12586 X	11997	-0-	-589	-0-	375	1	11622	2	Y	-0-
*04		12180 X	11264	-0-	-916	-0-	340	1	10924	2	Y	-0-

JFS TIMBER GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275289	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	10342	PERF.10644	- 14235
11		6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6738	2	46	9	Y	33
12		7006 X	6057	-0-	-949	-0-	6037	2	20	9	Y	51
01		7006 X	6799	-0-	-207	-0-	6742	2	57	9	Y	69
02		6554 X	6005	-0-	-549	-0-	5987	2	18	9	Y	48
03		7006 X	6783	-0-	-223	-0-	6739	2	44	9	Y	52
04		6780 X	6450	-0-	-330	-0-	6408	2	42	9	Y	56

BRITTON GAS UNIT (SA)		WELL #:		9H	RRCID ->	275375	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10456	- 15102
11		15450 X	14583	-0-	-867	-0-	419	1	14006	2	Y	33
							158	9				
12		15438 X	14531	-0-	-907	-0-	424	1	13942	2	Y	35
							165	9				
01		15252 X	15130	-0-	-122	-0-	456	1	14509	2	Y	33
							165	9				
02		14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	424	1	13764	2	Y	21
							156	9				
03		15196 X	15196	-0-	-0-	-0-	469	1	14559	2	Y	22
							168	9				
*04		14640 X	14211	-0-	-429	-0-	425	1	13647	2	Y	12
							139	9				

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
ROAD'S END GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275474	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10127	PERF.10499	- 15425		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		7583 X	7583	-0-	-0-	7491	2	92	9	Y	84	79	1	89
12		7781 X	7739	-0-	-42	7644	2	95	9	Y	86	80	1	95
01		7719 X	7410	-0-	-309	7323	2	87	9	Y	79	92	1	82
02		7337 X	7025	-0-	-312	6946	2	79	9	Y	72	45	1	109
03		7843 X	7393	-0-	-450	7301	2	92	9	Y	84	86	1	107
04		7590 X	7019	-0-	-571	6930	2	89	9	Y	81	81	1	107

SANDERS GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	275616	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 9951	- 13566		
11		8880 X	8046	-0-	-834	229	1	7653	2	Y	149	90	0	34
12		8711 X	7111	-0-	-1600	164	9	6755	2	Y	137	90	0	32
01		8711 X	8613	-0-	-98	205	1	8179	2	Y	161	103	0	35
02		8149 X	8106	-0-	-43	151	9	7703	2	Y	151	100	0	22
03		8372 X	8372	-0-	-0-	257	1	7941	2	Y	159	101	0	23
*04		8340 X	7798	-0-	-542	166	9	7423	2	Y	131	94	0	13
						231	1							
						144	9							

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA)		WELL #:		9H	RRCID ->	275730	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	9887	PERF.10109	- 14542		
11		13500 X	12694	-0-	-806	366	1	12230	2	Y	89	54	0	20
12		13485 X	12255	-0-	-1230	98	9	11797	2	Y	90	58	0	21
01		13485 X	12180	-0-	-1305	359	1	11715	2	Y	87	58	0	19
02		12267 X	11567	-0-	-700	99	9	11135	2	Y	81	54	0	12
03		13113 X	12618	-0-	-495	343	1	12128	2	Y	90	57	0	13
*04		12690 X	12255	-0-	-435	89	9	11802	2	Y	78	56	0	8
						367	1							
						86	9							

HORDERN GAS UNIT -A- (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	275986	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	9813	PERF.10250	- 14587		
11		10680 X	10134	-0-	-546	291	1	9732	2	Y	101	61	0	23
12		11036 X	9703	-0-	-1333	111	9	9309	2	Y	101	65	0	24
01		11036 X	10030	-0-	-1006	283	1	9616	2	Y	101	67	0	22
02		10034 X	9617	-0-	-417	111	9	9228	2	Y	95	63	0	14
03		10726 X	9946	-0-	-780	303	1	9528	2	Y	101	64	0	15
*04		10140 X	9823	-0-	-317	111	9	9432	2	Y	88	63	0	9
						284	1							
						105	9							
						307	1							
						111	9							
						294	1							
						97	9							

ST. JAMES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276183	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10036	PERF.10451	- 16464		
11		11460 X	10739	-0-	-721	10556	2	183	9	Y	166	163	1	175
12		11842 X	10777	-0-	-1065	10595	2	182	9	Y	165	157	1	183
01		11470 X	10868	-0-	-602	10692	2	176	9	Y	160	178	1	165
02		10643 X	10178	-0-	-465	10022	2	156	9	Y	142	90	1	217
03		11377 X	10749	-0-	-628	10561	2	188	9	Y	171	172	1	216
04		10740 X	10166	-0-	-574	9988	2	178	9	Y	162	163	1	215

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
WHIPKEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 276441	COMPL. DATE 11/30/2014	TOTAL DEPTH 10226	PERF.10668	- 15309					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
11		9180 X	8790	-0-	-390	-0-	8726 2	64 9	Y	58	53	1		45
12		9486 X	8342	-0-	-1144	-0-	8313 2	29 9	Y	26				71
01		9486 X	8869	-0-	-617	-0-	8790 2	79 9	Y	72	47	1		96
02		8816 X	8233	-0-	-583	-0-	8209 2	24 9	Y	22	51	1		67
03		9176 X	9065	-0-	-111	-0-	9002 2	63 9	Y	57	51	1		73
04		8790 X	8271	-0-	-519	-0-	8215 2	56 9	Y	51	47	1		77

DAVIS GAS UNIT -F-		WELL #:		4H	RRCID -> 276442	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH 9902	PERF.10506	- 14230					
11		9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	290 1	9679 2	Y	12	7	0	3 1	3
12		10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	298 1	9794 2	Y	12	8	0	4 1	3
01		11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	346 1	11008 2	Y	13	8	0	5 1	3
02		10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	315 1	10225 2	Y	12	8	0	5 1	2
03		11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	346 1	10724 2	Y	13	8	0	5 1	2
*04		10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	311 1	9998 2	Y	11	8	0	4 1	1

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U.		WELL #:		4H	RRCID -> 277054	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 9862	PERF. 9784	- 12931					
11		6000 X	5152	-0-	-848	-0-	148 1	4952 2	Y	47	28	0	13 1	11
12		6200 X	4919	-0-	-1281	-0-	144 1	4724 2	Y	46	30	0	16 1	11
01		6107 X	5521	-0-	-586	-0-	167 1	5299 2	Y	50	33	0	17 1	11
02		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	157 1	5091 2	Y	47	31	0	20 1	7
03		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	176 1	5454 2	Y	53	33	0	19 1	8
*04		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	166 1	5342 2	Y	44	32	0	16 1	4

JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 282090	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 10193	PERF. 9590	- 9928					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055		DUKE		WELL #:		1H	RRCID -> 286978	COMPL. DATE 04/28/2020	TOTAL DEPTH 9899	PERF.10288	- 15650	
11		21690 X	19671	-0-	-2019	-0-	19546 3	125 9	N	114				413
12		36673 X	15189	-0-	-21484	-0-	15018 3	171 9	N	155	362	1		206
01		36673 X	19410	-0-	-17263	-0-	19198 3	212 9	N	193				399
02		20329 X	16084	-0-	-4245	-0-	15956 3	128 9	N	116	178	1		337
03		20925 X	19546	-0-	-1379	-0-	19326 3	220 9	N	200	185	1		352
04		19680 X	NO RPT	-0-	-19680	-0-			N	NO RPT				352

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 NEW CENTURY EXPLORATION, INC. //CONT.// 606055
 DUKE WELL #: 2H RRCID -> 294039 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10460 - 16382

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		69450 X	47848	-0-	-21602	-0-	47229 3	619 9	N	563	555 1		436	
12		64976 X	37064	-0-	-27912	-0-	36712 3	352 9	N	320	434 1		322	
01		60543 X	42388	-0-	-18155	-0-	41994 3	394 9	N	358	181 1		499	
02		52751 X	33434	-0-	-19317	-0-	33067 3	367 9	N	334	376 1		457	
03		50065 X	40281	-0-	-9784	-0-	39725 3	556 9	N	505	562 1		400	
04		47850 X	NO RPT	-0-	-47850	-0-			N	NO RPT			400	

RFE OPERATING, LLC 704776
 ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			142
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			142
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) RFE OPERATING, LLC LITTLETON LAKE		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 704776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
WELL #:		1H		RRCID -> 233685		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 9567		PERF.11631 - 12131						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47		

CLEAR LAKE GU		WELL #:		1H		RRCID -> 241870		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 12934		PERF.10005 - 12934				
11	4140	X	4112	-0-	-28	-0-	4111	2	1	9	N	1	1	8	47	
12	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5887	2	90	9	N	82			129	
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4719	2	113	9	N	103	180	1	8	44
02	4292	X	4134	-0-	-158	-0-	4080	2	54	9	N	49	3	8	90	
03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5560	2	91	9	N	83	6	8	167	
04	5130	X	4230	-0-	-900	-0-	4164	2	66	9	N	60	2	8	225	

HARRISON, J. W. ESTATE GU		WELL #:		1H		RRCID -> 244338		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9568		PERF.10151 - 12678				
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			67	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67	

MURPHY, O.G. HEIRS		WELL #:		1H		RRCID -> 245056		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 13105		PERF.10092 - 12728				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26	

WALKER HEIRS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 245646		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 9610		PERF.10110 - 12508				
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			49	
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	36			85	
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			85	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85	
03	482	X	482	-0-	-0-	-0-	470	2	12	9	N	11	1	8	95	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95	

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 248284		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12360		PERF.10017 - 12169				
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 250012		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 9589		PERF.10106 - 12711				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

WOODLAWN (COTTON VALLEY) RFE OPERATING, LLC R HASTY UNIT		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 704776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WELL #:		1H	RRCID ->	256679	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8821	- 14411			
11	6720 X	6533	-0-	-187	-0-	6508	2	25	9	N	23	1	8	157
12	6944 X	5838	-0-	-1106	-0-	5838	2			N	-0-			157
01	6944 X	4956	-0-	-1988	-0-	4834	2	122	9	N	111	171	1	84
02	6467 X	5856	-0-	-611	-0-	5778	2	78	9	N	71			155
03	6820 X	5934	-0-	-886	-0-	5792	2	142	9	N	129	179	1	99
04	6540 X	5929	-0-	-611	-0-	5846	2	83	9	N	75	2	8	172

WELL #:		20H	RRCID ->	284466	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	9698	PERF.	10150	- 14422			
11	13560 X	12442	-0-	-1118	-0-	12384	2	58	9	N	53	180	1	197
12	14012 X	13111	-0-	-901	-0-	13053	2	58	9	N	53			250
01	14012 X	11631	-0-	-2381	-0-	11594	2	37	9	N	34	20	8	264
02	12992 X	11056	-0-	-1936	-0-	11008	2	48	9	N	44	14	8	294
03	13113 X	11897	-0-	-1216	-0-	11884	2	13	9	N	12	12	8	294
04	12690 X	11332	-0-	-1358	-0-	11329	2	3	9	N	3	3	8	294

WELL #:		2H	RRCID ->	292160	COMPL. DATE	01/10/2022	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	10240	- 15676			
11	39060 X	20548	-0-	-18512	-0-	20153	2	395	9	N	359	359	1	257
12	38378 X	31866	-0-	-6512	-0-	30953	2	913	9	N	830	964	1	88
01	37820 X	31767	-0-	-6053	-0-	30657	2	1110	9	N	1009	877	1	172
02	35380 X	30390	-0-	-4990	-0-	29346	2	1044	9	N	949	858	1	210
03	38009 X	38009	-0-	-0-	-0-	36847	2	1162	9	N	1056	889	1	327
04	37064 X	37064	-0-	-0-	-0-	36067	2	997	9	N	906	915	1	302

WELL #:		1H	RRCID ->	292447	COMPL. DATE	01/19/2022	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9868	- 15265			
11	29200 X	29200	-0-	-0-	-0-	28129	2	1071	9	N	974	714	1	443
12	29481 X	22062	-0-	-7419	-0-	21085	2	977	9	N	888	1200	1	109
01	28985 X	18474	-0-	-10511	-0-	17737	2	737	9	N	670	622	1	146
02	28217 X	25647	-0-	-2570	-0-	24648	2	999	9	N	908	894	1	89
03	30163 X	26659	-0-	-3504	-0-	25655	2	1004	9	N	913	664	1	285
04	29190 X	24240	-0-	-4950	-0-	23235	2	1005	9	N	914	1020	1	166

WELL #:		3	RRCID ->	292617	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8465	- 9816			
11	960 N	295	-0-	-665	-0-	295	2			N	-0-			204
12	899 N	349	-0-	-550	-0-	349	2			N	-0-			204
01	2263 X	231	-0-	-2032	-0-	231	2			N	-0-			204
02	2117 X	-0-	-0-	-2117	-0-					N	-0-			204
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			204
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			204

WELL #:		2H	RRCID ->	294830	COMPL. DATE	03/10/2023	TOTAL DEPTH	9742	PERF.	11020	- 14204			
11	30900 X	-0-	-0-	-30900	-0-					N	-0-			50
12	31930 X	151	-0-	-31779	-0-	151	1			N	-0-			50
01	26412 X	154	-0-	-26258	-0-	140	1	14	2	N	-0-			50
02	19488 X	1650	-0-	-17838	-0-	1638	2	12	9	N	11	8	1	51
03	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3806	2	67	9	N	61	18	1	54
04	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3274	2	33	9	N	30	21	1	50

WELL #:		2H	RRCID ->	295115	COMPL. DATE	03/06/2023	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	10040	- 14229			
11	137730 X	2960	-0-	-134770	-0-	2896	2	64	9	N	58	1	8	99
12	140461 X	59871	-0-	-80590	-0-	58672	2	1199	9	N	1090	978	1	168
01	116901 X	44262	-0-	-72639	-0-	43321	2	941	9	N	855	748	1	239
02	98571 X	59867	-0-	-38704	-0-	58682	2	1185	9	N	1077	1068	1	185
03	64975 X	64975	-0-	-0-	-0-	63674	2	1301	9	N	1183	1040	1	250
04	57960 X	55806	-0-	-2154	-0-	54721	2	1085	9	N	986	1037	1	184

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776														
COLLIER-ELDRIDGE BIVINS (AW)		WELL #: 1H		RRCID ->	296692	COMPL. DATE	11/10/2023	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	10375	- 17031				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	0	110916	-0-	110916	110916	109497	2	1419	9	N	1290	1044	1	26	8	220
12	0	283943	-0-	283943	394859	278699	2	5244	9	N	4767	4079	1	72	8	836
*01	0 W	262010	-0-	262010	656869	257270	2	4740	9	N	4309	4400	1	211	8	534
*02	0 W	261602	-0-	261602	918471	257399	2	4203	9	N	3821	3865	1	100	8	390
*03	0 W	225340	-0-	225340	1143811	222240	2	3100	9	N	2818	2884	1	2	8	322
04	0 W	188850	-0-	188850	1332661	185848	2	3002	9	N	2729	2698	1	54	8	299

OSCEOLA MCELROY HEIRS (AW)		WELL #: 3H		RRCID ->	296715	COMPL. DATE	11/24/2023	TOTAL DEPTH	9746	PERF.	10113	- 17361				
11	0	16249	-0-	16249	16249	15549	2	700	9	N	636	524	1	5	8	107
12	0	119287	-0-	119287	135536	116666	2	2621	9	N	2383	1933	1	126	8	431
*01	273815 X	138279	-0-	-135536	-0-	135999	2	2280	9	N	2073	1969	1	196	8	339
02	119183 X	119183	-0-	-0-	-0-	117192	2	1991	9	N	1810	1760	1	168	8	221
03	124062 X	104847	-0-	-19215	-0-	103208	2	1639	9	N	1490	1219	1	95	8	397
04	120060 X	87050	-0-	-33010	-0-	85636	2	1414	9	N	1285	1391	1	21	8	270

OSCEOLA-ELDRIDGE BIVINS (AW)		WELL #: 1H		RRCID ->	296723	COMPL. DATE	11/29/2023	TOTAL DEPTH	9726	PERF.	10093	- 17034				
11	0	95954	-0-	95954	95954	95292	2	662	9	N	602	339	1	23	8	240
12	0	253740	-0-	253740	349694	249323	2	4417	9	N	4015	3529	1	75	8	651
*01	600208 X	250514	-0-	-349694	-0-	246886	2	3628	9	N	3298	3233	1	218	8	498
02	251227 X	212755	-0-	-38472	-0-	208995	2	3760	9	N	3418	3515	1	83	8	318
03	268553 X	204622	-0-	-63931	-0-	201639	2	2983	9	N	2712	2626	1	2	8	402
04	259890 X	173310	-0-	-86580	-0-	170649	2	2661	9	N	2419	2423	1	55	8	343

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143														
MOORE		WELL #: 1		RRCID ->	192064	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9720	- 9908				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MOORE		WELL #: 2		RRCID ->	239117	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	10337	PERF.	9906	- 10063				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MOORE		WELL #: 4H		RRCID ->	261573	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9990	- 14043				
11	9120 X	8719	-0-	-401	-0-	8649	2	70	9	N	64	1	8			117
12	9424 X	8066	-0-	-1358	-0-	7937	2	129	9	N	117					234
01	9424 X	9032	-0-	-392	-0-	8962	2	70	9	N	64	190	1	1	8	107
02	8671 X	8511	-0-	-160	-0-	8371	2	140	9	N	127	167	1			67
03	9114 X	8942	-0-	-172	-0-	8852	2	90	9	N	82					147
04	8730 X	8530	-0-	-200	-0-	8486	2	44	9	N	40	2	8			187

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		6270 X	4923	-0-	-1347	-0-	1556 1	3367 2		N	-0-	70
12		6479 X	5079	-0-	-1400	-0-	1746 1	3333 2		N	-0-	70
01		6045 X	3573	-0-	-2472	-0-	1116 1	2258 2		N	181 1	70
							199 9					
02		5423 X	3474	-0-	-1949	-0-	1421 1	2053 2		N	-0-	70
03		5115 X	4572	-0-	-543	-0-	1330 1	3242 2		N	-0-	70
04		4920 X	4654	-0-	-266	-0-	1176 1	3252 2		N	205 257 1	18
							226 9					

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206												
11		8670 X	8372	-0-	-298	-0-	8283 2	89 9		N	81 178 1	97
12		8835 X	6688	-0-	-2147	-0-	6534 2	154 9		N	140 180 1	57
01		8835 X	8791	-0-	-44	-0-	8769 2	22 9		N	20 180 1	77
02		8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	8252 2	201 9		N	183 180 1	80
03		8804 X	8736	-0-	-68	-0-	8612 2	124 9		N	113 180 1	13
04		8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8286 2	365 9		N	332 178 1	167

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250												
11		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	790 1	3154 2		Y	23 33 1	7
							25 9					
12		3255 X	3202	-0-	-53	-0-	585 1	2614 2		Y	3 30 1	10
							3 9					
01		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	611 1	3516 2		Y	38 30 1	18
							42 9					
02		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	710 1	4032 2		Y	51 60 1	9
							56 9					
03		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	914 1	4366 2		Y	29 31 1	7
							32 9					
04		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	886 1	4096 2		Y	8 14 1	1
							9 9					

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526												
11		14070 X	12800	-0-	-1270	-0-	12715 2	85 9		N	77 180 1	87
12		14477 X	13076	-0-	-1401	-0-	13032 2	44 9		N	40 180 1	127
01		14446 X	13580	-0-	-866	-0-	13519 2	61 9		N	55 180 1	182
02		13311 X	12511	-0-	-800	-0-	12468 2	43 9		N	39 180 1	41
03		13795 X	13342	-0-	-453	-0-	13284 2	58 9		N	53 180 1	94
04		13140 X	12792	-0-	-348	-0-	12759 2	33 9		N	30 180 1	124

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136												
11		3000 N	1269	-0-	-1731	2618	363 1	895 2		Y	10 16 1	4
							11 9					
12		3100 N	2518	-0-	-582	2036	497 1	2020 2		Y	1 17 1	5
							1 9					
01		3100 N	1929	-0-	-1171	865	383 1	1522 2		Y	22 17 1	10
							24 9					
02		2900 N	2359	-0-	-541	324	549 1	1778 2		Y	29 34 1	5
							32 9					
03		2839 N	2515	-0-	-324	-0-	651 1	1845 2		Y	17 18 1	4
							19 9					
04		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	685 1	1703 2		Y	16 18 1	2
							18 9					

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	EOM BALANCE

11	3690 X	3455	-0-	-235	-0-	830	1	2605	2	Y	18	27 1 6
12	3379 X	2189	-0-	-1190	-0-	544	1	1643	2	Y	2	8
01	3193 X	2800	-0-	-393	-0-	464	1	2297	2	Y	35	27 1 16
02	3335 X	2033	-0-	-1302	-0-	537	1	1448	2	Y	44	52 1 8
03	3565 X	2677	-0-	-888	-0-	696	1	1953	2	Y	25	27 1 6
04	3450 X	1942	-0-	-1508	-0-	689	1	1235	2	Y	16	20 1 2

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181												
11	7830 X	7088	-0-	-742	-0-	7052	2	36	9	N	33	33
12	8091 X	6455	-0-	-1636	-0-	6455	2			N	-0-	33
01	7967 X	7171	-0-	-796	-0-	7171	2			N	-0-	33
02	7366 X	6994	-0-	-372	-0-	6971	2	23	9	N	21	54
03	7750 X	7574	-0-	-176	-0-	7486	2	88	9	N	80	134
04	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7173	2	139	9	N	126	260 1 -0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223												
11	4410 X	3827	-0-	-583	-0-	833	1	2936	2	Y	53	79 1 17
12	4557 X	2716	-0-	-1841	-0-	509	1	2201	2	Y	5	22
01	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	588	1	3055	2	Y	101	77 1 46
02	3712 X	3371	-0-	-341	-0-	609	1	2619	2	Y	130	153 1 23
03	3968 X	3670	-0-	-298	-0-	743	1	2844	2	Y	75	79 1 19
04	3840 X	3509	-0-	-331	-0-	727	1	2713	2	Y	63	72 1 10

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606												
11	3270 X	3059	-0-	-211	-0-	1512	1	1437	2	N	100	182
12	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	1978	1	2400	2	N	57	180 1 59
01	3565 X	3316	-0-	-249	-0-	1765	1	1498	2	N	48	107
02	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	1778	1	2100	2	N	106	166 1 47
03	3565 X	1139	-0-	-2426	-0-	592	1	538	2	N	8	55
04	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	1796	1	2743	2	N	32	87

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	2430 N	1796	-0-	-634	-0-	327	1	1457	2	Y	11	17	1	4
12	2511 N	1883	-0-	-628	-0-	12	9	1517	2	Y	1			5
01	2511 X	1948	-0-	-563	-0-	365	1	1469	2	Y	24	18	1	11
02	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	453	1	1982	2	Y	30	36	1	5
03	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	26	9	2061	2	Y	18	19	1	4
04	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	595	1	1834	2	Y	8	11	1	1
						33	9							
						672	1							
						20	9							
						825	1							
						9	9							

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494														
11	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	740	1	2958	2	Y	62	91	1	20
12	3317 X	2197	-0-	-1120	-0-	68	9	1703	2	Y	5			25
01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	488	1	2699	2	Y	116	88	1	53
02	3103 X	2424	-0-	-679	-0-	6	9	1630	2	Y	149	176	1	26
03	3317 X	2879	-0-	-438	-0-	572	1	2011	2	Y	86	91	1	21
04	3210 X	2950	-0-	-260	-0-	128	9	2136	2	Y	80	87	1	14
						630	1							
						164	9							
						773	1							
						95	9							
						726	1							
						88	9							

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248														
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831														
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	68	1	1576	3	Y	25			245
12	1705 N	544	-0-	-1161	-0-	28	9	475	3	Y	32	167	1	110
01	1705 N	1152	-0-	-553	-0-	34	1	1024	3	Y	57			167
02	DLQ G-10	1253	-0-	1253	1253	35	9	1176	3	Y	10			177
03	DLQ G-10	1195	-0-	1195	2448	65	1	1125	3	Y	10			187
04	DLQ G-10	1006	-0-	1006	3454	63	9	952	3	Y	5			192
						66	1							
						11	9							
						59	1							
						11	9							
						48	1							
						6	9							

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947														
11	600 N	518	-0-	-82	-0-	54	1	458	3	N	5			30
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	6	9	1770	3	N	-0-			30
01	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	97	1	1857	3	N	30			60
02	2900 N	2940	-0-	40	40	118	1	2762	3	N	21			81
03	2463 N	2423	-0-	-40	-0-	33	9	2282	3	N	17			98
04	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	155	1	2181	3	N	16			114
						23	9							
						122	1							
						19	9							
						114	1							
						18	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC		//CONT.//	834248									
KINGSTREE RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	179733	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8654 - 9896	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	3	N	-0-	41
12	558 N	195	-0-	-363	-0-	10	1	185	3	N	-0-	41
01	496 N	171	-0-	-325	-0-	10	1	161	3	N	-0-	41
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	450	3	N	24	65
						26	9					
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	446	3	N	5	70
						6	9					
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-	70

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:	5 B	RRCID ->	184006	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8608 - 9968	
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	68	1	1199	3	N	3	83
						3	9					
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	65	1	1306	3	N	5	88
						6	9					
01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	125	1	1972	3	N	23	111
						25	9					
02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	97	1	1722	3	N	36	147
						40	9					
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	99	1	1850	3	N	-0-	147
04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	93	1	1811	3	N	-0-	147

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:	6	RRCID ->	196713	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8470 - 9942	
11	870 N	539	-0-	-331	-0-	21	1	518	3	Y	-0-	92
12	1519 N	186	-0-	-1333	-0-	2	1	184	3	Y	-0-	92
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	92
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92

URSUS OIL AND GAS D'SPAIN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	206376	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	8884 - 9882	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-	169
01	0 W	80	-0-	80	80	80	3			N	-0-	169
02	0 W	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-	169
03	0 W	40	-0-	40	120	40	3			N	-0-	169
04	0 W	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-	169

D'SPAIN UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	208431	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	8815 - 9924	
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-	60
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	60
01	0 W	40	-0-	40	40	40	3			N	-0-	60
02	0 W	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-	60
03	0 W	35	-0-	35	75	35	3			N	-0-	60
04	0 W	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-	60

WHITLOW UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	208487	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8656 - 10110	
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-	182
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-	182
01	0 W	315	-0-	315	315	315	3			N	-0-	182
02	0 W	245	-0-	245	560	245	3			N	-0-	182
03	0 W	125	-0-	125	685	125	3			N	-0-	182
04	0 W	120	-0-	120	805	120	3			N	-0-	182

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
 CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-				247
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-				247
01	0 W	275	-0-	275	275	275	3			N	-0-				247
02	0 W	540	-0-	540	815	540	3			N	-0-				247
03	0 W	275	-0-	275	1090	275	3			N	-0-				247
04	0 W	360	-0-	360	1450	360	3			N	-0-				247

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-				54
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-				54
01	0 W	225	-0-	225	225	225	3			N	-0-				54
02	0 W	305	-0-	305	530	305	3			N	-0-				54
03	0 W	270	-0-	270	800	270	3			N	-0-				54
04	0 W	215	-0-	215	1015	215	3			N	-0-				54

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-				53
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-				53
01	0 W	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-				53
02	0 W	45	-0-	45	95	45	3			Y	-0-				53
03	0 W	60	-0-	60	155	60	3			Y	-0-				53
04	0 W	45	-0-	45	200	45	3			Y	-0-				53

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-				113
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-				113
01	0 W	440	-0-	440	440	440	3			Y	-0-				113
02	0 W	405	-0-	405	845	405	3			Y	-0-				113
03	0 W	370	-0-	370	1215	370	3			Y	-0-				113
04	0 W	290	-0-	290	1505	290	3			Y	-0-				113

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				126
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				126
01	0 W	40	-0-	40	40	40	3			N	-0-				126
02	0 W	-0-	-0-	-0-	40	40				N	-0-				126
03	0 W	40	-0-	40	80	40	3			N	-0-				126
04	0 W	35	-0-	35	115	35	3			N	-0-				126

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	387	2	7	9	Y	6				95
12	434 N	326	-0-	-108	-0-	320	2	6	9	Y	5				100
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	280	2	14	9	Y	13				113
02	377 N	288	-0-	-89	-0-	284	2	4	9	Y	4				117
03	341 N	286	-0-	-55	-0-	280	2	6	9	Y	5	80	1		42
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	280	2	3	9	Y	3				45

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183016		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400 2	1 9	Y	1			34
12	496 N	467	-0-	-29	-0-	466 2	1 9	Y	1			35
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	315 2	4 9	Y	4			39
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392 2	1 9	Y	1			40
03	465 N	399	-0-	-66	-0-	397 2	2 9	Y	2	28	1	14
04	300 N	232	-0-	-68	-0-	232 2		Y	-0-			14

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 183022		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14	1	6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186710		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187834		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188152		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007				
11	420 N	124	-0-	-296	-0-	124 2		Y	-0-			33
12	186 N	80	-0-	-106	-0-	80 2		Y	-0-			33
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	370 2	6 9	Y	5			38
02	116 N	75	-0-	-41	-0-	75 2		Y	-0-			38
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	90 2	1 9	Y	1	26	1	13
04	360 N	118	-0-	-242	-0-	118 2		Y	-0-			13

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001										TOTAL DEPTH 10117	PERF. 6546 - 9984					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12	1			5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002										TOTAL DEPTH 10148	PERF. 6497 - 9993					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003										TOTAL DEPTH 10187	PERF. 6530 - 9977					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009										TOTAL DEPTH 12140	PERF. 8616 - 10028					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009										TOTAL DEPTH 12114	PERF. 9840 - 9986					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009										TOTAL DEPTH 12100	PERF. 9840 - 9990					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11		9420 X	9095	-0-	-325	-0-	186	1	8861	2	Y	77
							48	9				
12		9951 X	7814	-0-	-2137	-0-	143	1	7619	2	Y	76
							52	9				
01		10106 X	8380	-0-	-1726	-0-	171	1	8158	2	Y	32
							51	9				
02		9454 X	7113	-0-	-2341	-0-	146	1	6924	2	Y	27
							43	9				
03		10106 X	9105	-0-	-1001	-0-	188	1	8860	2	Y	37
							57	9				
04		9090 X	6396	-0-	-2694	-0-	85	1	6248	2	Y	46
							63	9				

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931												
11		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	58	1	2746	2	Y	31
							20	9				
12		2883 X	2110	-0-	-773	-0-	39	1	2053	2	Y	28
							18	9				
01		3100 X	2437	-0-	-663	-0-	50	1	2368	2	Y	12
							19	9				
02		2900 X	2558	-0-	-342	-0-	52	1	2486	2	Y	13
							20	9				
03		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	64	1	3012	2	Y	17
							25	9				
04		2820 X	1847	-0-	-973	-0-	25	1	1799	2	Y	17
							23	9				

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852												
11		16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	329	1	15682	2	Y	173
							118	9				
12		14877 X	14877	-0-	-0-	-0-	272	1	14472	2	Y	187
							133	9				
01		15718 X	15718	-0-	-0-	-0-	320	1	15267	2	Y	85
							131	9				
02		15494 X	15494	-0-	-0-	-0-	317	1	15049	2	Y	82
							128	9				
03		14245 X	14245	-0-	-0-	-0-	293	1	13830	2	Y	79
							122	9				
04		11430 X	8251	-0-	-3179	-0-	109	1	8030	2	Y	79
							112	9				

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835												
11		12630 X	11317	-0-	-1313	-0-	184	1	11083	2	Y	69
							50	9				
12		12121 X	10994	-0-	-1127	-0-	146	1	10795	2	Y	55
							53	9				
01		11811 X	11258	-0-	-553	-0-	174	1	11026	2	Y	108
							58	9				
02		10991 X	10323	-0-	-668	-0-	147	1	10117	2	Y	97
							59	9				
03		12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	200	1	11802	2	Y	85
							58	9				
04		11310 X	7250	-0-	-4060	-0-	83	1	7133	2	Y	51
							34	9				

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	15960 X	14716	-0-	-1244	-0-	239	1	14426	2	Y	46	60 1 70
12	16213 X	14040	-0-	-2173	-0-	51	9	187	1	Y	47	62 1 55
01	16213 X	12369	-0-	-3844	-0-	52	9	192	1	Y	44	99
02	14326 X	11402	-0-	-2924	-0-	48	9	163	1	Y	44	58 1 85
03	15252 X	12876	-0-	-2376	-0-	163	1	214	1	Y	44	57 1 72
04	14730 X	7856	-0-	-6874	-0-	48	9	90	1	Y	32	54 1 50
						35	9					

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

11	17910 X	16335	-0-	-1575	-0-	266	1	16022	2	Y	43	56 1 65
12	17825 X	15304	-0-	-2521	-0-	47	9	204	1	Y	40	58 1 47
01	17639 X	17193	-0-	-446	-0-	44	9	267	1	Y	47	94
02	15892 X	15032	-0-	-860	-0-	267	1	215	1	Y	46	55 1 8 84
03	17394 X	17394	-0-	-0-	-0-	52	9	289	1	Y	53	57 1 80
04	16440 X	10501	-0-	-5939	-0-	51	9	121	1	Y	31	60 1 51
						34	9					

WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 5690

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 BRANGUS ENERGY LLC 088639
 BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-	-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-	-0-
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-	-0-
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-	-0-
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-	-0-
*04	990 N	344	-0-	-646	-0-	344	2			N	-0-	-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
 WOODLEY COBRA SWD WELL #: 2 RRCID -> 286912 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5949 - 6042

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
FINDLEY GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 017023		COMPL. DATE 05/26/1950		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6384 - 6451		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2100 N	1983	-0-	-117	-0-	56 1	1875 2	Y	47	28 0	13 1	11
						52 9						
12	2170 N	1716	-0-	-454	-0-	49 1	1621 2	Y	42	28 0	15 1	10
						46 9						
01	2077 N	1644	-0-	-433	-0-	49 1	1552 2	Y	39	26 0	14 1	9
						43 9						
02	1914 N	1910	-0-	-4	-0-	56 1	1806 2	Y	44	28 0	18 1	7
						48 9						
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	63 1	1944 2	Y	49	31 0	18 1	7
						54 9						
*04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	56 1	1794 2	Y	40	29 0	14 1	4
						44 9						
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164910		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6462 - 6538		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LEWIS "B" GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 174526		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 6391 - 9401		
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JONES GAS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 174527		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 6534 - 6544		
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189514		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 10002		PERF. 6472 - 6552		
11	1770 N	1367	-0-	-403	-0-	192 1	1142 2	Y	30	18 0	9 1	7
						33 9						
12	1829 N	1661	-0-	-168	-0-	206 1	1412 2	Y	39	24 0	13 1	9
						43 9						
01	1581 N	1463	-0-	-118	-0-	201 1	1226 2	Y	33	23 0	12 1	7
						36 9						
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	201 1	1585 2	Y	40	25 0	16 1	6
						44 9						
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	211 1	1495 2	Y	39	25 0	14 1	6
						43 9						
*04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	203 1	1452 2	Y	33	24 0	12 1	3
						36 9						

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2400 N	1745	-0-	-655	-0-	355 1	1332 2	Y	53	33 0	16 1	12
12	2480 N	1662	-0-	-818	-0-	58 9	1242 2	Y	52	34 0	18 1	12
01	2325 N	1738	-0-	-587	-0-	363 1	1313 2	Y	54	35 0	19 1	12
02	1682 N	1614	-0-	-68	-0-	57 9	1218 2	Y	49	33 0	21 1	7
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	366 1	1299 2	Y	54	34 0	19 1	8
*04	1680 N	1659	-0-	-21	-0-	59 9	1255 2	Y	45	33 0	16 1	4
						342 1						
						54 9						
						367 1						
						59 9						
						354 1						
						50 9						

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	11 1	384 2	Y	14	8 0	4 1	3
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15 9	294 2	Y	10	7 0	4 1	2
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	9 1	328 2	Y	11	7 0	4 1	2
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	11 9	284 2	Y	9	6 0	4 1	1
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	10 1	360 2	Y	13	8 0	4 1	2
*04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	12 9	334 2	Y	10	7 0	4 1	1
						14 9						
						10 9						
						11 9						

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606			Y	-0-			-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606			Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282975		COMPL. DATE 01/06/2015		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 284768		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372		
11	2847 N	1970	-0-	-877	-0-	323 1	1647 2	Y	-0-	-0-
12	1953 N	1726	-0-	-227	-0-	325 1	1401 2	Y	-0-	-0-
01	1953 N	1900	-0-	-53	-0-	332 1	1568 2	Y	-0-	-0-
02	1827 N	1826	-0-	-1	-0-	311 1	1515 2	Y	-0-	-0-
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	334 1	1606 2	Y	-0-	-0-
*04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	322 1	1555 2	Y	-0-	-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 290751		COMPL. DATE 03/23/2021		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6474 - 6580				
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	30 1	1013 2	N	42	25 0	12 1	10
12	1457 N	1062	-0-	-395	-0-	46 9	986 2	N	42	27 0	15 1	10
01	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	30 1	1051 2	N	44	29 0	15 1	10
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	48 9	989 2	N	40	27 0	17 1	6
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	30 1	1067 2	N	45	28 0	16 1	7
*04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	44 9	1052 2	N	39	28 0	14 1	4
						34 1						
						50 9						
						33 1						
						43 9						

W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 291615		COMPL. DATE 09/29/2021		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS GAS UNIT 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 292583		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6424 - 6566				
11	1320 N	1299	-0-	-21	-0-	190 1	1098 2	Y	10	6 0	3 1	2
12	1426 N	1209	-0-	-217	-0-	11 9	1004 2	Y	11	7 0	4 1	2
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	193 1	1069 2	Y	11	7 0	4 1	2
02	1247 N	1167	-0-	-80	-0-	12 9	975 2	Y	9	6 0	4 1	1
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	196 1	1068 2	Y	12	7 0	4 1	2
*04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	10 9	1044 2	Y	9	7 0	3 1	1
						197 1						
						13 9						
						190 1						
						10 9						

WOODLAWN (PETTIT) RFE OPERATING, LLC BENDER, J. G.		//CONT.//		98563 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION					
				704776											
		WELL #:		1	RRCID -> 017004		COMPL. DATE 11/05/1952			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			140
12		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			140
01		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			140
02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			140
03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			140
04		750 N	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-			140

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2				834248	RRCID -> 017050		COMPL. DATE 09/04/2001			TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588					
		WELL #:		1											
11		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	59	1	1045	3	N	127			202
12		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	140	9							
01		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	52	1	954	3	N	134	177	1	159
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	147	9							
03		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	62	1	984	3	N	154	190	1	123
*04		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	169	9							
							54	1	979	3	N	171	183	1	111
							188	9							
							55	1	1050	3	N	121	178	1	54
							133	9							
							49	1	952	3	N	94			148
							103	9							

DURKEE GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 017052		COMPL. DATE 04/26/1996			TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548				
		WELL #:		1											
11		949 X	949	-0-	-0-	-0-	38	1	693	3	N	198	172	1	163
12		756 X	756	-0-	-0-	-0-	218	9							
01		860 X	860	-0-	-0-	-0-	31	1	568	3	N	143	156	1	150
02		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	157	9							
03		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	39	1	626	3	N	177	156	1	171
04		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	195	9							
							40	1	727	3	N	233	183	1	221
							256	9							
							40	1	750	3	N	237	341	1	117
							261	9							
							39	1	736	3	N	255	183	1	189
							281	9							

DURKEE GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 227604		COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556				
		WELL #:		2											
11		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	90	1	1573	3	N	237	364	1	41
12		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	261	9							
01		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	80	1	1470	3	N	270	186	1	125
02		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	297	9							
03		2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	91	1	1444	3	N	261	186	1	200
04		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	287	9							
							90	1	1585	3	N	268	378	1	90
							295	9							
							90	1	1689	3	N	278	190	1	178
							306	9							
							85	1	1528	3	N	233	181	1	230
							256	9							

DURKEE GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID -> 270929		COMPL. DATE 12/09/2012			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546				
		WELL #:		3											
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248														
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	55	1	969	3	N	141	148	1	135
						155	9							
12	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	46	1	839	3	N	156	137	1	154
						172	9							
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	62	1	971	3	N	201	177	1	178
						221	9							
02	1073 N	1047	-0-	-26	-0-	44	1	788	3	N	195	340	1	33
						215	9							
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	45	1	856	3	N	193	166	1	60
						212	9							
04	1020 N	816	-0-	-204	-0-	31	1	600	3	N	168	162	1	66
						185	9							

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414														
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	200	155	1	139
						220	9							
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	N	211			350
						232	9							
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	26	1	425	3	N	191	160	1	381
						210	9							
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	36	1	638	3	N	16	158	1	239
						18	9							
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	44	1	645	3	N	156	157	1	238
						172	9							
*04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	36	1	701	3	N	164	166	1	236
						180	9							

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 290830 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6562														
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	90	1	1615	3	N	125			335
						138	9							
12	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	150	1	2624	3	N	114	172	1	277
						125	9							
01	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	173	1	2755	3	N	103	173	1	207
						113	9							
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	73	1	1319	3	N	133	185	1	155
						146	9							
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	64	1	1203	3	N	123	178	1	100
						135	9							
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	69	1	1324	3	N	120			220
						132	9							

TIPCO OPERATING CO. 860800														
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558														
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	876	1	1	9	N	1			144
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	868	1	1	9	N	1			145
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	787	1	1	9	N	1			146
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	849	1	1	9	N	1			147
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	891	1	1	9	N	1			148
*04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	832	1	1	9	N	1			149

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512														
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1842	1	17	9	N	15			159
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1452	1	62	9	N	56	191	1	24
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2049	1	46	9	N	42			66
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1415	1	15	9	N	14			80
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1840	1	39	9	N	35			115
*04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1625	1	44	9	N	40			155

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) BRANGUS ENERGY LLC BENNETT		98563 480 088639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
M	O	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6380 - 6402							
ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
11	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4530	2	85	9	N	77	165	1	71
12	5053 X	3897	-0-	-1156	-0-	3745	2	152	9	N	138	184	1	25
01	5053 X	4979	-0-	-74	-0-	4882	2	97	9	N	88			113
02	4466 X	3772	-0-	-694	-0-	3693	2	79	9	N	72			185
03	4774 X	3366	-0-	-1408	-0-	3286	2	80	9	N	73	174	1	84
*04	4830 X	4	-0-	-4826	-0-		4	2		N	-0-			84

NORTH LAKE RESOURCES LLC HARRIS "E"		100308	RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 6602 - 6620			
M	O	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6602 - 6620							
ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

CRESCENT PASS ENERGY, LLC BLACK STONE MINERALS LP		189405	RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 10074 - 10080			
M	O	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10074 - 10080							
ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			95
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1103	2	6	9	N	5			100
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	N	3			103
02	609 N	533	-0-	-76	-0-	529	2	4	9	N	4			107
03	651 N	554	-0-	-97	-0-	553	2	1	9	N	1			108
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	685	2	4	9	N	4			112

GLADYS DAVIS		290294	RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 6568 - 6611			
M	O	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6568 - 6611							
ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
11	750 N	724	-0-	-26	-0-	38	1	685	2	N	1			117
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	43	1	761	2	N	2			119
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	689	2	N	3			122
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	762	2	2	9	N	2			124
03	806 N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-			124
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			124

HARLETON OIL & GAS INC. WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		357165	RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 6596 - 6612			
M	O	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6596 - 6612							
ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-			-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. MICHAELS		429781	RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 6601 - 6611			
M	O	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6601 - 6611							
ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			71
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			71
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-			71
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			71
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			71
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			71

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
 HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1096	2	28	9	N	25				113
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	771	2	30	9	N	27				140
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	709	2	31	9	N	28				168
02	1073 N	945	-0-	-128	-0-	921	2	24	9	N	22				190
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	782	2	28	9	N	25	182	1		33
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	958	2	22	9	N	20				53

KING OPERATING CORPORATION 465296
 WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

11	2970 X	2930	-0-	-40	-0-	388	1	2465	2	Y	70	42	0	20	1	16
12	3069 X	2129	-0-	-940	-0-	77	9	85	1	1985	2	Y	54	37	0	13
01	3069 X	2410	-0-	-659	-0-	59	9	71	1	2271	2	Y	62	40	0	14
02	2871 X	2586	-0-	-285	-0-	68	9	157	1	2363	2	Y	60	40	0	9
03	3038 X	2985	-0-	-53	-0-	66	9	406	1	2499	2	Y	73	45	0	11
*04	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	80	9	391	1	2464	2	Y	62	45	0	6
						68	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCGEE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	191628	COMPL. DATE	09/02/2016	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 6436 - 8430			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B"		WELL #:		7 U	RRCID ->	194349	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 6502 - 6520			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #:		6	RRCID ->	194761	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10155	PERF. 8744 - 9990			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	245598	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6457 - 6578			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RFE OPERATING, LLC		WELL #:		704776	RRCID ->	202206	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 6453 - 6461			
MCELROY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	202206	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 6453 - 6461			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC		WELL #:		834248	RRCID ->	150937	COMPL. DATE	02/17/1994	TOTAL DEPTH	6827	PERF. 6524 - 6531			
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2		WELL #:		1	RRCID ->	150937	COMPL. DATE	02/17/1994	TOTAL DEPTH	6827	PERF. 6524 - 6531			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)												
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DURKEE GAS UNIT #1 //CONT.// 834248												
WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2												
WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617												
11		690 N	395	-0-	-295	-0-	8	1	292	3	N	357
12		651 N	380	-0-	-271	-0-	95	9	186	3	N	349
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-	189	9			N	344
02		377 N	207	-0-	-170	-0-	2	1	45	3	N	297
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	160	9			N	250
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204

DURKEE GAS UNIT #1												
WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756												
11		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	81	1	1441	3	N	310
12		1519 N	1482	-0-	-37	-0-	182	9	1290	3	N	240
01		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	71	1	1226	3	N	398
02		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	121	9	1294	3	N	377
03		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	78	1	1612	3	N	157
04		1440 N	1086	-0-	-354	-0-	174	9	890	3	N	124

DURKEE GAS UNIT #1												
WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728												
*11		0 W	734	-0-	734	17641	17	1	300	3	N	442
*12		0 W	690	-0-	690	18331	417	9	258	3	N	337
*01		0 W	877	-0-	877	19208	14	1	457	3	N	374
*02		0 W	510	-0-	510	19718	418	9	156	3	N	365
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	19718	28	1			N	365
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	19718	392	9			N	365

VALENCE OPERATING COMPANY												
SNIDER, ALICE 881167												
WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
SNIDER, ALICE		WELL #: 2		RRCID -> 183017		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183035		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186712		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 186725		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 187785		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187835		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188153		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189451		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190323		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191042		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 197478		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 250490		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FOX		WELL #: 1		RRCID -> 251756		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 255187		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (RODESSA) CRESCENT PASS ENERGY, LLC EMMITT NO. 1		98563 664 189405		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568														
11	2271 S	2271	-0-	-0-	-0-	399	1	1866	2	N	5			67
12	1532 S	1532	-0-	-0-	-0-	6	9	1215	2	N	9			76
01	1069 S	1069	-0-	-0-	-0-	10	9	849	2	N	9			85
02	2171 S	2171	-0-	-0-	-0-	210	1	1843	2	N	97	160	1	22
03	2095 S	2095	-0-	-0-	-0-	107	9	1825	2	N	16			38
04	2121 S	2121	-0-	-0-	-0-	252	1	1870	2	N	14			52
						18	9							
						15	9							
PILOT														
WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685														
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KEY, BEATRICE GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5492														
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			18
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-			18
01	465 N	276	-0-	-189	-0-	276	2			N	-0-			18
02	609 N	496	-0-	-113	-0-	496	2			N	-0-			18
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			18
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			18
TAYLOR, T.J.														
WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558														
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			69
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			69
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			69
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			69
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			69
04	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-			69
KEY, BEATRICE GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466														
11	270 N	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-			27
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-			27
01	186 N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-			27
02	203 N	115	-0-	-88	-0-	115	2			N	-0-			27
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			27
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			27
BRIGGS GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 290225 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 5358 - 5525														
11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			20
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			20
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			20
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8	2	N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.//	98563 664	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON		
HARLETON OIL & GAS INC.			357165					
SANDERS GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 221431	COMPL. DATE 06/13/2006	TOTAL DEPTH 5882	PERF. 5642 - 5656	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2881 N	2353	-0-	-528	-0-	2353 3	-0-
12		2294 N	2118	-0-	-176	-0-	2118 3	-0-
01		2294 N	2177	-0-	-117	-0-	2177 3	-0-
02		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 3	-0-
03		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 3	-0-
04		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 3	-0-

MERIT ENERGY COMPANY			561136			CNTY: HARRISON		
FINDLEY GAS UNIT -A-		WELL #:	3	RRCID -> 036711	COMPL. DATE 06/09/1965	TOTAL DEPTH 5655	PERF. 5588 - 5593	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #:	1	RRCID -> 075903	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 6641	PERF. 5799 - 5805	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRITTON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 127605	COMPL. DATE 05/26/1988	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5737 - 5752	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

RFE OPERATING, LLC			704776			CNTY: HARRISON		
BENDER, J. G., ET AL		WELL #:	1 U	RRCID -> 037088	COMPL. DATE 09/15/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5669 - 5667	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #:	1	RRCID -> 294841	COMPL. DATE 12/12/2022	TOTAL DEPTH 9990	PERF. 5578 - 5794	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248										
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800										
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			93
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			98

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741										
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167										
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094										
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502										
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
BRANGUS ENERGY LLC 088639										
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740										
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1694	2	41 9	200
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1254	2	36 9	46
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1636	2	53 9	94
02	1682	N	1256	-0-	-426	-0-	1208	2	48 9	138
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1801	2	52 9	185
*04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-	-0-	-0-	N -0-	185

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
 BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-	

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2					N	-0-				-0-	
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2					N	-0-				-0-	
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2					N	-0-				-0-	
02	493	N	390	-0-	-103	-0-	390	2					N	-0-				-0-	
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2					N	-0-				-0-	
*04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-							N	-0-				-0-	

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2					N	-0-				-0-	
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2					N	-0-				-0-	
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2					N	-0-				-0-	
02	580	N	416	-0-	-164	-0-	416	2					N	-0-				-0-	
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2					N	-0-				-0-	
*04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-							N	-0-				-0-	

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-	

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2					N	-0-				-0-	
12	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2					N	-0-				-0-	
01	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2					N	-0-				-0-	
02	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2					N	-0-				-0-	
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2					N	-0-				-0-	
*04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-							N	-0-				-0-	

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2					N	-0-				-0-	
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2					N	-0-				-0-	
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2					N	-0-				-0-	
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2					N	-0-				-0-	
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2					N	-0-				-0-	
04	690	N	480	-0-	-210	-0-	480	2					N	-0-				-0-	

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
12	T. A.	140	-0-	140	140	139	2	1	9	Y	1			55
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	140					Y	-0-			55
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	140					Y	-0-			55
03	T. A.	168	-0-	168	308	166	2	2	9	Y	2			57
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	308					Y	-0-			57

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 146165		COMPL. DATE 06/23/1992		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6598 - 6603					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

POPE GAS UNIT		WELL #: 5-U		RRCID -> 146849		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 6930 - 6938					
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 4-U		RRCID -> 147053		COMPL. DATE 03/07/1995		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 6780 - 6800					
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162411		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 6742 - 6770		
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	33 1	1093 2	Y	41	24 0	12 1	9
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	45 9	1105 2	Y	43	27 0	15 1	10
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	34 1	1125 2	Y	42	28 0	15 1	9
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	47 9	1059 2	Y	40	26 0	17 1	6
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	35 1	1126 2	Y	42	27 0	15 1	6
*04	1170 N	1165	-0-	-5	-0-	46 9	1090 2	Y	37	26 0	13 1	4
						34 1						
						41 9						

POPE GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 167931		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 8312 - 8339					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 168612		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 7010 - 7020					
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7166

11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2024

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2024

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 4 U		RRCID -> 173398		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8091 - 8413						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
POPE GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 173486		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7000 - 8346						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 174492		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 6716 - 8354						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 174528		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 6816 - 6951						
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
POPE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 271777		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 6818 - 7025						
11	4410 X	4346	-0-	-64	-0-	125	1	4178	2	Y	39	23	0	11	1	9
12	4495 X	2899	-0-	-1596	-0-	43	9	2785	2	Y	26	19	0	10	1	6
01	4495 X	3731	-0-	-764	-0-	85	1	3582	2	Y	33	21	0	11	1	7
02	4205 X	3612	-0-	-593	-0-	29	9	3469	2	Y	33	21	0	14	1	5
03	4495 X	3892	-0-	-603	-0-	107	1	3732	2	Y	36	23	0	13	1	5
*04	4350 X	3771	-0-	-579	-0-	36	9	3624	2	Y	31	22	0	11	1	3
						120	1									
						40	9									
						34	9									
MCGEE GAS UNIT 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 274163		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 10033		PERF. 7660 - 7750						
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136									
HURD GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	289975	COMPL. DATE	01/21/2021	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	6612 - 6748	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4320 X	3574	-0-	-746	-0-	104 1	3459 2	N	10	6 0	3 1	2	
12	4464 X	3415	-0-	-1049	-0-	11 9	3304 2	N	9	6 0	3 1	2	
01	4371 X	3347	-0-	-1024	-0-	10 9	3235 2	N	9	6 0	3 1	2	
02	3915 X	2842	-0-	-1073	-0-	102 1	2749 2	N	7	5 0	3 1	1	
03	3875 X	2699	-0-	-1176	-0-	10 9	2606 2	N	8	5 0	3 1	1	
*04	3570 X	2585	-0-	-985	-0-	85 1	2500 2	N	6	4 0	2 1	1	
						8 9							
						7 9							
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E'			WELL #:	1	RRCID ->	290042	COMPL. DATE	02/09/2021	TOTAL DEPTH	10633	PERF.	6788 - 8442	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
W. E. JACKSON GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	290999	COMPL. DATE	09/29/2021	TOTAL DEPTH	10065	PERF.	6395 - 7088	
11	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	371 1	1894 2	N	-0-			-0-	
12	2325 X	1761	-0-	-564	-0-	368 1	1393 2	N	-0-			-0-	
01	2325 X	2041	-0-	-284	-0-	377 1	1664 2	N	-0-			-0-	
02	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	362 1	1869 2	N	-0-			-0-	
03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	387 1	1926 2	N	-0-			-0-	
*04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	379 1	2060 2	N	-0-			-0-	
OWENS, T. B. GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	291788	COMPL. DATE	10/18/2021	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	6747 - 6755	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			WELL #:	775851	RRCID ->	265285	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6450 - 6692	
WOODLAWN EAST SWD			WELL #:	1	RRCID ->	265285	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6450 - 6692	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TIPCO OPERATING CO.			WELL #:	860800	RRCID ->	143431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6636 - 6646	
DAVIS, FRANK A-3			WELL #:	1-T	RRCID ->	143431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6636 - 6646	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
TIPCO OPERATING CO.		//CONT.//		860800									
WOODS, MILTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	216239	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6698 - 6818	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	461 1	1 9	1 9	N	1			118
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	438 1	2 9	2 9	N	2			120
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362 1	1 9	1 9	N	1			121
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250 1	1 9	1 9	N	1			122
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	460 1	1 9	1 9	N	1			123
04	360 N	288	-0-	-72	-0-	287 1	1 9	1 9	N	1			124

WOODS, MILTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	223574	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6688 - 6718	
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2101 1	50 9	50 9	N	45			60
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1747 1	144 9	144 9	N	131	174	1	17
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1875 1	61 9	61 9	N	55			72
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1953 1	24 9	24 9	N	22			94
03	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1948 1	108 9	108 9	N	98	180	1	12
04	1620 N	1317	-0-	-303	-0-	1271 1	46 9	46 9	N	42			54

WOODLAWN, E. (PAGE 6460)		98564 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694											
ROGERS		WELL #:			RRCID ->	119811	COMPL. DATE	10/06/1985	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	6471 - 6479	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2011													

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		98570 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038											
HATLEY		WELL #:		1	RRCID ->	221944	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9086 - 10362	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			8

DEVON		WELL #:		1	RRCID ->	224087	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8984 - 10371
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

HATLEY		WELL #:		2	RRCID ->	224091	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10263 - 10371
11	180 N	129	-0-	-51 B	-0-	129 3			Y	-0-		22
12	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3			Y	-0-		22
01	558 N	129	-0-	-429 B	-0-	129 3			Y	-0-		22
02	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3			Y	-0-		22
03	217 N	49	-0-	-168 B	-0-	49 3			Y	-0-		22
04	120 N	39	-0-	-81 B	-0-	39 3			Y	-0-		22

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
DEADY		WELL #:		1	RRCID -> 224095		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8984 - 10368	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1361 N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1332 3	29 9	Y	26	42
12		1085 N	1013	-0-	-72	B	-0-	1013 3		Y	-0-	42
01		1171 N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1158 3	13 9	Y	12	54
02		1181 N	1181	-0-	-0-	B	-0-	1142 3	39 9	Y	35	89
03		1851 N	1851	-0-	-0-	B	-0-	1832 3	19 9	Y	17	106
04		4004 X	4004	-0-	-0-	B	-0-	3972 3	32 9	Y	29	135

DEADY		WELL #:		2	RRCID -> 235513		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 8971 - 10396	
11		570 N	374	-0-	-196	B	-0-	374 3		Y	-0-	19
12		465 N	397	-0-	-68	B	-0-	397 3		Y	-0-	19
01		465 N	415	-0-	-50	B	-0-	409 3	6 9	Y	5	24
02		348 N	323	-0-	-25	B	-0-	320 3	3 9	Y	3	27
03		1425 N	1425	-0-	-0-	B	-0-	1425 3		Y	-0-	27
04		6365 X	6365	-0-	-0-	B	-0-	6348 3	17 9	Y	15	42

DEADY		WELL #:		6	RRCID -> 237490		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 10634		PERF. 8988 - 10394	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

HATLEY		WELL #:		4	RRCID -> 239547		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 10621		PERF. 9040 - 10417	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

DEVON GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 239730		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 8510 - 10394	
11		405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405 3		Y	-0-	11
12		278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278 3		Y	-0-	11
01		190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	189 3	1 9	Y	1	12
02		268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268 3		Y	-0-	12
03		241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241 3		Y	-0-	12
04		191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191 3		Y	-0-	12

DEVON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 239733		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 9010 - 10386	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

DEADY		WELL #:		4	RRCID -> 240419		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10482		PERF. 9010 - 10416	
11		224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224 3		Y	-0-	3
12		160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160 3		Y	-0-	3
01		186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	185 3	1 9	Y	1	4
02		175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175 3		Y	-0-	4
03		1485 N	1485	-0-	-0-	B	-0-	1485 3		Y	-0-	4
04		3662 X	3662	-0-	-0-	B	-0-	3662 3		Y	-0-	4

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
HATLEY		WELL #: 7		RRCID -> 242140		COMPL. DATE 10/12/2009		TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242485		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY		WELL #: 9		RRCID -> 242969		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497								
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			Y	-0-					4
12	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			Y	-0-					4
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			Y	-0-					4
02	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			Y	-0-					4
03	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			Y	-0-					4
04	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			Y	-0-					4

HATLEY		WELL #: 10		RRCID -> 242970		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532								
11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			Y	-0-					4
12	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			Y	-0-					4
01	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			Y	-0-					4
02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			Y	-0-					4
03	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56	3			Y	-0-					4
04	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3			Y	-0-					4

HATLEY		WELL #: 8		RRCID -> 243090		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY		WELL #: 11		RRCID -> 243190		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY		WELL #: 3		RRCID -> 243568		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			Y	-0-			15
12	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			Y	-0-			15
01	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	613	3	2	9	Y	2			17
02	464 N	418	-0-	-46 B	-0-	417	3	1	9	Y	1			18
03	496 N	428	-0-	-68 B	-0-	428	3			Y	-0-			18
04	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			Y	-0-			18

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

11	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1338	3	20	9	Y	18			46
12	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			Y	-0-			46
01	589 N	563	-0-	-26 B	-0-	555	3	8	9	Y	7			53
02	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			Y	-0-			53
03	775 N	407	-0-	-368 B	-0-	407	3			Y	-0-			53
04	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			Y	-0-			53

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

11	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-			62
12	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1009	2	1	9	N	1			63
01	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	938	2	1	9	N	1			64
02	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	851	2	1	9	N	1			65
03	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1115	2	2	9	N	2			67
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			67

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

11	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-			194
12	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-			194
01	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-			194
02	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-			194
03	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-			194
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			194

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755													
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	-0-	383 2	2 9	N	2	2		22
12	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	-0-	399 2		N	-0-			22
01	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	-0-	353 2	1 9	N	1			23
02	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	-0-	320 2	2 9	N	2			25
03	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	-0-	387 2	3 9	N	3			28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			28

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210													
11	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	-0-	766 2		N	-0-			24
12	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	-0-	762 2		N	-0-			24
01	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	-0-	620 2		N	-0-			24
02	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	-0-	563 2	1 9	N	1			25
03	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	-0-	763 2	4 9	N	4			29
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			29

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232													
11	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	-0-	705 2	2 9	N	2	54 1		15
12	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	-0-	945 2	8 9	N	7			22
01	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	-0-	836 2	6 9	N	5			27
02	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	-0-	758 2	7 9	N	6			33
03	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	-0-	819 2	2 9	N	2			35
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			35

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220													
11	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	-0-	452 2		N	-0-			85
12	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	-0-	473 2		N	-0-			85
01	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	-0-	544 2		N	-0-			85
02	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	-0-	449 2		N	-0-			85
03	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	-0-	384 2		N	-0-			85
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			85

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226													
11	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	-0-	186 2		N	-0-			90
12	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	-0-	194 2		N	-0-			90
01	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	-0-	224 2		N	-0-			90
02	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	-0-	185 2		N	-0-			90
03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	-0-	158 2		N	-0-			90
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			90

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217													
11	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	-0-	643 2		N	-0-			90
12	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	-0-	672 2		N	-0-			90
01	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	-0-	318 2		N	-0-			90
02	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	-0-	289 2		N	-0-			90
03	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	-0-	707 2		N	-0-			90
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			90

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220													
11	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	-0-	503 2		N	-0-			81
12	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	-0-	499 2		N	-0-			81
01	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	-0-	524 2		N	-0-			81
02	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	-0-	475 2		N	-0-			81
03	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	-0-	497 2		N	-0-			81
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			81

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755															
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	2			N	-0-			41
12		1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	2			N	-0-			41
01		2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	2080	2	15	9	N	14			55
02		1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1887	2	7	9	N	6			61
03		1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	2			N	-0-			61
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			61

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118															
11		4170 X	2836	-0-	-1334 B	-0-	2836	2			N	-0-			239
12		4309 X	3743	-0-	-566 B	-0-	3743	2			N	-0-			239
01		4123 X	4123	-0-	-0- B	-0-	4123	2			N	-0-			239
02		4176 X	3741	-0-	-435 B	-0-	3741	2			N	-0-			239
03		4464 X	3793	-0-	-671 B	-0-	3793	2			N	-0-			239
04		3630 X	NO RPT	-0-	-3630 B	-0-					N	NO RPT			239

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781															
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290															
11		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	461	2	10	9	N	9			92
12		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	452	2	3	9	N	3			95
01		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	421	2	2	9	N	2			97
02		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	523	2	4	9	N	4			101
03		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	611	2	4	9	N	4			105
04		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	857	2	4	9	N	4			109

RFE OPERATING, LLC 704776															
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425															
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
02		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			60
03		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-			60
04		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-			60

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196															
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248															
11		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-			125
12		434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-			125
01		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-			125
02		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-			125
03		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-			125
04		480 N	463	-0-	-17 B	-0-	463	2			N	-0-			125

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776																
MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					118				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					119				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					119				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					119				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					119				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					119				

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					63				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					63				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					63				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					63				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					63				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					63				

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143																
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076																
11	480	N	297	-0-	-183	B	-0-	297	2			152				
12	248	N	217	-0-	-31	B	-0-	194	2	23	9	20				
01	310	N	187	-0-	-123	B	-0-	187	2			20				
02	290	N	98	-0-	-192	B	-0-	98	2			20				
03	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					20				
04	1049	N	1049	-0-	-0-	B	-0-	1049	2			20				

HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248																
11	870	X	498	-0-	-372	B	-0-	100	1	397	2	Y	1	1	8	-0-
12	899	X	535	-0-	-364	B	-0-	107	1	427	2	Y	1	1	8	-0-
01	744	X	502	-0-	-242	B	-0-	65	1	436	2	Y	1	1	8	-0-
02	493	N	455	-0-	-38	B	-0-	65	1	389	2	Y	1	1	8	-0-
03	527	N	483	-0-	-44	B	-0-	60	1	423	2	Y	-0-			-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	37	1	535	2	Y	-0-			-0-

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218																
11	540	N	491	-0-	-49	B	-0-	491	2				N	-0-		-0-
12	465	N	416	-0-	-49	B	-0-	416	2				N	-0-		-0-
01	527	N	335	-0-	-192	B	-0-	335	2				N	-0-		-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2				N	-0-		-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2				N	-0-		-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2				N	-0-		-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-				107
12	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-				107
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				107
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-				107
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				107
*04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-	107	7		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2024

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

11	15 N	3	-0-	-12 B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
12	8 N	5	-0-	-3 B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	34	2	1	9	N	-0-	1	0		-0-
02	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
04	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			N	-0-				-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

11	980 X	980	-0-	-0- B	-0-	968	2	12	9	Y	11	11	1	1	8	2
12	921 X	921	-0-	-0- B	-0-	909	2	12	9	Y	11	5	1	1	8	7
01	789 X	789	-0-	-0- B	-0-	780	2	9	9	Y	8	11	1	1	8	3
02	957 X	773	-0-	-184 B	-0-	764	2	9	9	Y	8	8	1	1	8	2
03	1466 X	1466	-0-	-0- B	-0-	1445	2	21	9	Y	19	8	1		13	
04	990 X	888	-0-	-102 B	-0-	884	2	4	9	Y	4	15	1		2	

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10513 - 10612

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				35
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				35
01	155 N	6	-0-	-149 B	-0-	6	2			N	-0-				35
02	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-				35
03	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-				35
04	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-				35

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF. 10616 - 10710

11	660 N	578	-0-	-82 B	-0-	578	2			N	-0-				65
12	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	634	2	1	9	N	-0-	1	8		65
01	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551	2			N	-0-				65
02	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-				65
03	620 N	532	-0-	-88 B	-0-	532	2			N	-0-				65
04	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-				65

HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 10605 - 18232

11	25890 X	24700	-0-	-1190 B	-0-	24254	2	446	9	Y	405	495	1	13	8	82
12	26753 X	24949	-0-	-1804 B	-0-	24585	2	364	9	Y	331	173	1	28	8	212
01	26629 X	24384	-0-	-2245 B	-0-	24058	2	326	9	Y	296	350	1	44	8	114
02	24592 X	23080	-0-	-1512 B	-0-	22735	2	345	9	Y	314	340	1	17	8	71
03	25916 X	24184	-0-	-1732 B	-0-	23855	2	329	9	Y	299	171	1	1	8	198
04	24690 X	22968	-0-	-1722 B	-0-	22663	2	305	9	Y	277	331	1		144	

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112										
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664										
11	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2	N	105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	105
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	105

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON										
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406										
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768										
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-		N	251
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	277
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	300 3 2 9	N	279
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	466 3 6 9	N	284
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437 3	N	284
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	338 3 3 9	N	287

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON										
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406										
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658										
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702 3	N	52
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605 3	N	52
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	600 3 9 9	N	60
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	289 3 9 9	N	68
03	217	N	87	-0-	-130	-0-	-0-	87 3	N	68
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	460 3 14 9	N	81

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON										
MERIT ENERGY COMPANY 561136										
NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713										
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433										
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODS (TRAVIS PEAK)		98620 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA					
RICHEY PROPERTIES, INC.		709685											
HOOKER, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 097821		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6532 - 6540			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK)		98956 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
CINRON ENERGY, LLC		153512											
BLACKWELL		WELL #: 1		RRCID -> 170376		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 12225		PERF. 8220 - 8240			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YANTIS (HEARD ZONE)		99254 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD						
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 273261		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7966 - 8016				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	240	1	5832	2	N	72	152	1	46
						79	9							
12	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	240	1	5688	2	N	83			129
						91	9							
01	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	140	1	5326	2	N	107			236
						118	9							
02	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	271	1	6213	2	N	83	175	1	144
						91	9							
03	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	263	1	6425	2	N	73	175	1	42
						80	9							
04	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	250	1	5947	2	N	94			136
						103	9							

MCDOWELL, PAUL		99254 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD						
		881167												
		WELL #: 1		RRCID -> 275679		COMPL. DATE 08/11/2021		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 8048 - 8068				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	4	1	108	2	Y	44	155	1	80
						48	9							
12	186 N	128	-0-	-58	-0-	5	1	106	2	Y	15			95
						17	9							
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	3	1	103	2	Y	37			132
						41	9							
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	35	133	1	34
						39	9							
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	Y	48			82
						53	9							
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	43			125
						47	9							

YANTIS (HEARD ZONE)		//CONT.//		99254 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
BIRD, O. R. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	280102	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	13004	PERF. 7745 - 8043	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36

GARRETT TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	280103	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL DEPTH	8146	PERF. 7810 - 8086				
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	17	1	402	2	N	138	174	1	84
							152	9							
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	15	1	366	2	N	117			201
							129	9							
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	9	1	326	2	N	88	175	1	114
							97	9							
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	N	110			224
							121	9							
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	17	1	426	2	N	149	171	1	202
							164	9							
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	15	1	368	2	N	121	174	1	149
							133	9							

YANTIS (HEARD, UP.)		99254 190		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WOOD					
LEENERTS OIL & GAS INC.		495304										
MORGAN "A"		WELL #:		1X	RRCID ->	115037	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7970 - 7976	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID ->	104188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7983 - 7990		
FOSTER, MARY LOU		WELL #:		1								
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YANTIS (RODESSA)		99254 664		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WOOD					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
FOSTER, MARY LOU		WELL #:		2	RRCID ->	262941	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7966 - 8016	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YANTIS (SMACKOVER)			99254 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD			
VALENCE OPERATING COMPANY			881167										
MCDOWELL GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 201961		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13134 - 13329		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
O							CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER)			99260 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD			
VALENCE OPERATING COMPANY			881167										
W. YANTIS GU 2			WELL #: 4		RRCID -> 051254		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 13300		PERF.13038 - 13144		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

W. YANTIS GU 2			WELL #: 2		RRCID -> 102592		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 13285		PERF.12863 - 13120		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER)			99261 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WOOD			
VALENCE OPERATING COMPANY			881167										
BIRD HEIRS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 199984		COMPL. DATE 02/25/2023		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12756 - 12767		
11	5790 #	-0-	-0-	-5790	-0-				N	-0-			-0-
12	5983 #	197	-0-	-5786	-0-		197	2	N	-0-			-0-
01	279 #	231	-0-	-48	-0-		231	2	N	-0-			-0-
02	261 #	151	-0-	-110	-0-		151	2	N	-0-			-0-
03	279 #	190	-0-	-89	-0-		190	2	N	-0-			-0-
04	210 #	139	-0-	-71	-0-		139	2	N	-0-			-0-